

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલીયમ કોર્પોરેશન લીમિટેડ, ગાંધીનગરનો તા: ૩૧-૩-૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષના વાર્ષિક અહેવાલની કામગીરી અંગેનો સરકારનો અહેવાલ

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલીયમ કોર્પોરેશન લીમિટેડ નો વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧નો ઠરમો વાર્ષિક અહેવાલ રાજ્ય સરકારને મળેલ છે. આ અહેવાલ મુજબ વર્ષ દરમ્યાન જીએસપીસીએ નીચે જણાવ્યા મુજબની કામગીરી કરી છે.

જી.એસ.પી.સી. ની કામગીરી:-

જીએસપીસીએ તેની ગૌણ કંપનીઓ અને સહયોગી કંપનીઓની સાથે મળીને તેલ અને ગેસ સંશોધન, વિકાસ અને ઉત્પાદન, ગેસ વ્યાપાર, ગેસ પરિવહન, ગેસ વિતરણ અને ઊર્જા નિર્માણ જેવી તેલ અને ગેસની પ્રવૃત્તિના ક્ષેત્રે નોંધપાત્ર ઉપસ્થિતિ સાબિત કરીને એક "સંકલીત ઊર્જા કંપની" તરીકે ઉભરી આવી છે. કંપનીએ મિડ-સ્ટ્રીમ અને ડાઉન-સ્ટ્રીમ ક્ષેત્રે તેમજ ગેસ આધારીત ઊર્જા-નિર્માણ ક્ષેત્રે પ્રવૃત્ત રહેવાની પહેલ દ્વારા ગુજરાત રાજ્યની ગેસ વેલ્યુ ચેઇનના વિકાસમાં સક્રિયાત્મક ભૂમિકા ભજવી છે.

જી.એસ.પી.સી.ની વ્યાપારી પ્રવૃત્તિઓ:-

જીએસપીસી કંપની ગુજરાત રાજ્યના એક નાના ક્ષેત્રના કાર્યોમાંથી વૃદ્ધિ પામીને તેલ અને ગેસ ઉત્પાદનમાં નોંધપાત્ર અસ્તિત્વ ધરાવે છે અને વિવિધ તેલ અને ગેસના બ્લોકસમાં વૈવિધ્ય સભર કામગીરી સાથે વિકાસની ઉચ્ચ સંભાવના ધરાવે છે. કંપનીએ તેની વ્યાપારી પ્રવૃત્તિઓની રાષ્ટ્રીય સ્તરે મહત્વપૂર્ણ વિકાસની તકો ઉભી કરી છે.

જીએસપીસી અને તેના જુથની કંપનીઓ એક ઇન્ટીગ્રેટેડ એનર્જી કંપની તરીકે આ ક્ષેત્રમાં વ્યુહાત્મક રીતે સ્થાન ઉભું કર્યું છે અને તેલ અને ગેસના ઉત્પાદન, ગેસ ટ્રેડિંગ, ગેસ પરિવહન, ગેસ વિતરણ અને વીજ ઉત્પાદનના ક્ષેત્રમાં મહત્વપૂર્ણ ભૂમિકા સ્થાપિત કરી છે અને એક સંકલિત ઊર્જા કંપની તરીકે રાજ્યમાં સમગ્ર ગેસ મુલ્ય શૃંખલાના વિકાસમાં સક્રિય અને રચનાત્મક ભૂમિકા ભજવી છે.

કંપનીએ તેની વ્યાપારી પ્રવૃત્તિઓમાં ઓઇલ અને ગેસના શોધખોળ અને ઉત્પાદનમાં મહત્વપૂર્ણ કામગીરી ચાલુ રાખી છે અને તેની શોધખોળ, વિકાસ અને ઉત્પાદનની પ્રવૃત્તિઓને આવરી લઈને કાર્યક્ષેત્ર વિસ્તાર્યું છે.

કંપનીની ગેસ ટ્રેડિંગની પ્રવૃત્તિઓ

વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧માં કંપનીએ ૧૮.૯૩ એમ.એમ.એસ.સી.એમ.ડી. ગેસ કરતાં પણ વધુ ગેસનું વેચાણ કરેલ છે, જેમાંથી આશરે ૧૬% વેચાણ ગુજરાત બહાર કરવામાં આવ્યું છે. કંપનીએ લાંબાગાળાના સોદા તેમજ સ્થાનિક સોદાઓ દ્વારા વર્ષ દરમ્યાન કુલ ૬૦ એલએનજી કાર્ગો હસ્તગત કર્યા છે.

ગેસ પરિવહન

જીએસપીસી જુથની કંપની ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લી. દ્વારા ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ અંદાજે ૨૬૯૯.૮૪ કિ.મી. જેટલી ગેસ પાઇપલાઇન ઉભી કરવામાં આવી છે. જીએસપીએલ એ જીએસપીસી ની પાઇપલાઇન અને ગેસ પરિવહન કંપની એ ફક્ત ભારતની જ દ્વિતીય ક્રમની ગેસ પરિવહન કંપની છે એટલું જ નહીં પરંતુ તે ખૂબ જ ઉત્કૃષ્ટ સુરક્ષા ટ્રેક રેકોર્ડ પણ ધરાવે છે.

એલ.એન.જી. ટર્મિનલ

જીએસપીસી એલએનજી લિમિટેડ એ એક સહયોગી કંપની છે, જે પ એમ.એમ.ટી.પી.એ.ની પ્રારંભિક ક્ષમતા સાથે મુન્દ્રા, કચ્છ ખાતે એલ.એન.જી. રિસિવિંગ, સ્ટોરેજ અને રીગેસીફિકેશન ટર્મિનલનો વિકાસ પ્રક્રિયામાં સામેલ હતી.

ગેસ વિતરણ વ્યવસ્થા

ગુજરાત એ ભારતમાં સીટી ગેસ ડિસ્ટ્રીબ્યુશન બાબતે એક અગ્રણી છે અને રાજ્યના શહેરી તથા ગ્રામિણ વિસ્તારોમાં સી.જી.ડી પ્રોજેક્ટના અમલીકરણમાં નોંધપાત્ર સફળતા પ્રાપ્ત કરી છે. આમ ગુજરાતના લોકોને લાભ થયો છે અને સંકલિત મૂલ્ય શૃંખલામાં ડાઉનસ્ટ્રીમ સેક્શનમાં ગ્રુપ કંપનીઓએ નવા સીમા સ્તાંભ રચ્યા છે.

ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ

ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ ૧૫.૪૬ લાખ થી વધુ રહેણાંકોને, ૧૨,૯૦૦ કરતા વધુ વ્યાપારી અને બિનવ્યાપારી એકમોને તથા ૪૦૦૦ કરતા વધુ ઔદ્યોગિક ગ્રાહકોને કુદરતી ગેસનો પુરવઠો પ્રદાન કરી રહી છે. તેમ જ ગુજરાત ગેસ લી. ૫૩૯ સી.એન.જી. સ્ટેશનો મારફતે વાહનોને ગેસ પુરો પાડે છે.

સાબરમતી ગેસ લી.

આ કંપની પાસે ૨,૨૧,૭૩૭ ઘરેલું ગ્રાહકો, ૩૭૭ ઔદ્યોગિક ગ્રાહકો અને ૯૩૧ વ્યાપારી સંસ્થાનો સાથે ૧૩૫ સી .એન.જી. સ્ટેશનોની ક્ષમતા સાથે ઉત્તર ગુજરાતમાં ત્રણ જિલ્લાઓમાં કાર્યરત છે.

ઉર્જા ઉત્પાદન

જીએસપીસી કંપનીની સંલગ્ન કંપની ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લી. ૫૦૭.૫૩ મેગાવોટ ગેસ આધારીત વીજ ઉત્પાદનની ક્ષમતા ધરાવે છે અને જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લી. દ્વારા ૭૦૨ મેગાવોટના પાવર પ્રોજેક્ટને કાર્યાન્વિત કરવામાં આવેલ છે.

જીએસપીસી કંપનીની ઇન્ફર્મેશન ટેકનોલોજી માટેનું આંતરમાળખું

જીએસપીસી કંપનીએ ગુજરાત ઇન્ફો પેટ્રો લી. કંપનીની રચના કરી છે, જે ઇન્ફર્મેશન ટેકનોલોજી સંબંધિત સેવાઓ પુરી પાડે છે અને ભારત સરકારના ટેલીકોમ વિભાગ તરફથી ઇન્ટરનેટ સર્વિસ પ્રોવાઇડરનું લાયસન્સ પણ મેળવેલ છે. તેમજ અસંખ્ય સરકારી કચેરીઓ / સંસ્થાઓમાં ટોટલ સર્વિસ પ્રોવાઇડર તરીકેની સેવાઓ આપે છે.

ગુજરાત એનર્જી રીસર્ચ એન્ડ મેનેજમેન્ટ ઇન્સ્ટીટ્યુટ

ઉર્જા ક્ષેત્રની જરૂરીયાતો પરિપૂર્ણ કરવા માટે કૌશલ્ય ધરાવનાર માનવ સંશાધનો વિકસીત કરવાના વિઝન સાથે જીએસપીસી દ્વારા ગુજરાત એનર્જી રીસર્ચ એન્ડ મેનેજમેન્ટ ઇન્સ્ટીટ્યુટ ને બઢતી આપવામાં આવે છે.

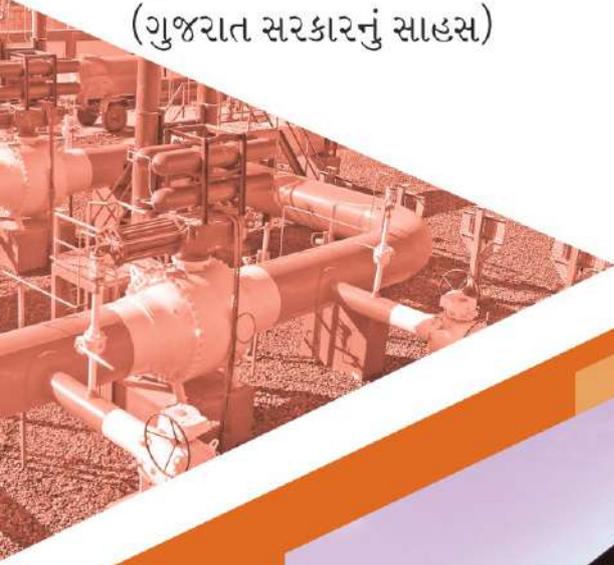
કંપનીની સામાજિક કાર્યોમાં સેવા અને કટિબધતા

કંપની સમાજ પ્રત્યેની તેની સામાજિક જવાબદારીઓને ધ્યાનમાં લઈને રાજ્યના આર્થિક, સામાજિક, પર્યાવરણીય, વગેરે બાબતો તરફ યોગદાન આપીને આ ક્ષેત્રોમાં ઉત્સાહ જનક કામગીરી કરે છે.


જમ સચિવ
ઉર્જા અને પેટ્રોલેમિકલ્સ વિભાગ
સચિવાલય, ગાંધીનગર.

GSPC

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ
(ગુજરાત સરકારનું સાહસ)



૪૨મો
વાર્ષિક
અહેવાલ
૨૦૨૦-૨૦૨૧



ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

નિયામક મંડળનો અહેવાલ.....	૦૩
સેક્રેટરીયલ ઓડિટ રિપોર્ટ.....	૨૩
એકાંકી હિસાબો	
ઓડિટરશ્રીનો અહેવાલ.....	૨૮
નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ની સી.એ.જી. ટિપ્પણી.....	૩૯
૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ના રોજનું એકાંકી સરવૈયું.....	૪૦
૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષનું એકાંકી નફા-નુકસાન પત્રક.....	૪૨
૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટેનું એકાંકી રોકડ પ્રવાહ પત્રક.....	૪૪
૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટેના એકાંકી મુડીમાં થયેલા બદલાવ દર્શાવતું પત્રક.....	૪૭
૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ નાં રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટેની એકાંકી નાણાંકીય પત્રકોની નોંધ.....	૪૯
એકત્રીત હિસાબો	
ઓડિટરશ્રીનો અહેવાલ.....	૧૨૯
નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ ની સી.એ.જી. ટિપ્પણી.....	૧૪૫
૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ના રોજનું એકત્રીત સરવૈયું.....	૧૪૭
૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષનું એકત્રીત નફા-નુકસાન પત્રક.....	૧૪૯
૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટેનું એકત્રીત રોકડ પ્રવાહ પત્રક.....	૧૫૧
૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટેના એકત્રીત મુડીમાં થયેલા બદલાવ દર્શાવતું પત્રક.....	૧૫૪
૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ નાં રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટેની એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકોની નોંધ.....	૧૫૬



ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ
૪૨મો વાર્ષિક અહેવાલ ૨૦૨૦-૨૧

નિયામક મંડળ

શ્રી પંકજ કુમાર, આઈ.એ.એસ. (૦૭ સપ્ટેમ્બર, ૨૦૨૧ થી)	ચેરમેન
ડૉ. રાજીવ કુમાર ગુપ્તા, આઈ.એ.એસ. (૦૧ જુલાઈ, ૨૦૨૧ થી)	ડાયરેક્ટર
શ્રી મિલિંદ તોરવાને, આઈ.એ.એસ. (૧૩ સપ્ટેમ્બર, ૨૦૨૧ થી)	ડાયરેક્ટર
ડૉ. મંજુલા સુબ્રમણ્યમ, આઈ.એ.એસ. (નિવૃત્ત)	મહિલા સ્વતંત્ર ડાયરેક્ટર
શ્રી એમ. એમ. શ્રીવાસ્તવા, આઈ.એ.એસ. (નિવૃત્ત)	ડાયરેક્ટર
શ્રી કે. કેલાશનાથન, આઈ.એ.એસ. (નિવૃત્ત)	ડાયરેક્ટર
ડૉ.એન. રવિચંદ્રન	સ્વતંત્ર ડાયરેક્ટર
ડૉ. રવિન્દ્ર ધોળકીયા	સ્વતંત્ર ડાયરેક્ટર
ડૉ. યોગેશ સિંઘ	સ્વતંત્ર ડાયરેક્ટર
શ્રી સંજીવ કુમાર, આઈ.એ.એસ.	મેનેજિંગ ડાયરેક્ટર

નિયામકના કાર્યકાળની સમાપ્તિ

શ્રીમતી સુનૈયના તોમાર. આઈ.એ.એસ. (૧૪ જૂન, ૨૦૨૧ થી)
 શ્રી પંકજ જોષી, આઈ.એ.એસ. (૨૫ ઓગષ્ટ, ૨૦૨૧ થી)
 શ્રી અનિલ મુકીમ, આઈ.એ.એસ. (૩૧ ઓગષ્ટ, ૨૦૨૧ થી)

વ્યવસ્થાપકો

શ્રી સમીર બિસવાલ, ડાયરેક્ટર(એક્સપ્લોરેશન)
 શ્રી રાજેશ શિવાદાસન, મુખ્ય નાણાં અધિકારી
 શ્રીમતી મનીષા પારેખ, આસીસ્ટન્ટ જનરલ મેનેજર (ઈ એન્ડ સીસી)
 શ્રી હેમંત ભટ્ટ, આસીસ્ટન્ટ જનરલ મેનેજર (આઈટી)
 કુ. રીના દેસાઈ, કંપની સેક્રેટરી

આરટીએન્ડ એ

કાર્વાી કોમ્પ્યુટરશર પ્રાઈવેટ લિમિટેડ

વૈધાનિક ઓડિટર્સ

તલાટી એન્ડ તલાટી, એલએલપી
 ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ,
 અમદાવાદ

સેક્રેટરિયલ ઓડિટર

મનોજ હુરકત એન્ડ એસોસિએટ્સ
 કંપની સેક્રેટરી
 ગાંધીનગર

આંતરિક ઓડિટર્સ

કેપીએજી
 અમદાવાદ

કોસ્ટ ઓડિટર્સ

મેસર્સ કેલાસ સનખેલ્યા એન્ડ એસોસિએટ
 કોસ્ટ એકાઉન્ટન્ટ્સ
 અમદાવાદ

બેંકર્સ

સ્ટેટ બેંક ઓફ ઈન્ડિયા
 બેંક ઓફ બરોડા
 યુનિયન બેંક ઓફ ઈન્ડિયા
 પંજાબ નેશનલ બેંક
 આઈડીબીઆઈ બેંક
 એક્સીસ બેંક
 આઈસીઆઈસીઆઈ બેંક
 એચડીએફસી બેંક

કોર્પોરેટ અને રજીસ્ટર્ડ ઓફિસ

જીએસપીસી ભવન, ઊદ્યોગ ભવનના પાછળ,
 સેક્ટર-૧૧, ગાંધીનગર-૩૮૨૦૧૦.

નિયામક મંડળનો અહેવાલ

પ્રતિ,

સભ્ય શ્રીઓ,

તા. ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧નાં રોજ પૂરા થયેલ નાણાંકીય વર્ષ માટે ઓડિટ થયેલાં નાણાંકીય અહેવાલ સાથે ૩૧ મી માર્ચ, ૨૦૨૧નાં રોજ પૂરા થયેલાં નાણાંકીય વર્ષ માટે ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડનાં કારોબાર અને કામગીરી અંગેનો ૪૨મો વાર્ષિક અહેવાલ રજૂ કરતા નિયામક મંડળનાં સભ્યો આનંદ અનુભવે છે.

કંપનીની બાબતોના નિવેદન

નાણાંકીય પરિણામો

કંપનીની તા. ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ વર્ષનાં રોજ પૂરી થયેલ ઓડિટેડ એકાંકી નાણાંકીય કામગીરી સંક્ષિપ્તમાં નીચે મુજબ છે.

₹. કરોડમાં

આવક	નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧	નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦
કામગીરી દ્વારા આવક	૧૩,૫૭૯.૭૬	૧૫,૨૩૨.૩૭
અન્ય આવક	૨૦૯.૩૭	૧૧૪.૬૦
કુલ આવક	૧૩,૭૮૯.૧૩	૧૫,૩૪૬.૯૭
ખર્ચાઓ		
ઉત્પાદન ખર્ચ - ઈ એન્ડ પી	૫૯.૦૮	૮૧.૦૩
વ્યાપારી માલની કિંમત	૧૨,૫૩૯.૩૫	૧૩,૫૧૫.૫૮
સૂચીઓમાં ફેરફારો તૈયાર માલસામાનમાં, પ્રક્રિયામાંના જથ્થામાં અને વેચાણમાંના જથ્થામાં	(૧૯૩.૨૨)	(૧૯.૭૭)
કર્મચારી લાભ ખર્ચ	૧૨.૨૫	૧૭.૪૯
અન્ય ખર્ચાઓ	૨૬.૨૧	૭૨.૧૧
કુલ ખર્ચાઓ	૧૨,૪૪૩.૬૭	૧૩,૬૬૬.૪૪
વ્યાજ, ઘસારો અને કર પહેલાંનો નફો (પીબીડીટી)	૧,૩૪૫.૪૬	૧,૬૮૦.૫૩
નાણાંકીય કિંમત	૪૧૪.૦૧	૬૨૪.૯૦
ઘસારા અને કર પહેલાંનો નફો/(નુકશાન) (પીબીડીટી)	૯૩૧.૪૫	૧,૦૫૫.૬૩
ઘસારો અને માંડવાળ ખર્ચ	૪૯.૬૩	૧૩૭.૨૭
અપવાદરૂપ બાબતો પહેલાંનો નફો/(નુકશાન)	૮૮૧.૮૨	૯૧૮.૩૬
અપવાદરૂપ બાબતો	(૧૪૩.૧૭)	(૫૫૧.૯૮)
કરવેરા પહેલાંનો નફો અને પતાવટો	૭૩૮.૬૫	૩૬૬.૩૮

કરવેરા પહેલાંનો નફો અને પતાવટો	૭૩૮.૬૫	૩૬૬.૩૮
કરવેરા ખર્ચાઓ	(૦.૧૨)	-
કરવેરા પછીનો નફો / (નુકશાન)	૭૩૮.૭૭	૩૬૬.૩૮
અન્ય વ્યાપક આવક	૦.૧૧	(૧૦.૦૨)
સમયગાળા માટે કુલ વ્યાપક આવક	૭૩૮.૮૮	૩૫૬.૩૬

કંપનીની નાણાંકીય કામગીરીની વિગતો નીચે મુજબ છે.

૧. ગત વર્ષનાં ₹.૧૫૨૩૨.૩૭ કરોડનાં ટર્નઓવરની સામે કંપનીએ આ વર્ષે ₹.૧૩૫૭૯.૭૬ કરોડનું ટર્નઓવર કર્યું છે, જે ૧૦.૮૫%નો ઘટાળો સૂચવે છે.
૨. ગત વર્ષનાં વ્યાજ-ઘસારા અને કરવેરા અગાઉનાં (કાર્યરત નફો)નાં ₹.૧૬૮૦.૫૨ કરોડની સામે કંપનીએ આ વર્ષે ₹.૧૩૪૫.૪૬ કરોડનો નફો કર્યો છે, જે ૧૯.૯૪% નો ઘટાડો સૂચવે છે.
૩. કંપનીએ ગત નાણાંકીય વર્ષનાં ₹.૩૬૬.૩૮ કરોડની સરખામણીમાં કર અને સમાયોજનો પહેલાંનો નફો ₹.૭૩૮.૬૪ કરોડ નોંધાવ્યો છે.
૪. ગત નાણાંકીય વર્ષમાં ₹.૩૫૬.૩૬ કરોડની સરખામણીમાં કરવેરા પછીનો નફો ₹.૭૩૮.૮૮ કરોડ નોંધાવ્યો છે.

શેરમૂડી

કંપનીની અધિકૃત શેરમૂડી ₹.૧૨૦૦ કરોડ છે જે ₹.૧ નો એક એવા ૧૨૦૦ કરોડ ઈક્વિટી શેરમાં વિભાજિત છે.

૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧નાં રોજ કંપનીની કુલ ચૂકવેલ મૂડી ₹.૧૦,૭૫,૬૫,૪૦,૨૬૪ હતી જે દરેક ₹.૧નો એક એવા ૧૦,૭૫,૬૫,૪૦,૨૬૪ ઈક્વિટી શેરમાં વિભાજિત કરવામાં આવી હતી.

ડિવિડન્ડ

નાણાંકીય વર્ષ દરમિયાન કંપનીએ કોઈ ડિવિડન્ડ જાહેર કર્યું નથી.

સામાન્ય અનામત

નાણાંકીય વર્ષ દરમિયાન કંપનીએ સામાન્ય અનામત ખાતામાં કોઈ રકમ ટ્રાન્સફર કરી નથી.

કામગીરી :

આપની કંપનીએ તેની ગૌણ કંપનીઓ અને સહયોગી કંપનીઓ સાથે વિકસીત વ્યૂહાત્મક રીતે તેલ અને વાયુ ઉત્પન્ન, વિકાસ અને ઉત્પાદન, ગેસ ટ્રેડિંગ, ગેસ પરિવહન, ગેસ વિતરણ અને ઉર્જા ઉત્પાદનની બનેલી તેલ અને વાયુ સંબંધિત પ્રવૃત્તિઓની વિશાળ ક્ષેત્ર સાથે સંપૂર્ણ ઉર્જા મૂલ્ય શૃંખલામાં પોતાની નોંધપાત્ર સાથે “સંકલિત ઉર્જા કંપની” તરીકે સર્વોપરીતા સાબિત કરી છે. કંપનીએ મિડસ્ટ્રીમ અને ડાઉન સ્ટ્રીમ તેમજ ગેસ આધારિત ઉર્જા ઉત્પાદનમાં તેની સામેલગીરીના પ્રયાસો દ્વારા ગુજરાત રાજ્યમાં સમગ્ર ગેસ મૂલ્ય શૃંખલાના વિકાસમાં સક્રિયાત્મક ભૂમિકા ભજવી છે.

વિભાગ પ્રમાણે નોંધપાત્ર દેખાવ નીચે પ્રમાણે દર્શાવવામાં આવ્યો છે.

૧ ગેસ વેપાર

તમારી કંપની આંતરરાષ્ટ્રીય બજારોમાંથી, સ્વતંત્ર રીતે તેમજ અન્ય સપ્લાયરો પાસેથી સ્પર્ધાત્મક ગેસ પ્રાપ્ત કરીને ગેસ ટ્રેડિંગના ધંધાનો વિસ્તાર કરવાનું કાર્ય સફળતાપૂર્વક ચાલુ રાખ્યું છે અને સમગ્ર દેશમાં વિભિન્ન ક્ષેત્રોમાં ગ્રાહકોને પુરવઠો પૂરો પાડે છે. તમારી કંપની નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માં ૧૮.૯૩ એમએમએસસીએમડી ગેસ માર્કેટિંગ મૂલ્ય હાંસલ, કુલ વેચાણ જથ્થાના આશરે ૧૬% ગેસનું વેચાણ ગુજરાત બહાર કર્યું. કંપનીએ ફક્ત ગુજરાત બહાર જબરજસ્ત ગેસ માર્કેટિંગ કરવાના સંબંધમાં જ નહીં પરંતુ સુગમતા પ્રાપ્ત કરવા માટે વિભિન્ન પ્રાપ્ત વ્યૂહરચનાઓનો ઉપયોગ કરીને પણ ગેસના સ્ત્રોત બાબતે પણ સંગઠિત પ્રયાસો હાથ ધરવામાં આવ્યા.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન કંપનીએ ગેસ ટ્રેડિંગ બીઝનેસની મહત્વની સિદ્ધિઓ નીચે ટૂંકમાં જણાવી છે.

- કોવિડ-૧૯ થી પ્રભાવિત હોવા છતાં અને બજારમાં નવ પ્રવેશકારોની સખત સ્પર્ધાનો સામનો કરી રહ્યા હોવા છતાં, કંપનીએ વિવિધ ક્ષેત્રો, ખાસ કરીને ગુજરાતમાં સીજીડી અને પાવર સેક્ટરની એજ રીતે ગુજરાત બહારનાં ગ્રાહકોની માગમાં સતત વૃદ્ધિ સાથે ₹. ૧૩,૪૫૦ કરોડથી વધુનું વેચાણ ટર્નઓવર હાંસલ કર્યું હતું.
- કંપનીએ તેની લાંબી અવધિના સમયગાળા તેમજ સમગ્ર વર્ષ દરમિયાન કુલ ૬૦ એલએનજી કાર્ગોનું ઉત્પાદન કર્યું છે.
- કંપનીએ મુંદ્રા એલએનજી ટર્મિનલમાં ક્ષમતાનો ઉપયોગ કર્યો હતો. જેના કારણે તેણે વર્ષ દરમિયાન ~૩૫% વપરાશનું સંચાલન કર્યું હતું.
- કંપનીએ સ્પર્ધાત્મક કિંમતે ગેસ પ્રાપ્ત કરવા તેમજ સમગ્ર ભારતમાં ગ્રાહકોના ટેન્ડર / સ્પોટ વોલ્યુમ્સ સાથે સ્પર્ધા કરવાની એક વિશ્વસનીય સપ્લાયર તરીકેની છબી નિરંતર જાળવી રાખી છે.
- ગેસ માર્કેટિંગનાં પ્રયાસો અને ગેસ કરારોનાં માળખામાં વધારો કરીને વર્ષ દરમિયાન ગુજરાતની બહાર સરેરાશ ૨.૭ એમએમએસસીએમડી કરતાં વધુ વાર્ષિક વોલ્યુમની ખાતરી કરી.
- કંપની પાવર સેક્ટરની સૌથી વિશ્વસનીય સપ્લાયર તરીકે ઉભરી આવી છે.

જીએસપીસીએ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ગુજરાતનાં પાવર સેક્ટરને ૧૩૦૭ એમએમએસસીએમ ઊંચા સામુદ્રી ધોરણે વેચ્યા હતા.

- હાલમાં, કંપની દેશના ૧૨ રાજ્યોમાં / યુટી ગેસનું માર્કેટિંગ કરી રહી છે, જેમાં, ગુજરાત, મહારાષ્ટ્ર, કર્ણાટક, ઉત્તરપ્રદેશ, આંધ્ર પ્રદેશ, મધ્ય પ્રદેશ, તેલંગાણા, ઉત્તરાખંડ, દાદર અને નાગર હવેલી, પંજાબ, રાજસ્થાન અને હરિયાણાનો સમાવેશ થાય છે.
- કંપનીએ આજ સુધી પોતાની ટૂંકા/મધ્યમ ગાળાની જરૂરિયાતો માટે આગેવાન વિશ્વવ્યાપી કંપનીઓ સાથે ૫૧ માસ્ટર એલએનજી ખરીદ અને વેચાણકારમાં પ્રવેશ કર્યો છે.

કંપની સંપૂર્ણ માલિકીની બે પેટાકંપનીઓ ધરાવે છે, જેમાં જીએસપીસી ઓફશોર લિમિટેડ અને જીએસપીસી એનર્જી લિમિટેડનો સમાવેશ થાય છે, જેની પ્રારંભિક પેઈડ-અપ કેપિટલ ₹. ૫ લાખ જેટલી છે.

નાણાકીય વર્ષ દરમિયાન જીએસપીસી ઓફશોર લિમિટેડ કોઈ નાણાકીય કે કાર્યાત્મક કામગીરી કરતી નથી. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન જીએસપીસી ઓફશોર લિમિટેડે ₹.૦.૮૨ લાખનું નુકશાન નોંધાવ્યું છે.

જીએસપીસી એનર્જી લિમિટેડ, જે જીએસપીસીની સંપૂર્ણ માલિકીની પેટાકંપની છે, તે ગેસ ટ્રેડિંગનાં વ્યવસાયમાં પણ રોકાયેલ છે. નાણાકીય કામગીરી નીચે મુજબ છે.

- કંપનીએ અગાઉનાં નાણાકીય વર્ષમાં ₹.૨૧૩.૬૬ કરોડની સામે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માં ₹.૪૩૪.૦૩ કરોડની કુલ આવક ૧૦૩.૧૪% વધારા સાથે નોંધાવી છે.
- કંપનીએ અગાઉનાં નાણાકીય વર્ષમાં ₹.૩૨.૬૮ લાખની પીબીટીની સામે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૭૬.૨૧ લાખનો પીબીટી ૧૩૩.૨૦% વધારા સાથે નોંધાવ્યો છે.
- કંપનીએ અગાઉનાં નાણાકીય વર્ષમાં ₹.૨૪.૦૮ લાખનાં પીએટીની સામે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૫૭.૩૧નો પીએટી ૧૩૭.૯૯% વધારા સાથે નોંધાવ્યો છે.

૨. સંશોધન અને ઉત્પાદન

કંપની ૧૧ ઉત્પાદક બ્લોકસ / ફિલ્ડસ અને ૦૧ ઉત્પાદક કેજી બેસીન બ્લોકમાં સહભાગી રસ ધરાવે છે.

ઊર્જા અને પેટ્રોકેમિકલ્સ ક્ષેત્રમાં ટેકનોલોજી અગત્યનો ભાગ ભજવે છે. કંપનીએ તેની કામગીરીની તમામ પ્રવૃત્તિઓમાં વિશ્વની સર્વોત્તમ ઉપલબ્ધ ટેકનોલોજી અપનાવી છે.

ઉચ્ચ પ્રવાહ વ્યાપારી પ્રવૃત્તિઓની મુખ્ય સિદ્ધિ નીચે મુજબ છે.

૨.૧ સંચાલિત બ્લોકસ

➤ સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૦/૧

- જીએસપીસી બંને જૂના પ્રોડક્શન શેરીંગ કોન્ટ્રાક્ટ (પીએસસી) અને રીંગ ફેન્સ પ્રોડક્શન શેરીંગ કોન્ટ્રાક્ટ (આરએફપીએસસી)માં ૫૦% પાર્ટિસિપેટરી ઇન્ટરેસ્ટ (પીઆઈ) ધરાવે છે. અમદાવાદ બ્લોકમાંથી ઈંગોલી અને સાણંદ ઈસ્ટ (એસઈ)માંથી ઓઈલનું ઉત્પાદન આશરે ૨૫૦ બીઓપીડી (બેરલ્સ ઓફ ઓઈલ પર ડે) જેટલું થાય છે. સાણંદ ઈસ્ટ ફીલ્ડમાં કલોલ ઓઈલ શોધખોળ માટે એફડીપીની મંજૂરીપ્રાપ્ત પરિશિષ્ટ અનુસાર, ૧ કૂવાના શારકામને આગામી નાણાકીય વર્ષ માટે મુલતવી રાખવામાં આવ્યું છે. ઈંગોલી ફીલ્ડના બેઝમેન્ટ અને કલોલ/ઈન્ટ્રા કેમ્બે ફોર્મેશન્સ માટે એકીકૃત ફીલ્ડ ડેવલપમેન્ટ પ્લાન તૈયાર કરવા માટે થર્ડ પાર્ટીએ અભ્યાસ પૂર્ણ કરી દીધો છે. આના અમલીકરણ પહેલાં ઓસી/એમસી મંજૂરી માટે ઈન્ટીગ્રેટેડ ફીલ્ડ ડેવલપમેન્ટ પ્લાનને હવે ઈન-હાઉસ અંતિમઓપ આપવાનો રહેશે. ભારત સરકારની ઈઆર પોલિસી દ્વારા જરૂરી એવી એન્હેન્સ્ડ રીકવરી (ઈઆર) પદ્ધતિઓ ઉપરના ફાઇનલ રીપોર્ટ્સને પૂર્ણ કરી દેવામાં આવ્યો છે અને ઈંગોલી અને એસઈ ફીલ્ડ્સ માટે એમઓપીએન્ડએનજીને પ્રસ્તુત કરવામાં આવ્યો છે.

બાલાપુરા ફીલ્ડમાં ૨ પ્રવર્તમાન ઓઈલના કૂવાઓ (જીએસએએચ-૫ અને પએ૧) સફળતાપૂર્વક સમાપ્ત થઈ ચુક્યા છે. આવા કૂવાઓને બાલાપુરા ફીલ્ડમાં ક્યૂપીએસની સમાપ્તિ ઉપર નિયમિત ઉત્પાદન ઉપર મુકવામાં આવશે.

નિયામક મંડળનો અહેવાલ

➤ સીબી-ઓએન/૨

જીએસપીસી, જૂના પીએસસીમાં ૫૬% અને આરએફપીએસસીમાં ૮૦% પાર્ટિસિપટરી ઇન્ટરેસ્ટ ધરાવે છે. જૂના પીએસસી (પ્રોડક્શન શેરીંગ કોન્ટ્રાક્ટ) બ્લોક હાલમાં તારાપુર-૧ ઓઈલ ફીલ્ડ, તારાપુર-જી ગેસ ફીલ્ડ અને તારાપુર-૬ ઓઈલ ફીલ્ડ જેવાં ત્રણ ફીલ્ડ્સમાં ઉત્પાદન હેઠળ છે. કંપની, આવા ત્રણ ફીલ્ડ્સમાંથી આશરે ૮૦ બીબીએલ અને આશરે ૩૦૦૦ એસસીએમડી જેટલું ઓઈલ અને ગેસનું ઉત્પાદન કરે છે. થર્ડ પાર્ટી એજન્સીએ (મેસર્સ હેલીબર્ટન) તારાપુર-૧ અને તારાપુર-૬ ફીલ્ડ્સમાં રીડવેલપમેન્ટ અને પ્રોડક્શન એન્હેન્સમેન્ટ સ્ટ્રેટેજી માટે અભ્યાસ હાથ ધર્યો છે. કંપનીએ ફીલ્ડ પ્રોડક્શન વધારવા માટે ફીલ્ડ્સમાં સંખ્યાબંધ નવા કૂવાઓનું શારકામ (હોરીઝોન્ટલ અને વર્ટિકલ બને) તથા પ્રવર્તમાન કૂવાઓના પર્ફોર્મિંગ અને ટેસ્ટીંગ માટે સૂચન કર્યું છે. આમ, થર્ડ પાર્ટી સ્ટ્રી રીપોર્ટના આધારે તારાપુર-૧ ફીલ્ડ અને તારાપુર-૬ ફીલ્ડ માટે ફીલ્ડ ડેવલપમેન્ટ પ્લાનમાં સુધારણા કરવી જરૂરી છે અને તે તૈયારી હેઠળ છે. જીએસપીસીએ ડીજીએચને “તારાપુર-૬ ગેસ ફીલ્ડના રીઝર્વ અપગ્રેડેશન” ઉપર એક રીપોર્ટ પણ પ્રસ્તુત કર્યો છે, છતાં ડીજીએચ પાસેથી પુષ્ટિ મળવાની રાહ જોવાઈ રહી છે.

૫૭૦ ચોરસ કિલોમીટરના વિસ્તાર માટે રીંગ ફેન્સડ પ્રોડક્શન શેરીંગ કોન્ટ્રાક્ટ (આરએફપીએસસી) ઉપર સીબી-ઓએન/૨-આરએફપીએસસી બ્લોક માટે તા. ૨૯-૦૮-૨૦૧૬ના રોજ સહી કરવામાં આવી હતી. બ્લોકમાં (પીએનઈ-૧, પીએનઈ-૨, ટીએસ-૧૦, ખેડા-૧, ચાંગારા-૧, વાસો-૨ અને પ્રોસ્પેક્ટ-૧) કરવામાં આવેલી શોધખોળો માટે ફીલ્ડ ડેવલપમેન્ટ પ્લાનને ૫૭૦ ચોરસ કિલોમીટરના એમએલ સાથે તા. ૩૦-૧૨-૨૦૧૯ના રોજ એમસી દ્વારા મંજૂરી આપવામાં આવી હતી. ઓપરેટર તરીકે જીએસપીસીએ એમએલ માટે અરજી કરી છે અને રાજ્ય સરકાર ખાતે મંજૂરી પ્રક્રિયા હેઠળ છે. એમએલ ગ્રાન્ટ પ્રક્રિયાના એક ભાગરૂપે ઓપરેટર (જીએસપીસી) રાજ્ય સરકારને ૫૭૦ ચોરસ કિલોમીટરના વિસ્તાર માટે તા. ૨૩-૧૧-૨૦૦૮ થી તા. ૨૩-૧૧-૨૦૨૦ના સમયગાળા માટે પીઈએલની ચુકવણી કરી છે.

➤ સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૨/૩:

- જીએસપીસી, પીએસસીમાં ૫૫%ની પાર્ટિસિપટરી ઇન્ટરેસ્ટ ધરાવે છે. કલોલ જળભંડારમાં નવા ઓઈલ પુલ માટેના ફીલ્ડ ડેવલપમેન્ટ પ્લાનના પરિશિષ્ટને મેનેજમેન્ટ કમિટિ દ્વારા મંજૂરી આપવામાં આવી છે. એસઈ નં. ૪ કલોલ પુલમાંથી કોમર્શિયલ પ્રોડક્શન મે, ૨૦૧૭થી શરૂ થયું હતું અને એસઈ નં. ૩ અને એસઈ નં. ૪ પાસે ઓપન માર્કેટ સેલમાંથી ફેબ્રુઆરી-૨૦ અને મે-૨૦૧૭ના રોજ અનુક્રમે શરૂ થયું હતું. એસઈ નં. ૪ કલોલ પુલ હાલમાં આશરે ૮૦ બેરલ (બીબીએલ) પ્રતિ દિવસ ઉત્પાદન થઈ રહ્યું છે. મીનોલી ફીલ્ડમાંથી નોન-કોમર્શિયલ પ્રોડક્શન પુનઃપ્રાપ્ત કરીને ફીલ્ડ ફાર્મિંગ આઉટની પસંદગી કરી છે. વધુમાં દરેક સંયુક્ત સાહસના ભાગીદારો દ્વારા વેચાણ નોટિસની બિન-સ્વીકૃતિની ગેરહાજરીમાં તેનું તારણ નીકળ્યું ન હતું. આમ, કંપની સાઈટ રીસ્ટોરેશન દ્વારા અનુસરણ કરવામાં આવતી પીએન્ડએ પ્રવૃત્તિ કરવાનું અનુસરણ કરવાનું રહેશે.

➤ સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૩/૨:

- જીએસપીસી, બ્લોકમાં ૫૦% પાર્ટિસિપટરી ઇન્ટરેસ્ટ ધરાવે છે. એએનકે-૨૧માંથી ઓઈલનું ઉત્પાદન આશરે ૪૦ બીબીએલ પ્રતિ દિવસના દરે ચાલુ છે. ૧૮ ઓગસ્ટ, ૨૦૨૦થી પાણી-કાપ સમસ્યાને કારણે ફીલ્ડનું ઉત્પાદન શૂન્ય રહ્યું છે. ઉત્પાદિત સ્નિગ્ધ પાણીનું નિયમન કરવા માટે ઉત્પાદનને ફેસિલિટી અપગ્રેડેશન બાદ ચાલુ કરવામાં આવશે. એએનકે-૪૦માંથી ઉત્પાદન માટે ફેસિલિટીનું સર્જન સમાપ્ત થઈ ગયું હતું. ૨૫ મે, ૨૦૧૯થી ૩ એમએમબીમસાથે ઉત્પાદન ચાલુ થયું હતું. હાલમાં, તે ૨૦ બીબીએલ પ્રતિ દિવસ ઉત્પાદન કરી રહ્યું છે. મે-૨૦૧૯ દરમિયાન એપ્રેઈઝલ વેલ એએનકે-એ૧નું શારકામથયું હતું. ટેસ્ટીંગના પરિણામો સૂચવે છે કે, કૂવો નોન-રીઝર્વોયર ચહેરાઓને છેદે છે અને શુષ્ક હવા તરીકે તેનું તારણ કાઢ્યું છે. ૨૫ નવેમ્બર, ૨૦૧૯ના રોજ મેનેજમેન્ટ કમિટિ દ્વારા એએનકે-૪૧ ગેસ શોધખોળ માટે ડીઓસીની સમીક્ષા કરવામાં આવી હતી.

જીએસપીસી-જીએઆઈએલ (સંયુક્ત સાહસની વિસ્તૃત કામગીરી) દ્વારા માર્જિનલ નેચરલ અને ટેકનો-ઇકોનોમિક્સની સંવેદનશીલતા હોવા બાબતે પુલની એએનકે-૪૧ ગેસ શોધખોળની વિચારણા માટે પ્રસ્તુત ન કરવાની પસંદગી કરી છે. કંપનીએ પીએન્ડએ તથા એએનકે-૪૧, એએનકે-૪૧એ૧ અને એએનકે-૩૪ કૂવાઓના સ્થળ પુનઃસ્થાપનનો પ્રસ્તાવ મુક્યો હતો.

૨.૨ બિન-કાર્યરત બ્લોક્સ - સ્થાનિક

➤ ઓનજીસી સંચાલિત:

બિન-કાર્યરત બ્લોક્સ પોર્ટફોલિયોમાં નીચે મુજબ શારકામ અભિયાન કરવા માટે કેટલીક શોધખોળો કરી છે.

- ✓ સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૪/૧: જીએસપીસી, સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૪/૧ (કરણનગર) બ્લોકમાં ૪૦% પાર્ટિસિપટરી ઇન્ટરેસ્ટ ધરાવે છે. કરણનગર બ્લોકમાં આશરે ૧૦ બીબીએલ ઓઈલ પ્રતિ દિવસનું ઉત્પાદન થઈ રહ્યું છે અને આશરે ૨૫ બીબીએલ ઓઈલનું ઉત્પાદન કરણનગર-૪માં થઈ રહ્યું છે. તાજેતરમાં વેલ કરણનગર-૪ના ઉત્પાદનને બંધ કરવામાં આવ્યું છે. ઉત્પાદન પુનઃપ્રાપ્ત કરવા માટે કાર્યના સંચાલનનું આયોજન કરવામાં આવ્યું છે.
- ✓ સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૪/૨: જીએસપીસી, બ્લોકમાં ૪૫% પાર્ટિસિપટરી ઇન્ટરેસ્ટ ધરાવે છે. હાલમાં, ત્રણ વિકાસ કૂવાઓનું (વડાલા-૩ એમએલ વિસ્તારમાં ૩ અને વડાલા-૫ એમએલ વિસ્તારમાં ૫) શારકામ કર્યા બાદ જીએસપીસી હાલમાં વડાલા-૧, વડાલા-૩ અને વડાલા-૫માંથી આશરે ૫૫૦ બેરલ (બીબીએલ) પ્રતિ દિવસનું ઉત્પાદન કરી રહ્યું છે.
- ✓ સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૪/૩: જીએસપીસી બ્લોકમાં ૩૫%નું પાર્ટિસિપટરી ઇન્ટરેસ્ટ ધરાવે છે. સંશોધનના અંતે તેમાં ફક્ત એક શોધખોળ ઉબેર-૨નો વિકાસ કરવામાં આવી રહ્યો છે અને ડીજીએચ-એમઓપીએન્ડજી દ્વારા એફડીપીને મંજૂરી આપવામાં આવી છે. ૪^{મી} પાર્થપાલાઈન (આશરે ૧૫ કિલોમીટર) દ્વારા વેલ ઉબેર-૨ને જંબુસર જીએસ સાથે જોડવામાં આવ્યો છે. જંબુસર ખાતે પાર્થપાલાઈન અને મીટરીંગ ફેક્ટરીને બિછાવવાનું પૂર્ણ થઈ ગયું હતું. ઉબેર-૨ના કાર્યનું સંચાલન પણ સમાપ્ત થઈ ગયું. તા. ૦૬-૦૩-૨૦૧૯ના રોજ ઈસી મંજૂરી કરવામાં આવી. વેલ ઉબેર-૨માંથી તા. ૧૫-૦૮-૨૦૧૯ના રોજથી ઉત્પાદન ચાલુ થયું છે અને ગેસના આશરે ૩૦,૦૦૦ એસસીએમડી અને કોન્ડેન્સેટના આશરે ૫૦ બીબીએલના દરો હતાં. હાલમાં, પાણીના દબાણ તેમજ તેથી ઉલટું મૂનપ્રાય રીઝર્વોયર દબાણ/ગિર્જને કારણે ઉત્પાદન બંધ કરવામાં આવ્યું છે.
- ✓ એમબી-ઓએસએન-૨૦૦૫/૧: જીએસપીસી, બ્લોકમાં ૨૦% પાર્ટિસિપટરી ઇન્ટરેસ્ટ ધરાવે છે. વેલ્સ એનબીએ-૧ અને એનએએ૧માં બે શોધખોળો અનુસાર, એમસીની મંજૂરી માટે એક જોઈન્ટ ફીલ્ડ ડેવલપમેન્ટ પ્લાન પ્રસ્તુત કરવામાં આવ્યો હતો. તેમ છતાં, એમસીએ, એડબ્લ્યુઈએલ દ્વારા સંચાલિત સંલગ્ન બ્લોક એમબી-ઓએસએન-૨૦૦૫/૨માં એનબીએ-૨ શોધખોળ ચાલી રહી હોવાનું નિરીક્ષણ કર્યું અને એડબ્લ્યુઈએલ સાથે એનબીએ-૧ની શોધખોળ માટે સંયુક્ત સાહસને જોઈન્ટ ડેવલપમેન્ટ પ્લાન પ્રસ્તુત કરવાનો નિર્દેશ આપ્યો હતો. એનએએ-૧ શોધખોળની એફડીપીને એમસી દ્વારા મંજૂરી આપવામાં આવી હતી અને હાલમાં કૂવાઓના શારકામની તૈયારીઓ ચાલી રહી છે.
- ✓ જીકે-ઓએસએન-૨૦૦૯/૧: જીએસપીસી, બ્લોકમાં ૨૦% પાર્ટિસિપટરી ઇન્ટરેસ્ટ ધરાવે છે. હાલમાં, બે શોધખોળોની ફીલ્ડ ડેવલપમેન્ટ પ્લાનની મંજૂરી પ્રક્રિયા ચાલી રહી છે. જીએસપીસી, ફીલ્ડ ડેવલપમેન્ટ પ્રોગ્રામમાં સહભાગી થવામાં પોતાને અલગ રાખ્યું છે.

✓કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩ : જીએસપીસી, બ્લોકમાં ૧૦% પાર્ટસિપટરી ઈન્ટરેસ્ટ ધરાવે છે. ડીડીડબલ્યુ-ડી૨ અને ડીડીડબલ્યુ-ડી૪ નામના બે કૂવાઓમાંથી નાણાકીય વર્ષ દરમિયાન ઉત્પાદન ચાલુ છે. ઓપરેટરે ડીડીડબલ્યુ-ડી૬ અને ડીડીડબલ્યુ-ડી૭ ડેવલપમેન્ટ વેલ્સનું શારકામ સમાપ્ત કર્યું છે. કૂવાઓમાં છિદ્ર બનાવવાનું કામકરવામાં આવ્યું અને ડીડીડબલ્યુ-ડી૭માં પાંચ તબક્કાના હાઈડ્રો ફેક્ટરિંગને હાથ ધરવામાં આવ્યું હતું. વેલ ટેસ્ટિંગ અને ડીડીડબલ્યુ-ડી૭ હાઈડ્રો ફેક્ટરિંગ ઝોન્સની સફાઈ ચાલી રહી છે. ડીડીડબલ્યુ-ડી૭ના ટેસ્ટિંગની સમાપ્તિ બાદ ડીડીડબલ્યુ-ડી૬ કૂવાના વલય પ્રવાહ શમન અને શોધખોળનું કામ હાથ ધરવામાં આવશે. ડીડીડબલ્યુ-ડી૭ના ભૌગોલિક મોડલ સમાવતા ઉત્પાદનના ડેટાને શુદ્ધ કરવા માટે ઓપરેટરે છ શોધખોળ વિસ્તારોના એફડીપીની પ્રસ્તુતિ માટે ડિસેમ્બર-૨૦૨૨ સુધીમાં એક્સ્ટેન્શન તારીખમાં ફેરફાર કરવા માટે જીઓઆઈ/ડીજીએચને પણ વિનંતી કરી છે.

➤ ઓઈલેક્સ સંચાલિત :

કેએ ફીલ્ડ : જીએસપીસી, ફીલ્ડમાં ૫૫% પાર્ટસિપટરી ઈન્ટરેસ્ટ ધરાવે છે. જીઓઆઈએ આગામી ૧૦ વર્ષો માટે સુધારેલ એફડીપી અને પીએસસી એક્સ્ટેન્શનને મંજૂરી આપી છે. મેસર્સ ઓઈલેક્સ વધુમાં મંજૂરી પ્રાપ્ત આરએફડીપીના મતે ચુસ્ત ઈઓસીન અને ફીલ્ડમાં છીછરા ઓલીગોસીન રીઝર્વોયર વિસ્તાર હદનું ચિત્રણ કરશે. ઓઈલેક્સ લિમિટેડની જીએસપીસીની ૫૫% પાર્ટસિપટરી ઈન્ટરેસ્ટ ફાર્મિંગ-આઉટની પ્રક્રિયા ચાલી રહી છે.

➤ જીએનઆરએલ ઓઈલ અને ગેસ લિમિટેડ સંચાલિત :

કણાવરા ફીલ્ડ : જીએસપીસી, ફીલ્ડમાં ૭૦% પાર્ટસિપટરી ઈન્ટરેસ્ટ ધરાવે છે. ઓપરેટરે ફીલ્ડમાંથી નિયમિત ઉત્પાદન ચાલુ કર્યું છે. કણાવરા ફીલ્ડના મંજૂરીપ્રાપ્ત આરએફડીપી અનુસાર, આયોજનબદ્ધ ૨ નવા કૂવાઓના શારકામને કામચલાઉ ધોરણે અનુરૂપ ડ્રીલીંગ રીગની અનુપલબ્ધતાને કારણે સ્થગિત રાખ્યું છે.

➤ એચઓઈસી સંચાલિત :

અસ્ત્રોલ ફીલ્ડ : જીએસપીસી, ફીલ્ડમાં ૫૦% પાર્ટસિપટરી ઈન્ટરેસ્ટ ધરાવે છે. ઓપરેટરે પ્લાન અનુસાર, નિયમિત ઉત્પાદન ચાલુ રાખ્યું છે. અસ્ત્રોલના પીએસસી એક્સ્ટેન્શનને એમઓપીએન્ડએનજી/ડીજીએચ દ્વારા મંજૂર કરવામાં આવ્યું છે અને અસ્ત્રોલમાં ૨ નવા કૂવાઓના શારકામમાટે તૈયારીઓ ચાલુ કરી છે.

નોર્થ બલોલ ફીલ્ડ : જીએસપીસી, ફીલ્ડમાં ૪૫% પાર્ટસિપટરી ઈન્ટરેસ્ટ ધરાવે છે. ઓપરેટરે પ્લાન અનુસાર, નિયમિત ઉત્પાદન ચાલુ રાખ્યું છે. નોર્થ બલોલ ફીલ્ડમાં ૨ કૂવાઓના ડેવલપમેન્ટ ડ્રીલીંગ પ્લાનને એમસી દ્વારા મંજૂર કરવામાં આવ્યું છે અને હાલમાં કૂવાઓના શારકામની તૈયારીઓ ચાલી રહી છે.

સીબી-ઓએન/૭ : જીએસપીસી, બ્લોકમાં ૩૫% પાર્ટસિપટરી ઈન્ટરેસ્ટ ધરાવે છે. ઓપરેટરે પ્લાન અનુસાર નિયમિત ઉત્પાદન ચાલુ કર્યું છે. આરએફડીપી સંબંધિત સીબી-ઓએન-૭ બ્લોકના પીએસસી એક્સ્ટેન્શનને તેમની મંજૂરી માટે એમઓપીએન્ડએનજી સમક્ષ પ્રસ્તુત કરવામાં આવ્યું છે.

૨.૩ નોન ઓપરેટરેડ બ્લોકસ - આંતરરાષ્ટ્રીય

➤ ઓઈલેક્સ સંચાલિત :

કંપની, તેની પોતાની પેટાકંપની જીએસપીસી (જીપીડીએ) લિમિટેડ દ્વારા જેપીડીએ ૦૬-૧૦૩ બ્લોકમાં ૨૦% ભાગીદારી

હિત ધરાવે છે. ટીમોર સી ટ્રીટી (સીએમએટીએસ)ની કેટલા દરિયાઈ વ્યવસ્થાપનોના સંબંધમાં ટીમોર લેસ્ટે સરકાર અને ઓસ્ટ્રેલિયા સરકાર વચ્ચેના વિવાદને કારણે બ્લોકમાં પ્રવૃત્તિઓની નિરંતરતા વિપરીત રીતે અસરગ્રસ્ત બની રહી છે, જે માટે ટીમોર લેસ્ટે સરકારે ઓસ્ટ્રેલિયા સરકારની સામે લવાઈ પ્રક્રિયા હાથ ધરી છે. આવી કામગીરીઓને કારણે નોંધપાત્ર વાણિજ્યિક અનિશ્ચિતતાનું સર્જન થવા પામ્યું છે, જેના કારણે પીએસસી હેઠળની જવાબદારીઓ પરિપૂર્ણ કરવાના સંબંધમાં સંયુક્ત સાહસના ભાગીદારોની ક્ષમતા ઉપર નકારાત્મક પ્રભાવ પડ્યો છે. સંયુક્ત સાહસની વિનંતી ઉપર ઓટોરીટીઝ નેસિઓનલ ઓ પેટ્રોલિયો (એએનપી) દ્વારા અપરિપૂર્ણ વર્ક પ્રોગ્રામમાટેની ચુકવણીની માંગ સાથે બ્લોકના પીએસસી સમાપ્ત કરવામાં આવ્યા. અંતિમ પતાવટ રકમ નક્કી કરવામાં વાટાઘાટોમાં નિષ્ફળ જવા ઉપર બંને પક્ષકારો દ્વારા ઈન્ટરનેશનલ ચેમ્બર્સ ઓફ કોમર્સને મામલો સુપ્રત કરવામાં આવ્યો. તેમ છતાં, વાસ્તવિક લવાઈ કાર્યવાહી શરૂ થતાં પહેલાં બંને પક્ષકારોએ પારસ્પરિક સંમતિથી અપરિપૂર્ણ વર્ક પ્રોગ્રામ માટે એએનપીએમને ચુકવવાપાત્ર અંતિમ પતાવટ રકમના નિર્ણય ઉપર પહોંચ્યા. એએનપીએમને પ્રત્યક્ષ રીતે તેના વ્યક્તિગત હિસ્સાની ચુકવણી કરવામાં પ્રત્યેક સંયુક્ત સાહસના ભાગીદાર સાથે જીએસપીસીએ નવેમ્બર, ૨૦૨૦ દરમિયાન એએનપીએમને પ્રત્યક્ષ રીતે અંતિમ પતાવટ રકમના તેના હિસ્સાની ચુકવણી કરી. પરિણામે, જીએસપીસી અને ઓઈલેક્સે ઓપરેટર/સંયુક્ત સાહસને અંતિમબાકી રકમની ચુકવણી કરીને સંયુક્ત સાહસોના હિસાબો માટેની જીએસપીસીની જવાબદારીને સંબોધિત કરી. આજની તારીખે, જીએસપીસી (જેપીડીએ) લિમિટેડે એએનપીએમને જેપીડીએ ૦૬-૦૩ સંયુક્ત સાહસ સાથેની તેમની સમગ્ર જવાબદારીઓને સમાપ્ત કરી દીધી છે.

જીએસપીસી (જેપીડીએ) લિમિટેડે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માં ₹.૧.૮૪ લાખની કુલ આવક નોંધાવી છે. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન કંપનીને ₹.૧૨૧૦.૨૯ લાખની કરવેરા પછીની ખોટ છે.

જીએસપીસીના નીચેનાં ક્ષેત્રોનાં સહભાગી હિત (પીઆઈ)નાં ટ્રાન્સફરને એમઓપીએનજી દ્વારા નીચેના કૌષ્ઠક મુજબ સંબંધિત ફાર્મી/ અસાઈનીને મંજૂરી આપવામાં આવી હતી.

ક્રમાંક	ક્ષેત્ર	જીએસપીસી નાં પીઆઈ	ફાર્મી/અસાઈની
૧	અલોરા	૭૦%	જીએનઆરએલ ઓઈલ એન્ડ ગેસ લિ.
૨	ઢોલસન	૭૦%	જીએનઆરએલ ઓઈલ એન્ડ ગેસ લિ.
૩	નોર્થ કઠાના	૭૦%	જીએનઆરએલ ઓઈલ એન્ડ ગેસ લિ.
૪	ભંડૂત	૬૦%	કીરી એન્ડ કો. લિ.
૫	હાજીરા	૬૬.૬%	સન પેટ્રોકેમિકલ્સ
૬.	ઉનાવા**	૭૦%	જીએનઆરએલ ઓઈલ એન્ડ ગેસ લિ.

** ડીજીએચ/એમઓપીએનજી ખાતે ઉનાવા ક્ષેત્રની પીઆઈ ટ્રાન્સફર અરજ સમીક્ષા હેઠળ છે.

૩. ગેસ ટ્રાન્સમિશન

ગેસ ટ્રાન્સમિશન વેપારમાં પેટા કંપનીઓનો કાર્યકારી દેખાવ

સંકલિત મૂલ્ય શૃંખલાના મિડસ્ટ્રીમ સેકશનમાં કંપનીની લિસ્ટેડ પેટા કંપની એવી જીએસપીએલ ગુજરાત રાજ્યમાં અગ્રેસર કંપની તરીકે ઉભરી આવી છે કે જે ગુજરાત રાજ્યમાં મહત્વના માંગના કેન્દ્રો અને પુરવઠાના સ્રોતો વચ્ચે સંપર્ક સેતુ પૂરો પાડે છે. ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજની સ્થિતિએ જીએસપીએલ અંદાજે ૨૬૯૯.૮૪ કિ.મી. જેટલી ગેસ પાઈપ લાઈનની માલિકી અને ઓપરેટર ધરાવે છે.

નિયામક મંડળનો અહેવાલ

જી.એસ.પી.એલ. એ જી.એસ.પી.સી.ની પાઈપલાઈન અને ગેસ પરિવહન કંપની એ ફક્ત ભારતની જ દ્વિતીય ક્રમની ગેસ પરિવહન કંપની છે એટલું જ નહીં પરંતુ તે ખૂબ જ ઉત્કૃષ્ટ સુરક્ષા ટ્રેક રેકોર્ડ પણ ધરાવે છે.

જી.એસ.પી. એલ.ને સંકલિત સંચાલન પ્રણાલીઓની આઈ.એસ.ઓ.૯૦૦૧:૨૦૧૫, આઈ.એસ.ઓ. ૧૪૦૦૧:૨૦૧૫ અને આઈ.એસ.ઓ.૪૫૦૦૧:૨૦૧૮) પુનઃપ્રમાણિતતા પરત્વે ૯મી નવેમ્બર, ૨૦૨૩ સુધીની માન્યતા પ્રાપ્ત છે.

જીએસપીએલ એ ગુજરાતમાં ૫૨.૫ મેગા વોટનું વિન્ડ ફાર્મ પણ સ્થાપ્યું છે.

પેટ્રોલિયમ અને નેચરલ ગેસ રેગ્યુલેટરી બોર્ડ જીએસપીએલ સંગઠનને ત્રણ મોટી કોસ કન્ટ્રી ગેસ પાઈપલાઈનનો પ્રોજેક્ટ આપ્યો છે.

૧. મહેસાણા-ભટીંડા પાઈપલાઈન (એમબીપીએલ)
૨. ભટીંડા - જમ્મુ-શ્રીનગર પાઈપલાઈન (બીજીપીએલ)
૩. માલાવરમ- ભીલવારા

જીએસપીએલ એ ઉપરોક્ત યોજનાઓ હાથ ધરવા માટે પેટા કંપનીઓનો સમાવેશ કર્યો છે. જીએસપીએલ પાસે આઈઓસીએલ (૨૬%) બીપીસીએલ (૧૧%) અને એચપીસીએલ (૧૧%) સાથે ૫૨% નો બહુમતી હિસ્સો છે જે નીચેની પેટાકંપનીઓ દ્વારા તેનાં પ્રોજેક્ટ્સમાં છે.

જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ (જીઆઈજીએલ)

જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ (જીઆઈજીએલ) એ ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ (જીએસપીએલ), ઈન્ડિયન ઓઈલ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (આઈઓસીએલ), ભારત પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (બીપીસીએલ) અને હિંદુસ્તાન પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (એચપીસીએલ)નું સંયુક્ત સાહસ છે. જીએસપીએલ કંપનીમાં ૫૨% ઈક્વિટી ભાગીદારી ધરાવે છે આઈઓસીએલ (૨૬%), એચપીસીએલ (૧૧%) અને બીપીસીએલ (૧૧%) બેલેન્સ ઈક્વિટી ધારિત કરે છે.

જીઆઈજીએલને બે કોસ કન્ટ્રી ગેસ પાઈપલાઈન જેમકે મહેસાણાથી ભટીંડા પાઈપલાઈન (એમબીપીએલ) અને ભટીંડાથી જમ્મુ-શ્રીનગર પાઈપલાઈન (બીજીપીએલ) નાખવા માટે અધિકૃત કરવામાં આવેલ છે. સમીક્ષા હેઠળનાં વર્ષ દરમિયાન કંપની એમબીપીએલ અને બીજીપીએલનાં સંશોધિત આશરે ૧૯૨૯ કિમીની પાઈપલાઈન રૂટને મંજૂરી આપી છે. બાડમેર-પાલી પાઈપલાઈન, પાલનપુર-પાલી પાઈપલાઈન અને જલંધર અમૃતસર પાઈપલાઈન એટલે કે આશરે ૪૪૨ કિ.મી. ને આવરી લેતા પ્રોજેક્ટનો પ્રારંભિક વિભાગ ૨૦૧૮-૧૯ થી કાર્યરત છે. વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, કંપનીએ આશરે ૪,૧૭,૩૦,૬૩૦.૫૯ એમએમબીટીયુ ગેસનું પરિવહન કર્યું અને ગેસના પરિવહન દ્વારા ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ સુધીમાં ₹.૧૭૪.૪૧ કરોડની આવક મેળવી છે.

લગભગ ૯૩૮ કિ.મી. ને આવરી લેતા અને રાજસ્થાન, હરિયાણા અને પંજાબ રાજ્યોમાંથી પસાર થતા તબક્કા હેઠળ આયોજિત એમબીપીએલ પ્રોજેક્ટના વિવિધ વિભાગની પ્રોજેક્ટ અમલીકરણ પ્રવૃત્તિઓ સમીક્ષા હેઠળનાં વર્ષ દરમિયાન પૂર જોશમાં હતી અને એમબીપીએલ પ્રોજેક્ટનાં તબક્કા - ૨ માં ૯૨% થી વધુની એકંદર પ્રગતિ પ્રાપ્ત કરી છે. ઉપરોક્ત વિભાગો વર્ષ ૨૦૨૧-૨૨ દરમિયાન કાર્યરત થવાના છે.

જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ (જીઆઈટીએલ)

જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ (જીઆઈટીએલ) એ ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ (જીએસપીએલ), ઈન્ડિયન ઓઈલ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (આઈઓસીએલ), ભારત પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (બીપીસીએલ) અને હિંદુસ્તાન પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (એચપીસીએલ)નું સંયુક્ત સાહસ છે. જીએસપીએલ કંપનીમાં ૫૨% ઈક્વિટી ભાગીદારી ધરાવે છે અને બેલેન્સ ઈક્વિટી આઈઓસીએલ (૨૬%), એચપીસીએલ (૧૧%) અને બીપીસીએલ (૧૧%) પાસે છે.

જીઆઈટીએલ ને માલવરમથી ભાલવાડા સુધી ૧૮૮૧ કિમી લાંબી પાઈપલાઈન નાખવા માટે અધિકૃત કરવામાં આવી છે. કુંચનપલ્લી ખાતે રિલાયન્સ ગેસ ટ્રાન્સમિશન ઈન્ડિયા લિમિટેડ ઈન્ટરકનેક્શન પોઈન્ટથી રામાગુંડમ ફટિલાઈઝર્સ એન્ડ કેમિકલ્સ લિમિટેડના રામાગુંડમ પ્લાન્ટ સુધીના પ્રોજેક્ટની પ્રારંભિક પસંદગી ૨૦૧૯-૨૦ થી કાર્યરત છે. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, કંપનીએ આશરે ૮૮.૧૮ એમએમએસસીએમ ગેસનું પરિવહન કર્યું અને ગેસના પરિવહન દ્વારા ₹.૧૨.૦૯ કરોડની આવક મેળવી. કારણ કે, કામગીરીના પ્રારંભિક વર્ષોમાં ટેરિફ ઓછો છે.

ગેસ ટ્રાન્સમિશન વેપારમાં પેટા કંપનીઓનો નાણાંકીય દેખાવ ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ (જીએસપીએલ)

- ગત નાણાંકીય વર્ષમાં ₹.૨૪૨૭.૮૬ કરોડની આવક સામે જીએસપીએલે ચાલુ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૨૧૪૮.૬૯ ની કુલ આવક નોંધાવી છે.
- ગત નાણાંકીય વર્ષમાં ₹.૧૨૮૨.૨૮ કરોડની પીબીટી સામે જીએસપીએલે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૧૨૪૬.૬૯ કરોડનો પીબીટી (કરવેરા પહેલાનો નફો) નોંધાવ્યો છે
- ગત નાણાંકીય વર્ષમાં ₹.૧૧૦૮.૭૩ કરોડના પીએટી (કરવેરા પછીનો નફો) સામે જીએસપીએલે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૯૨૪.૨૪ કરોડના પીએટી (કરવેરા પછીનો નફો) નોંધાવ્યો છે.
- જીએસપીએલે ગત નાણાંકીય વર્ષની કુલ વ્યાપક આવક ₹.૧૧૦૬.૦૪ કરોડની સામે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૯૩૪.૩૮ કરોડની કુલ વ્યાપક આવક (પીએટી અને અન્ય વ્યાપક આવક સહિત) મેળવી.

જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ (જીઆઈટીએલ)

- જીઆઈટીએલે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માં કુલ ₹.૪૫.૨૫ કરોડની આવક નોંધાવી છે. કંપનીએ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૬૫.૦૯ કરોડનું કરવેરા પછીનું નુકશાન નોંધાવ્યું છે.

જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ (જીઆઈજીએલ)

- જીઆઈજીએલને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૧૮૦.૩૯ કરોડની કુલ આવક થઈ છે. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન કંપનીને ₹.૧૬.૪૩ કરોડનો ચોખ્ખો નફો થયો છે.

જીએસપીએલે, સમીક્ષા હેઠળના સમયગાળા દરમિયાન કંપનીની એકંદર કામગીરીમાં સકારાત્મક યોગદાન આપ્યું, જેમાં સમગ્ર ગેસ વેલ્યુ ચેનમાં ગેસ ટ્રાન્સમિશન બિઝનેસનો વિકાસ કરવાની દિશામાં ગુજરાત રાજ્યમાં પાઈપલાઈનના ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચરનું વિસ્તરણ કર્યું.

જીઆઈજીએલ અને જીઆઈટીએલ, સમગ્ર દેશની ગેસ પાઈપલાઈન પ્રોજેક્ટ્સના પ્રોજેક્ટમાં પ્રગતિ હાંસિલ કરીને કંપનીની એકંદર કામગીરીમાં સકારાત્મક યોગદાન આપ્યું.

૫. એલએનજી ટર્મિનલ

જીએસપીસી એલએનજી

જી.એસ.પી.સી. એલ.એન.જી. લિમિટેડ (જીએલએલ)એ એક સહયોગી કંપની છે, જે ૫ એમ.એમ.ટી.પી.એ.ની પ્રારંભિક ક્ષમતા સાથે મુન્દ્રા, કચ્છ, ગુજરાત ખાતે એલ.એન.જી. રિસિવિંગ, સ્ટોરેજ અને રીગેસીફિકેશન ટર્મિનલનો વિકાસ કરવાની પ્રક્રિયામાં સામેલ હતી.

બનાવવામાં આવેલી સુવિધાઓમાં ૧,૬૦,૦૦૦ ક્યુબિક મીટરની બે એલએનજી સ્ટોરેજ ટાંકી, પાંચ ઓપન રેક વેપોરાઈઝર અને એલએનજી જેટી ૭૫,૦૦૦ એમ ડી ૨૬૦,૦૦૦ એમ ડી સુધીના કદના એલએનજી જહાજો મેળવવા માટે સક્ષમ રીગેસીફિકેશન સુવિધાઓનો સમાવેશ થાય છે. ટર્મિનલમાં એલએનજી ટ્રક લોડ કરવાની સુવિધા છે.

ટર્મિનલ સફળતાપૂર્વક કાર્યરત થયું અને ફેબ્રુઆરી ૨૦૨૦માં કામગીરી શરૂ થઈ. જીએલએલએ ૦૧.૦૩.૨૦૨૧ને તેની વ્યાપારી કામગીરીની શરૂઆતની તારીખ તરીકે જાહેર કરી છે. ૩૦.૦૩.૨૦૨૧નાં રોજ પૂરા થતાં નાણાંકીય વર્ષ દરમિયાન, ટર્મિનલે ૨૫ એલએનજી કાર્ગો મેળવવા અને ૩૫% ની સરેરાશ ક્ષમતાનો ઉપયોગ પ્રાપ્ત કર્યો. ટર્મિનલે જુલાઈથી નવેમ્બર ૨૦૨૦નાં સમયગાળા દરમિયાન ૪૦-૪૫%ની ટોચની ક્ષમતાનો ઉપયોગ પણ હાંસલ કર્યો હતો. નાણાંકીય વર્ષ દરમિયાન જીએસપીસી દ્વારા ટર્મિનલની સમગ્ર રિગેસીફિકેશન ક્ષમતાનો ઉપયોગ કરવામાં આવ્યો હતો.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, ગુજરાત સરકાર (જીએજી) એ ઈક્વિટીનાં રૂપમાં જીએલએલમાં ₹.૮૭.૫૦ કરોડની ઈક્વિટીનો વધુ ઉમેરો કર્યો.

જીએસપીસી અને જીએસપીએલ હાલમાં જીએલએલમાં ૩.૭૫% ધરાવે છે.

પ. ડાઉન સ્ટ્રીમ વ્યાપારી પ્રવૃત્તિઓ

ગેસ વિતરણ વેપારમાં સહયોગી અને પેટા કંપનીનાં કાર્યકારી દેખાવ

ગુજરાત એ ભારતમાં સીટી ગેસ ડિસ્ટ્રીબ્યુશન (સી.જી.ડી.) બાબતે એક અગ્રણી છે અને રાજ્યના શહેરી તથા ગ્રામીણ વિસ્તારોમાં સી.જી.ડી. પ્રોજેક્ટના અમલીકરણમાં નોંધપાત્ર સફળતા પ્રાપ્ત કરી છે. સીજીડી બીડ રાઉન્ડ ૮ અને ૧૦ની શરૂઆત સાથે, સીજીડી સેક્ટર ૨૮ રાજ્યો અને ૮ કેન્દ્રશાસિત પ્રદેશોમાં ફેલાયેલી દેશની ૭૦% થી વધુ વસ્તીને અનુકૂળ, પર્યાવરણને અનુકૂળ અને સસ્તા કુદરતી ગેસની ઉપલબ્ધતા સુનિશ્ચિત કરશે.

ઈન્ટિગ્રેટેડ નેચરલ ગેસ વેલ્યુચેઈનનાં ડાઉનસ્ટ્રીમ સેક્ટરમાં, શુપ કંપનીઓએ નીચે મુજબ નોંધપાત્ર સીમાચિહ્નો હાંસલ કર્યાં છે;

➤ ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ

ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ એ ગુજરાત, પંજાબ, રાજસ્થાન, હરિયાણા, મધ્ય પ્રદેશ, મહારાષ્ટ્ર કેન્દ્ર શાસિત પ્રદેશ દાદરા એ નગર હવેલી રાજ્યના ૪૩ જિલ્લાઓમાં ફેલાયેલી છે.

ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ એ કોર્મિશિયલ અને ડોમેસ્ટીક રેસિડેન્સીયલ ગ્રાહકો અને સેગમેન્ટના ગ્રાહકોને સીએનજી ફાઈલિંગ સ્ટેશન દ્વારા પરિવહન કરવા માટે ગુજરાત, પંજાબ, રાજસ્થાન, હરિયાણા, મધ્ય પ્રદેશ, મહારાષ્ટ્ર અને કેન્દ્ર શાસિત પ્રદેશ દાદરા અને નગર હવેલીના વિવિધ જિલ્લાઓમાં ફેલાયેલી તેની હાજરી સાથેની સૌથી મોટી ગેસ ડિસ્ટ્રીબ્યુશન કંપનીઓમાંની એક છે.

ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ નવા ભૌગોલિક વિસ્તારોમાં સાહસ કરીને તેની ક્ષિતિજને સતત વિકસતું ને વિસ્તરી રહ્યું છે અને ૪૩ જિલ્લામાં ફેલાયેલા તેના સતત વિકસતા પાઈપ લાઈન નેટવર્ક દ્વારા લગભગ ૧,૭૫,૬૦૦ ચોરસ કિલોમીટરના તેના લાયસન્સ વિસ્તરણમાં દરેક સંભવિત કુદરતી ગેસ વપરાશકર્તાઓ સુધી પહોંચવા માટે પ્રતિબદ્ધ છે.

ગુજરાત ગેસ લિમિટેડે તેના ઓપરેશનલ વિસ્તારોમાં નવા ભૌગોલિક ક્ષેત્રોમાં વણશોધાયેલા સીજીડી સંભવિતને ટેપ કરવા માટે નેટવર્ક વિકસાવવા માટે વિસ્તરણ યોજનાઓ આક્રમક રીતે બહાર પાડી છે. સેક્ટર રેગ્યુલેટરે અમૃતસર અને ભાટિંડાના જીએ માટે જીએસપીએલ થી જીએલએલમાં લાયસન્સ ટ્રાન્સફર કરવાની મંજૂરી આપી. જીએલએ પાસે હવે કુલ ૨૭ સીજીડી લાયસન્સ અને ૧ પાઈપલાઈન લાયસન્સ છે અને તે ૪૩ જિલ્લાઓમાં કાર્યરત છે જેમાં ૯ રાજ્યો અને એક કેન્દ્રશાસિત

પ્રદેશનો સમાવેશ થાય છે જે ભારતમાં પીએનજીઆરબી દ્વારા જારી કરાયેલા કુલ સીજીડી લાયસન્સમાંથી લગભગ ૧૨% જેટલા છે.

૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ મુજબ ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ ૧૫.૪૬ લાખ કરતાં વધુ રહેણાંકોને તથા ૧૨,૮૦૦ કરતાં વધુ વાણિજ્યિક અને બિન-વાણિજ્યિક એકમોને તથા ૪,૦૦૦ કરતાં વધુ ઔદ્યોગિક ગ્રાહકોને કુદરતી ગેસનો પુરવઠો પ્રદાન કરી રહી છે.

ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ, કામગીરીના વિસ્તારોમાં ઓટોમોટિવ સેક્ટર સુધી ૫૩૯ સી.એન.જી. સ્ટેશન્સ દ્વારા કમ્પ્રેસ નેચરલ ગેસ (સી.એન.જી.)ના સ્વરૂપમાં કુદરતી ગેસનો જથ્થો પણ પ્રદાન કરે છે.

અમૃતસર અને ભાટિંડાના જીએમાં ૪,૪૫૦ થી વધુ રહેણાંક ગ્રાહકો, ૩૬ વ્યાપારી ગ્રાહકો અને ૩ ઔદ્યોગિક ગ્રાહકોને કુદરતી ગેસ પૂરો પાડવામાં આવે છે. વધુમાં, સીએનજીનું વિતરણ ૨૦ સીએનજી સ્ટેશનો પરથી કરવામાં આવે છે.

ગુજરાત ગેસ લિમિટેડનો ઓડિટ નાણાંકીય દેખાવ

- ગત નાણાંકીય વર્ષમાં ₹.૧૦,૬૧૦.૧૫ કરોડની સામે ગુજરાત ગેસ કંપનીએ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૧૦,૧૧૬.૧૫ કરોડની કુલ આવક નોંધાવી છે.
- ગત નાણાંકીય વર્ષમાં ₹.૧૨૦૭.૭૮ કરોડની સામે ગુજરાત ગેસ કંપનીએ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૧૭૦૪.૭૦ કરોડનો પીબીટી (ટીક્ષ પહેલાનો નફો) નોંધાવ્યો છે.
- ગુજરાત ગેસે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન (અન્ય વ્યાપક આવક પહેલાં) સમયગાળા માટે ₹.૧,૨૭૫.૫૦ કરોડનો પીએટી નોંધ્યો છે જે અગાઉના નાણાંકીય વર્ષમાં ₹.૧,૧૮૩.૩૨ કરોડ હતો.
- ગત નાણાંકીય વર્ષમાં ₹.૧૧૮૮.૬૨ કરોડની કુલ વ્યાપક આવકની સામે ગુજરાત ગેસે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૧૨૭૮.૦૭ કરોડની કુલ વ્યાપક આવક (કરવેરા બાદ) પ્રાપ્ત કરી છે.

જીએસપીસી જીએલએમાં સીધો કોઈ હિસ્સો ધરાવતું નથી. જો કે જીએસપીએલ (એટલે કે તેની પેટાકંપની) ગુજરાત ગેસ લિમિટેડમાં ૫૪.૧૭% ધરાવે છે અને જીએસઈજી (એટલે કે તેની સહયોગી) ગુજરાત ગેસ લિમિટેડમાં ૦.૧૮% ધરાવે છે.

➤ સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ (એસજીએલ)

એસજીએલ, ગાંધીનગર, મહેસાણા જિલ્લાઓમાં ધરાવે છે અને પહેલાંથી સાબરકાંઠા જિલ્લા (હાલમાં સાબરકાંઠા અને અરવલ્લીનો સમાવેશ થાય છે) અને પાટણમાં એસજીડી કામગીરીઓ ધરાવે છે. ગ્રાહકોના દરેક સેગમેન્ટ્સમાં તેમજ દરેક રાજ્યોમાં એસજીએલ સીજીડી ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચરના વિકાસ માટે પ્રતિબદ્ધ છે.

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧એ એસજીએલ કંપનીને ૨,૨૧,૭૩૭ ધરેલું ગ્રાહકો, ૩૭૭ ઔદ્યોગિક ગ્રાહકો અને ૮૩૧ વેપારી સંસ્થાનો સાથે સાથે ૧૩૫ સીએનજી સ્ટેશનો ઉત્તર ગુજરાતના ત્રણ જિલ્લાઓમાં આવેલા છે.

સ્પર્ધાત્મક સી.એન.જી. કિંમતોને અને તેના સીએજી રીટેલ નેટવર્કમાં વિસ્તરણ સાથે સાબરમતી ગેસ લિમિટેડનું નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ના સમયગાળા દરમિયાન સરેરાશ દૈનિક વેચાણ ૩,૫૭,૮૫૦ કિગ્રા. હતું, જે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ૩,૩૮,૩૧૬ કિગ્રા. જેટલું થયું.

એસજીએલમાં વેચાણ વોલ્યુમમાં સીએનજી ઝડપથી નોંધપાત્ર હિસ્સો મેળવી રહ્યું છે અને વેગ ચાલુ રહેવાની અપેક્ષા છે.

આમ હાલમાં, જી.એસ.પી.એલ. (પેટા કંપની) સહિત જી.એસ.પી.સી. સાબરમતી ગેસ લિમિટેડમાં ૪૮.૮૪% હિસ્સો ધરાવે છે.

નિયામક મંડળનો અહેવાલ

સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ (એસજીએલ)નો નાણાંકીય દેખાવ

- ગત નાણાંકીય વર્ષમાં ₹.૧૧૮૮.૮૪ કરોડની સામે એસજીએલ કંપનીએ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૧૧૨૭.૦૩ કરોડની કુલ આવક નોંધાવી છે.
- ગત નાણાંકીય વર્ષમાં પીબીટી (કરવેરા પહેલાના નફો) ₹.૧૭૧.૧૬ કરોડની સામે એસજીએલે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૩૦૧.૫૫ કરોડનો પીબીટી (કરવેરા પહેલાનો નફો) નોંધાવ્યો છે.
- ગત નાણાંકીય વર્ષમાં ₹.૧૨૮.૨૧ કરોડના પીએટી (કરવેરા પછીનો નફો) સામે એસજીએલે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૨૨૫.૦૧ કરોડનો પીએટી (કરવેરા પછીનો નફો) નોંધાવ્યો છે.

ડાઉનસ્ટ્રીમ બિઝનેસમાં કંપની સંચિત વિકાસ પ્રાપ્ત કરવા ઈચ્છે છે અને ગુજરાત ગેસ તેમજ એસજીએલની પૂરક તાકાતો દ્વારા વ્યાપક ગ્રાહકના પાયા સુધી વિસ્તાર કરવા ઈચ્છે છે.

સમગ્ર ગેસ વેલ્યુ ચેઇનમાં ડાઉનસ્ટ્રીમ વ્યાપારની દિશામાં વિકાસ કરવા માટે સીએનજી અને પીએનજી નેટવર્કનું વિસ્તરણ કરીને જીએલ અને એસજીએલે સમીક્ષા હેઠળના સમયગાળા દરમિયાન કંપનીની એકંદર કામગીરીમાં સકારાત્મક યોગદાન આપ્યું છે.

સીજીડી બિઝનેસ ખૂબ જ ઝડપથી વધી રહ્યો છે અને જીએસપીસી ગ્રુપની સીજીડી કંપનીઓ આગામી વર્ષોમાં કૂદકે ને ભૂસકે વૃદ્ધિ કરે તેવી અપેક્ષા છે.

૫. ઉર્જા ઉત્પાદન

૫.૧ જીપીપીસી અને જીએસઈજી જે ગેસ આધારિત ઉર્જા ઉત્પાદન ક્ષમતા આશરે ૧૨૦૦ મેગાવોટ છે.

➤ ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ (જીએસઈજી)

ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન (જીએસઈજી) જીએસપીસીની સહયોગી કંપની, ૧૫૬.૧ મેગાવોટ સીસીપીપી અને ૩૫૧.૪૩ મેગાવોટ સીસીપીપી ધરાવતા ૫૦૭.૫૩ મેગાવોટ ગેસ આધારિત પાવર પ્લાન્ટની ક્ષમતા સ્થાપિત કરી છે અને બંને પ્લાન્ટ પાવરના ઉત્પાદન માટે ગ્રીડમાં ઉપલબ્ધ છે.

ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ (જીએસઈજી)નો નાણાંકીય દેખાવ

- ગત વર્ષની ₹.૪૫૨.૯૯ કરોડની આવક સામે જીએસઈજીએ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૭૪૨.૯૫ કરોડની કુલ આવક નોંધાવી છે.
- ગત નાણાંકીય વર્ષની ₹.૩૧.૮૨ કરોડની સામે જીએસઈજીએ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૭૯.૩૦ કરોડનો પીબીટી (કરવેરા પહેલાનો નફો) નોંધાવ્યો છે.
- ગત વર્ષની ખોટ ₹.૩૦.૧૨ કરોડની સામે જીએસઈજીએ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૫૯.૩૨ કરોડનો પીએટી (કરવેરા પછીનો નફો) નોંધાવ્યો છે.

કંપની પાસે ૫૩.૭૦% જીએસઈજી છે. જેમાંથી ૩૨.૫૯% વોટિંગ અધિકારો છે.

જીએસપીસી દ્વારા અધિગ્રહણ કરાયેલ ઈન્કીમેન્ટ ઈક્વિટી શેર્સ પરના મતદાન અધિકારો ચાલી રહેલા મુકદ્દમાને કારણે પ્રતિબંધિત છે. જીએસપીસી એનસીએલટી, અમદાવાદને બાંહેધરી આપી છે કે તે કીબ્સો દ્વારા દાખલ કરાયેલી ૨૦૧૮ની પિટિશન નંબર ૫૧ની પેન્ટન્સી દરમિયાન શેરના રાઈટ ઈશ્યૂ માટેની ઓફરને અનુસંધાને શેરોના સંદર્ભમાં મતદાનની સત્તાનો ઉપયોગ કરશે નહીં. મામલો હજુ એનસીએલટી પાસે પેન્ટિંગ છે.

કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ની કલમ ૨(૮૭) હેઠળ પેટા કંપનીની વ્યાખ્યા મુજબ કુલ મતદાન શક્તિના અડધાથી વધુની ક્વાયટ અથવા નિયંત્રણ જરૂરી છે. જીએસપીસી પાસે જીએસઈજીની બહુમતી શેર છે પરંતુ તેની પાસે બહુમતી મતદાન શક્તિ નથી અને તેથી જીએસઈજી હજુ પણ જીએસપીસીની સહયોગી અને પેટાકંપની છે.

➤ જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિ. (જીપીપીસી)

જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ (જીપીપીસી) કંપનીનું પેટા કંપની ૭૦૨ મેગાવોટ કમ્બાઈન્ડ સાયકલ પાવરપ્લાન્ટ, પીપાવાવ સુપ્રત કરવાનું ઠરાવેલ છે. જીપીપીસીએ ૭૦૨ મેગા વાટ નો પાવર પ્રોજેક્ટનું કામ સફળતાપૂર્વક કમિશન કરેલું છે. વર્ષ દરમિયાન, એસએલડીસી દ્વારા જ્યારે પણ જરૂરી જણાય ત્યારે યુનિટ-૧ અને યુનિટ-૨ને કાર્યરત કર્યા હતા. ફિફાઈપતી ગેસની ઉપલબ્ધતા અને જીયુવીએનએલ માટે વાણિજ્યિક રીતે વાજબી ગેસ કિંમતોને કારણે પ્લાન્ટે ૪૪.૨૭%ની પીએલએફ પ્રાપ્ત કરી છે. બાકીના સમયગાળા માટે એસએલડીસી/જીયુવીએનએલમાંથી શિડ્યુલિંગ/જરૂરિયાતની ગેરહાજરીમાં પ્લાન્ટને પ્રીઝર્વેશન મોડમાં રાખવામાં આવ્યો છે.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ની સમાપ્તિ બાદ, એક તીવ્ર સાયકલોન “તાઉક્ટે”ને કારણે સ્થળને નુકસાન થયું. પવનની વધુ પડતી ગતિને કારણે સ્થળ ખૂબ જ ખરાબ રીતે પ્રભાવિત થયું. ત્યારબાદ પ્લાન્ટ, પાવર ઉત્પાદન માટે ઉપલબ્ધ નથી. વિભિન્ન ટ્રાન્સમિશન ટાવર્સની નિષ્ફળતાને કારણે ૨૨૦ કેવીના ગેટ્કો ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમમાં તીવ્ર નુકસાન થયું છે. જીપીપીસી સાથે જોડાયેલ દરેક છ ૨૨૦ કેવી ટ્રાન્સમિશન લાઈન્સની સેવા કાર્યરત નથી. જીપીપીસી સ્થળને થયેલા નુકસાનનો પ્રાથમિક અંદાજ આશરે ₹.૧૮ થી ૨૦ કરોડ જેટલો છે અને હાલમાં, પ્લાન્ટની રીસ્ટોરેશન પ્રોસેસ ચાલી રહી છે અને જો પુનઃપ્રાપ્તિ દરમિયાન અન્ય કોઈ વધુ નુકસાન ઓળખવામાં આવે તો નુકસાનોના ઉપરોક્ત અંદાજમાં એ હદ સુધી ફેરફાર આવી શકે છે.

જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ (જીપીપીસી)નાં નાણાંકીય દેખાવ

- ગત નાણાંકીય વર્ષમાં ₹.૧૪૦૨.૨૨ કરોડની આવક સામે જીપીપીસીએ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૧૦૮૫.૬૦ કરોડની કુલ આવક નોંધાવી છે.
- ગત નાણાંકીય વર્ષની ₹.૨૫.૫૧ કરોડની સામે જીપીપીસી એ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૫૭.૬૦ કરોડનો પીબીટી (ટેક્સ પહેલાનો નફો) નોંધાવ્યો છે.
- ગત નાણાંકીય વર્ષના ₹. ૭૯.૮૭ કરોડની ખોટ સામે જીપીપીસીએ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹. ૧૬૩.૨૧ કરોડનો પીએટી (કરવેરા પછીનો નફો) નોંધાવ્યો છે.

૫.૨ ઉર્જા ઉત્પાદનનો વૈકલ્પિક સ્ત્રોત:

આપની કંપની શુદ્ધ અને હરિયાળી ઉર્જા ઉત્પન્ન કરવા માટે સમર્પિત છે તેણે ઉર્જા ઉત્પાદનનો વૈકલ્પિક સ્ત્રોત પણ તૈયાર કરેલ છે. કંપનીએ એક ૭૧.૪ મેગાવોટ પવનચક્કી ગુજરાતમાં તૈયાર કરેલ છે. જીએસપીએલ એ ગુજરાતમાં ૫૨.૫ મેગાવોટ પવનચક્કી તૈયાર કરેલ છે. જીએસપીસી ગ્રુપની કુલ પવનચક્કી ઉર્જા ઉત્પાદન ક્ષમતા ૧૨૩.૯ મેગાવોટ છે.

જીપીપીસી ગુજરાત સોલાર પાર્ક ખાતે ૫ મેગાવોટનાં સોલાર પાવર પ્રોજેક્ટનું પણ સફળતાપૂર્વક સંચાલન કરી રહ્યું છે. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, જીપીપીસી, આશરે રાજ્ય ગ્રીડને ૨.૨૩ મિલિયન યુનિટ પાવર નિકાલ કરે છે. જો જે જૂન, ૨૦૨૦માં સ્થળ પર એક દુર્ભાગ્યપૂર્ણ આગની ઘટના બની હતી. જેના કારણે ૨૦૨૦-૨૧ નાં બાકીના સમયગાળા દરમિયાન પ્લાન્ટમાંથી કોઈ પાવર ઉત્પન્ન થઈ શક્યો નહોતો. એપ્રિલ ૨૦૨૧થી પ્લાન્ટ ઉત્પાદન માટે ઉપલબ્ધ છે.

૬. બીજી કામગીરીઓ

૬.૧ આઈટી ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચર

કંપનીએ ગુજ. ઈન્ફો. પેટ્રો. લિમિટેડ કંપની (જીઆઈપીએલ) સ્થાપી છે. જે આઈટી સંબંધિત સેવા પૂરી પાડવા માટે છે. સરકારની વિવિધ સંસ્થાઓને સંપૂર્ણ ઉકેલ પૂરો પાડનાર (ટીએસપી) કંપની તરીકે જીઆઈપીએલની નિમણુંક થયેલ છે.

ગુજ ઈન્ફો પેટ્રો લિમિટેડ (જીઆઈપીએલ)નો નાણાંકીય દેખાવ

- ગત નાણાંકીય વર્ષમાં ₹.૧૮.૦૩ કરોડની સામે જીઆઈપીએલે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૧૮.૭૭ કરોડની કુલ આવક નોંધાવી છે.
- ગત નાણાંકીય વર્ષના ₹.૦.૧૪ કરોડની સામે જીઆઈપીએલે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૫.૬૮ કરોડનો પીબીટી (કરવેરા પહેલાનો નફો) નોંધાવ્યો છે.
- ગત નાણાંકીય વર્ષના ₹.(૦.૦૬) કરોડની સામે જીઆઈપીએલે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ₹.૪.૨૩ કરોડનો પીએટી (કરવેરા પછીનો નફો) નોંધાવ્યો છે.

જીઆઈપીએલે, જીએસપીસી અને તેની જૂથ કંપનીઓ સહિત વિભિન્ન સરકારી સંસ્થાઓ માટે આઈ.ટી./આઈટીઈએસ સહિતની સેવાઓ પ્રદાન કરીને ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચરમાં યોગદાન આપ્યું છે.

૬.૨ ગુજરાત એનર્જી રીસર્ચ એન્ડ મેનેજમેન્ટ ઈન્સ્ટિટ્યૂટ (જીઈઆરએમઆઈ)

સમગ્ર ઊર્જા ક્ષેત્રની જરૂરિયાતો પરિપૂર્ણ કરવા માટે કૌશલ્ય ધરાવનાર માનવ સંસાધનો વિકસિત કરવાના વિઝન સાથે જીએસપીસી દ્વારા ગુજરાત એનર્જી રીસર્ચ એન્ડ મેનેજમેન્ટ ઈન્સ્ટિટ્યૂટ (જીઈઆરએમઆઈ) ને બઢતી આપવામાં આવે છે. જીઈઆરએમઆઈ ત્રણ લાંબી વ્યૂહરચનાઓ સાથેનું વિઝન ધરાવે છે: (૧) પંડિત દીનદયાળ એનર્જી યુનિવર્સિટી સાથે વિભિન્ન અભ્યાસક્રમો દ્વારા ઉચ્ચતમશિક્ષણ પ્રદાન કરીને, (૨) એનર્જી વર્ટિકલ્સ જેવાં કે સોલાર, ન્યુક્લિયર, પેટ્રોલિયમ અને ક્લાઈમેટ ચેન્જ જેવાં સમગ્ર એનર્જી વર્ટિકલ્સમાં સંશોધન અને વિકાસ પ્રોજેક્ટ્સ/પહેલોની બાંધધરી અને (૩) ઉદ્યોગોની વધતી જરૂરિયાતો પરિપૂર્ણ કરવા માટે નવા વ્યાવસાયિકો સાથે પ્રવર્તમાન અપસ્ક્રીલિંગ માટે પ્રશિક્ષણ અને વિકાસ અભ્યાસક્રમો પ્રસ્તાવિત કરવા.

જીઈઆરએમઆઈ (આઈએસઓ ૯૦૦૧:૨૦૧૫), ભારત સરકારના ડિપાર્ટમેન્ટ ઓફ સાયન્ટિફિક એન્ડ ઈન્ડસ્ટ્રિયલ રીસર્ચ (ડીએસઆઈઆર) દ્વારા એક માન્યતાપ્રાપ્ત સાયન્ટિફિક એન્ડ ઈન્ડસ્ટ્રિયલ રીસર્ચ ઓર્ગેનાઈઝેશન (એસઆઈઆરઓ) છે. ગુજરાત એનર્જી ડેવલપમેન્ટ એજન્સી (જીઈડીએ) દ્વારા માન્યતાપ્રાપ્ત ગુજરાત પોલ્યુશન કંટ્રોલ બોર્ડ (જીપીસીબી) અને એક એનર્જી ઓડિટર કન્સલ્ટન્ટ દ્વારા શિઝ્યુલ-૧ એન્વાયર્નમેન્ટ ઓડિટર તરીકે જીઈઆરએમઆઈને માન્યતા આપવામાં આવે છે.

વ્યવસ્થાપન ચર્ચા વિચારણા અને વિશ્લેષણો :

વ્યવસ્થાપન ચર્ચા-વિચારણા અને વિશ્લેષણો ના નિવેદન સમીક્ષા હેઠળના વર્ષ માટે જોડાણ-૧ મુજબ જુદા દર્શાવ્યા છે.

વ્યવસાયના પ્રકારમાં ફેરફાર

કંપનીએ ગેસ ટ્રેડિંગ બિઝનેસ પર ધ્યાન કેન્દ્રિત કર્યું છે. જે કંપનીએ માટ્રે વક્રનો મુખ્ય સ્ત્રોત રહ્યો છે. કંપનીએ વિવિધ ઈએન્ડપી બ્લોકસ / ફીલ્ડમાં પીઆઈની ફાર્મિંગ માટે પ્રક્રિયા શરૂ કરીને ઈએન્ડપી બ્લોકસ / ફિલ્ડસનાં પોર્ટફોલિયોમાં એપ્ટીમાઈઝ કરવાની પ્રક્રિયા પણ શરૂ કરી છે.

અહેવાલની તારીખ અને નાણાંકીય વર્ષના અંત વચ્ચે નાણાંકીય સ્થિતિને અસર કરતાં મહત્વના બદલાવ અને કમિટમેન્ટ

નાણાંકીય વર્ષ બંધ થયા બાદ અને આ અહેવાલની તારીખ સુધીમાં કોઈ પણ પ્રકારના મહત્વના ફેરફારો અને જવાબદારીઓમાં કોઈ પણ ફેરફાર કરાયેલો જોવામાં આવ્યો નથી, કે જે ખાસ કરીને આ રિપોર્ટમાં દર્શાવવામાં આવ્યો હોય તે સિવાય કંપનીની નાણાકીય પરિસ્થિતિને અસર પહોંચાડતો હોય.

રેગ્યુલેટર અથવા ટ્રિબ્યુનલ અથવા કોર્ટ દ્વારા પસાર કરવામાં આવેલો નોંધપાત્ર અથવા મહત્વના હુકમ:

રેગ્યુલેટર અથવા કોર્ટ અથવા ટ્રિબ્યુનલો દ્વારા કોઈ પણ પ્રકારનો નોંધપાત્ર અથવા મહત્વના હુકમો પસાર કરવામાં આવ્યા નથી, જે સંબંધિત સ્થિતિને અસર પહોંચાડતા હોય અને ભવિષ્યમાં કંપનીની કામગીરીઓને અસર પહોંચાડતાં હોય.

કેડિટ રેટિંગ

આ સમયગાળા દરમિયાન, કંપનીએ મેસર્સ બ્રિકવર્ક રેટિંગ્સને કંપનીની બાહ્ય કેડિટ રેટિંગ એજન્સી તરીકે નિયુક્ત કર્યાં છે અને ઓક્ટોબર ૨૦૨૦માં મેસર્સ કેરની કેડિટ રેટિંગ પાછી ખેંચી લીધી છે.

બ્રિકવર્ક લાભાંગાળાની લોન માટે કેર એ+(સ્થિર)ના અગાઉના રેટિંગમાંથી બીડબલ્યુઆર એએ+(સ્થિર)નું કેડિટ રેટિંગ સોંપ્યું છે. બ્રિકવર્ક ટૂકાગાળાની લોન માટે કેરએ૧+ના અગાઉના રેટિંગમાંથી બીડબલ્યુઆર એ૧+નું કેડિટ રેટિંગ સોંપ્યું છે.

મેસર્સ બ્રિકવર્ક દ્વારા રેટિંગ સોંપવાનું કારણ નીચેના પરિબલોને કારણે છે.

- કંપનીનું દેવું તેની આંતરિક ઉપાર્જનમાંથી સફળતાપૂર્વક દૂર કરવું.
- કંપનીની નાણાંકીય કામગીરીમાં સુધારો.
- સમગ્ર મૂલ્ય શૃંખલામાં મજબૂત હાજરી સાથે મજબૂત પિતૃત્વ સમર્થન
- ઓછી કિંમતના દેવા સાથે ઉચ્ચ ખર્ચ દેવું અવેજી.
- સુધારેલ નાણાંકીય જોખમ પ્રોફાઇલ.
- પ્રદર્શિત સમર્થન સાથે મજબૂત પિતૃત્વ.

ડીપોઝીટ

કંપની વર્ષ દરમિયાન કંપની અધિનિયમ ૨૦૧૩ના ખંડ ૫ મુજબ બાંધી મુદતની કોઈ થાપણો સ્વીકારી નથી.

કંપનીની દરેક પેટા કંપનીઓ, સંલગ્ન કંપનીઓ અને સંયુક્ત સાહસોની કંપનીઓની કામગીરી અને નાણાંકીય સ્થિતિ અંગેનો રિપોર્ટ

કંપની ધારો, ૨૦૧૩ની કલમ-૧૨૮(૩) અનુસાર અને કંપનીઓના (હિસાબી) નિયમો, ૨૦૧૪ના નિયમ-૫ને વંચાણે લેતાં એ.ઓ.સી.-૧માં પેટા કંપનીઓ અને સંલગ્ન કંપનીઓના નાણાકીય સ્ટેટમેન્ટ્સના મુખ્ય લક્ષણો પરિશિષ્ટ-૨ તરીકે જોડવામાં આવ્યા છે, જે આ રિપોર્ટના ભાગરૂપે રચાયેલો છે.

લોન, બાંધધરીઓ અને રોકાણોની વિગતો

કંપની ધારો, ૨૦૧૩ની સૂચિ - ૬ અંતર્ગત ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચર કંપની હોવાને કારણે તદ્દનુસાર ઉલ્લેખિત કરાયેલી કંપની કલમ-૧૮૬ની જોગવાઈમાંથી બાકાત રહે છે, સિવાય કે, કંપની ધારો, ૨૦૧૩ની પેટા-કલમ-૧૮૬(૧) જે આંતર-વ્યાપારી લોનો (ધિરાણો), બાંધધરીઓ અને જામીનગીરીઓ સાથે સંબંધિત છે. તેમ છતાં, નાણાકીય સ્ટેટમેન્ટની નોંધમાં અનુરૂપ વિગતો આપવામાં આવી છે, જે વાર્ષિક અહેવાલ (રિપોર્ટ)ના ભાગરૂપે રચાયેલ છે.

નિયામક મંડળનો અહેવાલ

આંતરિક નાણાકીય નિયંત્રણ

કંપનીએ તેની જગ્યાએ સારી રીતે સ્થાપિત અને અસરકારક નિયંત્રણ પદ્ધતિ મુકી છે અને તેની કદ અને કામના પ્રમાણમાં પ્રક્રિયાઓના અનુરૂપ કાર્ય કરે છે. કંપનીએ મેસર્સ કેપીએમજીની આંતરિક ઓડિટ કામ માટે નિમણૂક કરી છે કે તે સિધ્ધાંતોની વળગી રહીને કામગીરી નાજોખમો નિયંત્રણમાં રહે છે તેની ખાત્રી કરે. ચાવીરૂપ શોધો જે આંતરિક ઓડિટરે કરેલ હોય તેની સમયાંતરે ઓડિટ કમિટિ દ્વારા સમીક્ષા કરવામા આવે અને યોગ્ય કાર્ય યોજનાઓ તૈયાર કરે જેથી આંતરિક ઓડિટરની ભલામણો/અવલોકનોનો અમલ થાય.

સંસ્થામાં જુદીજુદી વ્યાવસાયિક પ્રક્રિયાનું એકીકરણ કરવા માટે કંપની એસએપી પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરે છે.

કંપની, નાણાકીય અહેવાલના સંદર્ભ સાથે યોગ્ય આંતરિક નાણાકીય નિયંત્રણો ધરાવે છે. કંપનીએ ઈન્ટરનલ ફાયનાન્સિયલ કંટ્રોલ્સ (આઈ.એફ.સી.)ની સમીક્ષા કરવા તેમજ નાણાકીય અને અન્ય પ્રવૃત્તિઓ સાથે સંબંધિત કેટલાંક મામલાઓ માટે સ્ટાન્ડર્ડ ઓપરેશન પ્રેક્ટિસ (એસ.ઓ.પી.) વિકસિત કરવા માટે ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટની નિમણૂક કરી છે.

કંપની, ઓડિટ કમિટિ ધરાવે છે, જે સમયાંતરે ઓડિટરના આંતરિક અહેવાલની સમીક્ષા કરે છે. જ્યાં પણ જરૂર જણાય ત્યાં સુધારાત્મક પગલાં હાથ ધરે છે અને આ રીતે નિયંત્રણોને મજબૂત બનાવવા માટે મદદ કરે છે. મુકવામાં આવેલી આંતરિક નિયંત્રણ પ્રણાલીઓ અને પ્રક્રિયાઓ કામગીરીઓના કદ અને માપ સાથે સુમેળ ધરાવે છે.

વધુમાં જણાવવાનું કે, કંપની દ્વારા સ્થાપિત આંતરિક નાણાકીય નિયંત્રણોનું માળખું, સ્થાપિત પ્રણાલીઓ અને જાળવણીઓના આધારે આંતરિક, વૈધાનિક અને સેક્ટેરિયલ ઓડિટરો દ્વારા કાર્ય હાથ ધરવામાં આવે છે અને ઓડિટ કમિટિ સહિત મેનેજમેન્ટ અને સંબંધિત બોર્ડ કમિટિઓ દ્વારા તેની સમીક્ષાઓ પણ કરવામાં આવે છે. બોર્ડનું એવું મંતવ્ય છે કે, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, કંપનીનાં આંતરિક નાણાકીય નિયંત્રણો યોગ્ય અને અસરકારક હતાં.

ગુણવત્તા, આરોગ્ય, સલામતી અને પર્યાવરણકીય નીતિ

જીએસપીસી ખાતે ગુણવત્તા, આરોગ્ય, સલામતી અને પર્યાવરણ (ક્યુએચએસઈ) નીતિ અતિ મહત્વ ધરાવે છે. નિભાવક્ષમ વિકાસ, સલામત કામગીરી સ્થળ અને કર્મચારીઓ, ગ્રાહકો તેમજ એકંદરે સમગ્ર સમુદાયના ગુણવત્તા સભર જીવનના સમૃદ્ધિકરણ માટે કંપનીની વ્યાપારી કામગીરીના એક અંગભૂત ભાગ તરીકે ઉચ્ચકક્ષાની ક્યુએચએસઈ કામગીરી કરવા માટે કંપની પ્રતિબદ્ધ છે.

ક્યુએચએસઈ સંચાલન પદ્ધતિ સંતોષકારક રીતે કામ કરી રહી છે. તેની ખાતરી કરવા માટે કંપનીએ ઓડિટના સર્વોત્તમ તંત્રો સ્વીકાર્યા છે અને આવા તંત્રોની ભલામણોનો સતત અમલ કરવામાં આવે છે. વિધિસરની સલામતી સંચાલન પદ્ધતિ, વ્યાપક ઘટના અને “નિયર મીસ” બનાવોની માહિતી અને તપાસ પદ્ધતિ આપાતકાલીન પ્રતિક્રિયા તંત્ર (ઈમરજન્સી રિસ્પોન્સ સિસ્ટમ) અને ઓઈલ સ્પીલ રિસ્પોન્સ પ્લાન્ટ સલામતી અને પર્યાવરણની કર્મચારીઓ માટેની એચએસઈ તાલીમ જેવી ક્યુએચએસઈ પ્રવૃત્તિઓમાં સતત સુધારા કરવા માટે કંપનીએ પહેલ કરી છે. આ સુવિધાઓની સમયાંતરે સમીક્ષા થાય છે. તેનું ઓડિટ થાય છે અને સતત ઉત્કૃષ્ટતા માટે તેમાં સુધારો કરવામાં આવે છે.

કંપનીએ ઓનશોર કામગીરી અને ઝીરો ઈન્સીડન્ટ રેકોર્ડની નિરંતરપણે જાળવણી કરવા માટે સુરક્ષા સ્ટેટિસ્ટિક્સ, ઘટનામુક્ત દિવસોમાં એક પ્રભાવશાળી સીમાચિહ્ન હાંસલ કર્યો છે. આ સ્પષ્ટપણે સલામતી ધોરણોમાં શ્રેષ્ઠતા દર્શાવે છે.

કામગીરીઓના નિરંતર વિકાસ તરફ જી.એસ.પી.સી.એ ક્યુ.એચ.એસ.ઈ.માં અમારા પ્રાથમિક ઉદ્દેશ્યોમાંના એક તરીકે પર્યાવરણીય સુરક્ષાને મહત્વ આપ્યું છે. રિપોર્ટિંગના સમયગાળા દરમિયાન, જી.એસ.પી.સી.એ અમારા ઓનશોર

(તટવર્તી) ટર્મિનલમાં મોટે પાયે હરિયાળા વાવેતરની શરૂઆત કરી છે અને અમારા ઓનશોર (તટવર્તી) કાર્ય વિસ્તારોની આસપાસ મોટે પાયે વૃક્ષારોપણને પણ પ્રોત્સાહન આપવામાં આવે છે. ક્યરો અને ઉત્સર્જન અમારા ઓનશોર (તટવર્તી) કાર્ય વિસ્તારોની આસપાસ મોટે પાયે વૃક્ષારોપણને પણ પ્રોત્સાહન આપવામાં આવે છે. ક્યરો અને ઉત્સર્જન ઘટાડવાના અમારા પ્રયાસો અમારી કામગીરીમાં વેસ્ટ મેનેજમેન્ટના ‘ઉઆર’ સિદ્ધાંતોના (રીડ્યુસ, રીસાયકલ અને રીયુઝ) અમલીકરણ દ્વારા પ્રતિબિંબિત થાય છે.

કર્મચારીઓ અને કોન્ટ્રાક્ટર્સમાં આરોગ્ય સુરક્ષા પર્યાવરણનું સર્જન કરવા માટે કંપનીએ વિભિન્ન પ્રોત્સાહક કાર્યક્રમો જેવાં કે રાષ્ટ્રીય સુરક્ષા દિવસ અને વિશ્વ પર્યાવરણ દિવસની ઉજવણી જેવા કાર્યક્રમોનું આયોજન કર્યું હતું. ઉજવણી અભિયાન દરમિયાન કંપનીએ સુરક્ષા કિવજ, સુરક્ષા પ્રશ્નોત્તરી, સુરક્ષા સૂત્રો અને જોખમની ઓળખની પ્રશ્નોત્તરી જેવા વિભિન્ન કાર્યક્રમો અને હરિકાઈઓનું આયોજન કર્યું હતું. વર્ષ દરમિયાન વિશ્વ પર્યાવરણ દિવસ, રાષ્ટ્રીય સુરક્ષા દિવસ અને ખાણ વ્યાવસાયિક પ્રશિક્ષણ ઉપર કર્મચારીઓ અને કોન્ટ્રાક્ટર માટે વિભિન્ન આરોગ્ય સુરક્ષા પર્યાવરણ જાગૃતિ વર્ગોનું પણ સંચાલન કરવામાં આવ્યું હતું.

વર્ષ દરમિયાન, વિભિન્ન ઓનસાઈટ ઈમરજન્સી મોક ડ્રૂલ્સ કવાયત નિયમિત અંતરાલોમાં હાથ ધરવામાં આવી.

બહાર પાડેલ વાર્ષિક વળતર

કંપનીની બહાર પાડેલ વાર્ષિક વળતરને આ અહેવાલમાં <http://www.gspcgroup.com> તરીકે જોડવામાં આવેલ છે.

કોર્પોરેટ સામાજિક કટિબદ્ધતા

બોર્ડના ડિરેક્ટરોએ કંપનીની વ્યાપારિક સામાજિક જવાબદારી નીતિ વિકસિત કરી છે અને તેનો અમલ કર્યો છે. વ્યાપારિક સામાજિક જવાબદારી નીતિ, ડિરેક્ટરોની સી.એસ.આર.કમિટિનું બંધારણ તથા સી.એસ.આર. સંબંધિત અન્ય જરૂરી જાહેરાતોની સંક્ષિપ્ત રૂપરેખાને ધ કંપનીઝ (વ્યાપારિક સામાજિક જવાબદારી) અમેન્ડમેન્ટ ડ્રૂલ્સ, ૨૦૨૧ અંતર્ગત નિર્ધારિત કરેલા માળખામાં આ સાથે પરિશિષ્ટ-૩ સાથે સંલગ્ન કરવામાં આવી છે.

કંપનીએ કલમ-૧૩૫ની જોગવાઈઓ અનુસાર ગત ત્રણ નાણાકીય વર્ષોની સંરેશ માટેનું નુકસાન નોંધ્યું છે અને આમ, નાણાકીય વર્ષ દરમિયાન, વ્યાપારિક સામાજિક જવાબદારીમાં ખર્ચ કરવો જરૂરી ન હતો.

એચ.આર. ઈનીશીએટીવ્સ :

એચઆર ઈનીશીએટીવ્સનું સંકલન નીચે મુજબ છે.

- કંપની સતત એવા પ્રયત્નો પર ધ્યાન કેન્દ્રિત કરે છે જેનાથી આવનાર પેઢીના આગેવાનોની ક્ષમતામાં વધારો થાય અને ઉચ્ચ ગુણવત્તાવાળી સંસ્કૃતિના વિકાસને બઢતી મળે.
- કંપની માને છે કે, રૂપાંતરણ અને વિચારશીલતા માટે એક વાતાવરણ ઉભું કરવા માટે પ્રશિક્ષણ અને વિકાસ પૂબ જ મહત્વપૂર્ણ છે, જ્યાં લોકો તેમના તકનિકી કૌશલ્યો અને આંતરિક ક્ષમતા વધારી શકે, જે કંપનીને તેમની સામેલગીરી દ્વારા ઉદ્ભવતી વ્યાપારિક તકોના મૂડીકરણમાં મદદ કરી શકે છે. વર્ષ દરમિયાન, કર્મચારીઓ માટે વર્ચ્યુઅલ પ્રશિક્ષણ કાર્યક્રમો હાથ ધરવામાં આવ્યા હતા.
- અમે અસરકારક, મૂલ્ય સક્ષમ અને નિરંતર કાર્યક્રમો અને સેવાઓ દ્વારા આને સંપન્ન કર્યું છે, જે કંપની અને અમારા હિસ્સેદારોની જરૂરિયાતોને પ્રતિબિંબિત કરે છે.

પ્રશિક્ષણ અને વિકાસની સમીક્ષા નીચે મુજબ કરવામાં આવી છે:

- ✓ વર્ષ દરમિયાન કંપનીએ કર્મચારીઓ માટે નીચે મુજબની અભ્યાસની પ્રવૃત્તિઓનું આયોજન કર્યું

- સપ્ટેમ્બર ૨૦૨૦ દરમિયાન પરમીટ ટુ વર્ક અને લોટે, પર આયોજીત તાલીમ કાર્યક્રમ.

✓ વિવિધ કર્મચારી કરાર પ્રવૃત્તિઓ

- વર્ચ્યુઅલ મહીલા દિવસની ઉજવણી
- “જૈવ વિવિધતા” થીમસાથે વિશ્વ પર્યાવરણ દિવસની ઉજવણી.
- “આપત્તિમાંથી શીખો અને સુરક્ષિત ભવિષ્ય માટે તૈયાર થાઓ” થીમ સાથે રાષ્ટ્રીય સુરક્ષા દિવસની ઉજવણી

ડાયરેક્ટર્સ અને કી મેનેજરીયલ કર્મચારી ગણ

નિયામકોની નિયુક્તિ

નાણાંકીય વર્ષ દરમિયાન ૨૮ ઓક્ટોબર ૨૦૨૦નાં રોજ યોજાયેલ વાર્ષિક સામાન્ય સભામાં શેરધારકોએ શ્રી અનિલ મુકીમ, આઈએએસ, શ્રી પંકજ જોશી, આઈએએસ, શ્રીમતી સુનેયના તોમાર આઈએએસની નિમણૂકને નિયામક તરીકે મંજૂરી આપી. જેઓ મૂળરૂપે બોર્ડમાં એડીશનલ ડિરેક્ટર તરીકે નિયુક્ત થયા હતા.

ડો. રાજીવ કુમાર ગુપ્તા, આઈએએસ, એડીશનલ ચીફ સેક્રેટરી, ઉદ્યોગ અને ખાણ વિભાગને કંપનીના નિયામક મંડળમાં વધારાના નિયામક તરીકે ૧ જુલાઈ ૨૦૨૧ની અસરથી નિયુક્ત કરવામાં આવ્યા છે.

શ્રી પંકજ કુમાર, આઈએએસ, ચીફ સેક્રેટરી (આર્થિક બાબતો) ને કંપનીના નિયામક મંડળમાં એડીશનલ ડિરેક્ટર અને ચેરમેન તરીકે ૭ સપ્ટેમ્બર ૨૦૨૧ની અસરથી નિયુક્ત કરવામાં આવ્યા છે.

શ્રી મિલીન્દ તોરવાની, આઈએએસ, સેક્રેટરી (આર્થિક બાબતો) ને કંપનીના નિયામક મંડળમાં એડીશનલ ડિરેક્ટર તરીકે ૧૩ સપ્ટેમ્બર ૨૦૨૧ની અસરથી નિયુક્ત કરવામાં આવ્યા છે.

રોટેશન દ્વારા નિવૃત્ત થવા માટે જવાબદાર એવા નિયામક શ્રી કે. કાલીનાથન, આઈએએસ (નિવૃત્ત) શેરધારકોની મંજૂરી માટે આગામી સામાન્ય વાર્ષિક સભામાં મુકવામાં આવશે. આગળ, ડો. રાજીવ કુમાર ગુપ્તા, આઈએએસ અને શ્રી મિલિન્દ તોરવાની, આઈએએસને ડિરેક્ટર અને શ્રી પંકજ કુમાર, આઈએએસની ડિરેક્ટર અને ચેરમેન તરીકે નિમણૂક કરવા શેરધારકોની મંજૂરી માટે આગામી વાર્ષિક સામાન્ય સભામાં કરવામાં આવશે.

સ્વતંત્ર ડિરેક્ટર

હાલમાં કંપનીમાં ડો. રવિન્દ્ર ધોલકીયા (ડીઆઈએન ૦૦૦૬૮૩૮૬), ડો. મંજુલા સુબ્રમણ્યમ, આઈએએસ (નિવૃત્ત) (ડીઆઈએન ૦૦૦૮૫૭૮૩), પ્રો. યોગેશ સિંઘ (ડીઆઈએન ૦૬૬૦૦૫૫) અને ડો. એન. રવિચન્દ્રન (ડીઆઈએન ૦૨૦૬૫૨૮૮) ની સ્વતંત્ર નિયામક તરીકે છે.

કંપનીએ, કંપનીના બધા સ્વતંત્ર નિયામકો તરફથી સોગંદનામું મેળવ્યું છે, જે પુષ્ટિ કરે છે કે, તેઓ કંપની ધારો, ૨૦૧૩ હેઠળના નિર્ધારિત નિયમો અનુસાર સ્વતંત્રતાના ધોરણો મુજબની યોગ્યતા ધરાવે છે.

નિયામકોના રાજીનામા અને સમય અવધિની સમાપ્તિ

નાણાંકીય વર્ષ દરમિયાન કોઈ નિયામક અથવા કી મેનેજરીયલ કર્મચારી ગણ રાજીનામું આ બન્યું નથી. જો કે, નાણાંકીય વર્ષના અંત થી આ અહેવાલની તારીખ સુધી રાજીનામું આપનાર નિયામકોની વિગતો નીચે મુજબ છે.

- ૧૪મી જુન, ૨૦૨૧નાં રોજ ઊર્જા અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ, જીઓજીમાંથી ટ્રાન્સફરના પરિણામે શ્રીમતી સુનેયના તોમાર, આઈએએસએ રાજીનામું આપી દીધું છે અને કંપનીના ડિરેક્ટર તરીકેનું પદ છોડી દીધું છે.
- ૨૫મી ઓગષ્ટ, ૨૦૨૧ના જીઓજી દ્વારા જીએસપીસી એલએનજી લિમિટેડના ચેરમેન તરીકેની તેમની નોમિનેશન અને ૧૦ થી વધુ જાહેર કંપનીઓમાં ડિરેક્ટર તરીકે હોદ્દો રાખવા માટે કંપની અધિનિયમની કલમ-૧૬૫ હેઠળના પ્રતિબંધને કારણે, શ્રી પંકજ જોશી,

આઈએએસએ રાજીનામું આપી દીધું છે અને કંપનીના ડાયરેક્ટર તરીકેનું પદ છોડી દીધું છે.

- શ્રી અનિલ મુકીમ, આઈએએસ (નિવૃત્ત) દ્વારા રાજીનામું આપવામાં આવ્યું અને નિવૃત્તિ વધે તેમના રાજીનામાના સંબંધમાં ૩૧મી ઓગસ્ટ, ૨૦૨૧ની અસરથી ડિરેક્ટર અને ચેરમેન તરીકે તેમની સેવા સમાપ્ત થઈ ચુકી છે.

કંપનીના ડિરેક્ટર તરીકે શ્રીમતી સુનેયના તોમાર, આઈએએસ અને શ્રી પંકજ જોશી, આઈએએસ અને કંપનીના ચેરમેન તરીકે શ્રી અનિલ મુકીમ, આઈએએસ (નિવૃત્ત) દ્વારા આપવામાં આવેલી સેવાઓની બોર્ડ ઓફ ડિરેક્ટરે નોંધપાત્ર પ્રશંસા કરવામાં આવી.

નાણાકીય વર્ષના અંતે કંપનીના કી મેનેજરીયલ કર્મચારી ગણ નીચે મુજબ છે :

- સંજીવ કુમાર- આઈએએસ, મેનેજિંગ ડાયરેક્ટર
- કું. રીના દેસાઈ - કંપની સેક્રેટરી
- શ્રી રાજેશ શીવદાસન - મુખ્ય નાણાં અધિકારી

વ્યવસ્થાપન સંબંધી મહેનતાણું અને કર્મચારીની વિગતો

તમારી કંપની સરકારી કંપની હોવાથી કોર્પોરેટ અર્ફેસ મંત્રાલયના, ૫ જૂન, ૨૦૧૫ સુચના મુજબ, કલમ ૧૮૭ કંપની એક્ટ ૨૦૧૩ હેઠળ માહિતી પૂરી પાડવામાંથી મુક્ત છે.

બોર્ડની અને સમિતિની મિટિંગ

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન નિયામક મંડળ ની ૪ મિટિંગ યોજવામાં આવી હતી.

ક્રમાંક	બોર્ડ મિટિંગોની તારીખ
૧	૨૨ જૂન, ૨૦૨૦
૨	૮ સપ્ટેમ્બર, ૨૦૨૦
૩	૮ ડિસેમ્બર, ૨૦૨૦
૪	૧૧ ફેબ્રુઆરી, ૨૦૨૧

કંપનીએ લાગુ પડતાં સેક્રેટેરિયલ ધોરણોનું પાલન કર્યું છે.

બોર્ડ મૂલ્યાંકન

૫ કંપનીઝ એક્ટ, ૨૦૧૩ દર્શાવે છે કે, બોર્ડ દ્વારા તેની પોતાની કામગીરી તથા તેની કમિટિઓ અને વ્યક્તિગત ડિરેક્ટર્સની કામગીરીઓ માટે એક ઓપચારિક મૂલ્યાંકન કરવું જરૂરી છે. ૫ કંપનીઝ એક્ટ, ૨૦૧૩નું પરિશિષ્ટ-૪ દર્શાવે છે કે, સમગ્ર બોર્ડ ઓફ ડિરેક્ટર્સ (મૂલ્યાંકન થઈ રહેલ સ્વતંત્ર ડિરેક્ટર્સ સિવાય) દ્વારા તમામ સ્વતંત્ર ડિરેક્ટર્સની કામગીરીનું મૂલ્યાંકન થવું જોઈએ.

બોર્ડ દ્વારા અપનાવવામાં આવેલ મૂલ્યાંકન માટેના ધોરણના આધારે બોર્ડ દ્વારા વ્યક્તિગત ડિરેક્ટર, કમિટિઓ અને બોર્ડ સમગ્રનું મૂલ્યાંકન હાથ ધરવામાં આવ્યું.

વધુમાં, એમ.સી.એ. દ્વારા નામાંકન અને વળતર સમિતિ દ્વારા મૂલ્યાંકનની જોગવાઈઓમાંથી સરકારી કંપનીઓને બાકાત રાખી છે અને પ્રાક્ટ્ય જરૂરિયાત સંબંધિત કંપનીની નીતિ ઉપર ડિરેક્ટર્સની નિમણૂક તથા વળતર સહિત લાયકાત નક્કી કરવી, સકારાત્મક લક્ષો, ડિરેક્ટરની સ્વતંત્રતા અને અન્ય મામલાઓના માપદંડો કલમ-૧૭૮ની પેટા-કલમ(૩) હેઠળ પ્રદાન કરવામાં આવ્યા છે.

કંપની એક્ટ, ૨૦૧૩ની જોગવાઈઓના પાલન અનુસાર, બિન-સ્વતંત્ર ડિરેક્ટરની કામગીરીના મૂલ્યાંકન માટે સ્વતંત્ર ડિરેક્ટરની એક અલગ મિટિંગ આયોજિત કરવામાં આવી.

નિયામક મંડળનો અહેવાલ

ઓડિટ સમિતિ

કંપની અધિનિયમ ૨૦૧૩ની કલમ હેઠળ ૧૭૭ ની જોગવાઈઓ મુજબ કંપનીએ એક ઓડિટ સમિતિની રચના કરી છે. ઓડિટ સમિતિ નીચેનાં નિયામકોની બનેલી છે.

નિયામકોનાં નામ	હોદ્દો
ડૉ. એન. રવિચંદ્રન	ચેરમેન
શ્રી પંકજ જોશી, આઈએએસ	સભ્ય
ડૉ. મંજુલા સુબ્રમણ્યમ, આઈ.એ.એસ. (નિવૃત્ત)	સભ્ય
ડૉ. પ્રોફેસર યોગેશ સિંઘ	સભ્ય
શ્રી સંજીવ કુમાર, આઈ.એ.એસ.	સભ્ય

વર્ષ દરમિયાન ડૉ. રવિન્દ્ર ધોળકીયાએ ચેરમેન અને ઓડિટ કમિટીનું સભ્યપદ છોડી દીધું છે. વધુમાં, કંપનીએ ડૉ. એ. રવિચંદ્રનને ચેરમેન તરીકે પુનઃનિયુક્ત કરીને ઓડિટ સમિતિની પુનઃરચના કરી છે અને ડૉ. મંજુલા સુબ્રમણ્યમ, આઈએએસ (નિવૃત્ત)ને ઓડિટ કમિટીના સભ્યો તરીકે સામેલ કર્યા છે.

ઓડિટ કમિટિએ ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટે વાર્ષિક હિસાબો મંજૂર કર્યા છે અને બોર્ડની મંજૂર માટે ૧૫ જુન, ૨૦૨૧ની મિટિંગમાં ભલામણ કરી છે.

ઓડિટ કમિટી દ્વારા તમામ ભલામણો બોર્ડ દ્વારા સ્વીકારવામાં આવે છે.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન યોજાયેલી ઓડિટ સમિતિની બેઠકની વિગતો નીચે મુજબ છે.

ક્રમાંક	બોર્ડ મિટિંગોની તારીખ
૧	૨૨ જૂન, ૨૦૨૦
૨	૮ સપ્ટેમ્બર, ૨૦૨૦
૩	૮ ડિસેમ્બર, ૨૦૨૦
૪	૧૧ ફેબ્રુઆરી, ૨૦૨૧

વિજિલ મિકેનિઝમ પોલિસી

કંપની અને તેના કર્મચારીઓની પ્રવૃત્તિઓની ખાતરીના સંબંધમાં વ્યાવસાયિકતા, પ્રમાણિકતા, એખંડિતતા અને નીતિગત વર્તણુકના ઉચ્ચતમ ધોરણોને અપનાવીને યોગ્ય અને પારદર્શી ઢબે પ્રક્રિયા હાથ ધરવામાં આવી. કંપની ધારો, ૨૦૧૩ની જરૂરિયાતો અનુસાર બોર્ડના ડિરેક્ટરોએ વાસ્તવિક બાબતોના અહેવાલ માટે ડિરેક્ટરો અને કર્મચારીઓ માટે દેખરેખ તંત્ર નીતિ (વિજિલ મિકેનિઝમ પોલિસી)ને મંજૂરી આપવામાં આવી.

વૈદ્યાનિક અને સી એન્ડ એજ ઓડિટ

આપની કંપની એક સરકારી કંપની હોવાથી, તેના વૈદ્યાનિક ઓડિટર્સની નિમણૂક ભારતના કમ્પટ્રોલર એન્ડ ઓડિટ જનરલ (સીએન્ડએજ) દ્વારા કરવામાં આવે છે. તદ્દનુસાર, સીએન્ડએજ દ્વારા નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે કંપનીના વૈદ્યાનિક ઓડિટર્સ તરીકે મેસર્સ તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી એસોસીએટ્સ, ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સની નિમણૂક કરવામાં આવી છે.

વૈદ્યાનિક ઓડિટ અહેવાલ કોઈ લાયકાત, આરક્ષણ કે પ્રતિકૂળ ટીકાઓ ધરાવતો નથી.

સીએન્ડએજ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે કંપનીના નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે કંપનીના નાણાંકીય નિવેદન પર શૂન્ય ટિપ્પણીઓનો અહેવાલ આપ્યો છે. જે વાર્ષિક અહેવાલનો ભાગ બનશે.

સેક્ટેરીયલ ઓડિટર

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે સેક્ટેરીયલ ઓડિટ તૈયાર કરવા માટે પ્રેક્ટીસીંગ કંપની સેક્ટેરી તરીકે નિયામક મંડળે મેસર્સ મનોજ હુરકત અને એસોસીએટની નિમણૂક કરી છે.

સેક્ટેરીયલ ઓડિટ રિપોર્ટ લાયકાત, આરક્ષણ કે પ્રતિકૂળ ટીકાઓ ધરાવતો નથી.

૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટે અને સેક્ટેરીયલ ઓડિટ રિપોર્ટ આ અહેવાલમાં પરિશિષ્ટ-૪ તરીકે જોડવામાં આવેલ છે.

કોસ્ટ ઓડિટર્સ

કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ની કલમ ૧૪૮ની પેટા-કલમ (૧) હેઠળ કેન્દ્ર સરકાર દ્વારા નિર્દિષ્ટ કરાયેલા ખર્ચના રેકોર્ડની કંપની દ્વારા જાળવણી કરવી જરૂરી છે અને આવા એકાઉન્ટ્સ અને રેકોર્ડ્સ બનાવવામાં આવે છે અને જાળવવામાં આવે છે. નિયામક મંડળે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટેનો મેસર્સ કેલાશ સનખેલ્યા એન્ડ એસોસીએટ ની કોસ્ટ ઓડિટર તરીકે નિમણૂક કરી છે.

કંપનીએ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ માટેને કોસ્ટ ઓડિટ અહેવાલ દાખલ કરેલ છે. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટેનો કોસ્ટ ઓડિટ અહેવાલ દાખલ કરવામાં આવ્યો છે.

નિયામકશ્રીઓનું જવાબદારી અંગેનું નિવેદન

તમારા નિયમાક આથી પ્રમાણિત કરે છે કે,

૧. વાર્ષિક હિસાબો તૈયાર કરતી વખતે લાગુ પડતા હિસાબી ધોરણોનું પાલન કરવામાં આવ્યું છે અને ભૌતિક જાવકોને લગતી તેની યોગ્ય સમજૂતીને પણ અનુસરવામાં આવી છે.
૨. હિસાબી નીતિઓ એકધારી રીતે પસંદ કરીને લાગુ પડવામાં આવે છે અને નાણાંકીય વર્ષના અંતે કંપનીની કામગીરીનું અને તેટલા સમયગાળા માટે કંપનીના નફાનું સાચું ચિત્રણ મળી રહે તે માટે ચુકાદાઓ અને અંદાજ યોગ્ય રીતે અને વાજબી રીતે તૈયાર કરવામાં આવે છે.
૩. કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ની જોગવાઈઓને અનુરૂપ કંપનીની મિલકતોના રક્ષણ માટે તેમજ છેતરપિંડી અને અનિયમિતતાઓ શોધી કાઢવા માટે હિસાબી રેકોર્ડની યોગ્ય જાળવણી કરવામાં આવે છે તેમજ તેની યોગ્ય કાળજી લેવામાં આવે છે.
૪. વાર્ષિક હિસાબો ચાલુ પેઢીના ધોરણે તૈયાર કરેલ છે.
૫. તેમજ કંપનીના અનુસરણ માટે આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણો લાગુ કર્યા અને આવા આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણો યોગ્ય છે અને અસરકારક રીતે કામગીરી બજાવે છે, તથા
૬. તેમજ દરેક લાગુ પડતાં કાયદાઓની જોગવાઈઓ સાથે અનુપાલન યોગ્ય પ્રમાણે થાય તે માટે યોગ્ય પ્રણાલીઓ ઘડી કાઢી છે અને આવી પ્રણાલીઓ યોગ્ય છે અને અસરકારક કામગીરી બજાવે છે.

સંબંધિત પક્ષકારો સાથે કરારો અને વ્યવસ્થાઓ

નાણાંકીય વર્ષ દરમિયાન, કંપનીએ સંબંધિત પક્ષકારો સાથે કરારો ગોઠવણ કર્યા છે, જે સામાન્ય વ્યવસાયમાં અને બજાર કિંમતના આધારે હતા.

સંબંધિત પક્ષકારો સાથેના વ્યવહારો અંગેની જરૂરી માહિતી અધિનિયમની કલમ ૧૩૪(૩) અને કંપનીઓ (એકાઉન્ટ્સ) નિયમો, ૨૦૧૪ના નિયમ ૮(૨) અનુસાર ફોર્મ એઓસી-૨ માં જોડાણ ૫ માં પ્રદાન કરવામાં આવે છે.

તમારા નિયામકો સભ્યોનું તેઓ નાણાકીય નિવેદનની નોંધ ૩૮ તરફ ધ્યાન દોરે છે જે સંબંધિત પક્ષના ખુલાસાઓને સુયોજિત કરે છે.

જોખમ સંચાલન

કેપીએમજીએ વ્યાપારિક પ્રવૃત્તિઓ સાથે સંકળાયેલ ચાવીરૂપ જોખમોને ઓળખ્યા છે અને કંપની માટે વિસ્તૃત જોખમ સંચાલન નીતિ વિકસિત કરી છે, જે દેખરેખ, શમન અને જોખમનો અહેવાલ સમયાંતરે આપવા માટેની વિસ્તૃત પ્રક્રિયા વ્યાખ્યાયિત કરી છે. કંપની, સ્થળ ઉપર જોખમ સંચાલન નીતિ ધરાવે છે અને કંપનીએ જોખમ સંચાલન કોષની રચના કરી છે, જેમાં જોખમ સંચાલન નીતિના સંબંધમાં યોગ્ય અનુપાલનની ખાતરી માટે ચીફ રીસ્ક ઓફિસર અને એસોસિએટ રીસ્ક ઓફિસરની નિમણૂક કરી છે.

સામાન્ય

કંપનીએ, કાર્યસ્થળ ઉપર મહિલાઓની જાતીય સતામણી (નિવારણ, પ્રતિબંધ અને ઉકેલ) ધારો, ૨૦૧૩ અંતર્ગત કાર્યસ્થળ ઉપર મહિલાઓની જાતીય સતામણીની જરૂરિયાત બાબતે એન્ટી સેક્સ્યુઅલ હેરેસમેન્ટ પોલિસી (જાતીય સતામણી વિરોધ નીતિ) બનાવી છે. કંપનીએ કામના સ્થળે મહિલાઓની જાતીય સતામણી (અટકાયત પ્રતિબંધ અને નિવારણ) અધિનિયમ, ૨૦૧૩ હેઠળ આંતરિક ફરિયાદ સમિતિની રચના સંબંધિત જોગવાઈઓનું પાલન કર્યું છે. વધુમાં, સમીક્ષા હેઠળના વર્ષ દરમિયાન, કાર્યસ્થળ ઉપર મહિલાઓની જાતીય સતામણી (નિવારણ, પ્રતિબંધ અને ઉકેલ) ધારો, ૨૦૧૩ અંતર્ગત કાર્યસ્થળ ઉપર મહિલાઓની જાતીય સતામણી સંબંધિત કોઈ પણ કેસ દાખલ થયો ન હતો.

ઉર્જા જાળવણી, ટેકનોલોજી સ્વીકૃતિ, વિદેશી હૂંડિયામણની આવક અને જાવક

ઉર્જા સંરક્ષણ

આપની કંપની ઓઈલ અને ગેસ સંશોધનના એક એવા વ્યવસાય સાથે સંકળાયેલ છે જ્યાં ઉર્જા વપરાશ અગત્યનો નથી. અલબત્ત, ઉર્જાની કરકસરયુક્ત વપરાશ થઈ શકે તે માટે કંપની હજુ પણ તમામ પગલા લઈ રહી છે.

ટેકનોલોજી સ્વીકૃતિ

તમારી કંપનીનું વ્યવસ્થાપન જળાશયો માટે લેટેસ્ટ જીઓલોજીકલ મોડેલીંગ સોફ્ટવેરનો ઊપયોગ કરે છે, જે કંપનીને અસરકારક રીતે તેલ અને ગેસ ક્ષેત્રો, તેલ અને ગેસ રિઝર્વોના સંચાલનમાં મદદરૂપ છે.

કંપનીએ કોઈ ટેકનોલોજીની આયાત કરી નથી, પરંતુ કોન્ટ્રાક્ટર્સ અને સંયુક્ત સાહસના ભાગીદારોએ ઉપયોગમાં લીધેલી ટેકનોલોજીના આધારે કંપની તેની નિપુણતામાં વધારો કરી રહી છે.

વિદેશી હૂંડિયામણમાં આવક અને જાવક

વિદેશી હૂંડિયામણ	(₹.કરોડમાં)
આવક	-
જાવક	૮,૬૭૭.૭૮

ઋણસ્વીકાર

જીએસપીસીએ હાઈડ્રોકાર્બનના ક્ષેત્રમાં અત્યાર સુધી જે પ્રગતિ હાંસલ કરી છે તેના કર્મચારીઓની સતત મહેનત અને ગુજરાત સરકારના અવિરત સહયોગ થકી જ શક્ય બની છે.

ડિરેક્ટરોએ જે કર્મચારીઓ દ્વારા આપવામાં આવેલી તેમની મૂલ્યવાન સેવાઓ માટે નિષ્ઠાપૂર્ણ પ્રશંસા કરી છે, જેમના યોગદાન વગર કંપનીની સામે આવેલા બહુવિધ પડકારોનો અસરકારક રીતે સામનો કરવો ખરેખર શક્ય ન હતો.

દરેક સ્તરે ગુજરાત સરકાર દ્વારા આપવામાં આવતાં સમર્થન બદલ ડિરેક્ટર્સ તેમના પ્રત્યે ખૂબ જ કૃતજ્ઞતાની લાગણી પ્રગટ કરે છે.

પેટ્રોલિયમ અને કુદરતી ગેસ મંત્રાલય, ડાયરેક્ટર જનરલ ઓફ હાઈડ્રોકાર્બન, ગુજરાત સરકાર, કુદરતી ગેસ પુરવઠાકારો, માનવંતા ગ્રાહકો, સંયુક્ત સાહસના ભાગીદારો, શરાફો અને શેરધારકોને તેમના સતત સહયોગ અને માર્ગદર્શન બદલ કંપનીના નિયામકો તેમનો પણ હાર્દિક આભાર માને છે.

નિયામક મંડળના વતી અને તેમના માટે,

ચેરમેન

તારીખ : ૧૭ સપ્ટેમ્બર, ૨૦૨૧

સ્થળ : ગાંધીનગર

પરિશિષ્ટ-૧

સંચાલન ચર્ચા અને વિશ્લેષણ

વર્ષ-૨૦૨૦માં આવેલી અસ્થિરતા અને અભૂતપૂર્વક પડકારો નેચરલ ગેસ ઉદ્યોગ માટે સાથે ક્ષતિગ્રસ્તતા લાવી છે. વૈશ્વિક સ્તર ઉપર ઉદ્યોગે ઘટનાઓ અને લોજિસ્ટિક બોટલનેક્સના સ્તરે એલએનજી આયાત કરનાર દેશોમાં ઊર્જાની માંગ ઉપર કોવિડ-૧૯ના પ્રભાવમાં કેટલીક પરિવર્તનશીલતા દર્શાવી છે. ઘણાં બધાં દેશોમાં નેચરલ ગેસની માંગ ઉપર પ્રભાવ પડવાનો શરૂ થઈ ગયો છે કારણકે કોવિડ-૧૯ ફાટી નીકળ્યો અને નિયંત્રણ ઉપાયોનું ગઠન કરવામાં આવ્યું. નવા આવનારા ઓનસ્ટ્રીમસપલાય સાથે વૈશ્વિક એલએનજીની માંગ ઘટવાને કારણે એલએનજીની કિંમતો અને પ્રાદેશિક કિંમત સૂચકાંકોના કેન્દ્રીકરણમાં ઘટાડો થયો.

હકીકતમાં જીઆઈઆઈજીએનએલ^૧ અનુસાર, જ્યારે યુરોપ વર્ષના પ્રથમ છ મહિના દરમિયાન અપ્રતિબદ્ધ માત્રાઓના અવશોષણ માટે સક્ષમ હતું ત્યારે જે કે એમ કિંમતોના આધિપત્યનો ફાયદો લેવા માટે એશિયા માટે એલએનજી કાર્ગોમાં વધારો થયો ત્યારે વર્ષના છેલ્લા છ મહિના દરમિયાન આયાતોમાં ઘટાડો થયો. ચીન અને ભારતમાં એલએનજીની ઉભી થયેલી માંગથી સાપેક્ષ રીતે કોવિડ અસરને ઝડપથી ઘટાડી. વર્ષના અંત પરત્વે બજારમાં કિંમતો રેકોર્ડ સ્તર ઉપર પહોંચી અને બોટલનેક્સ ઈન્ફ્લેક્શન અને વાતાવરણથી વધુ ઠંડા હોવાને કારણે મોંઘા તાત્કાલિક શીપિંગ ચાર્ટર દરો નોંધાયા. બજારનો તણાવ અને ઊંચી એલએનજી કિંમતો તે સખત રીમાઈન્ડર હતાં કે ઉદ્યોગે નવી ક્ષમતા સાથે રોકાણ કરવાનું ચાલુ કરવું જોઈએ.

આઈઈએના અનુમાનો અનુસાર, ભારતની જીડીપી, આગામી બે દાયકાઓમાં કુલ ઊર્જા વપરાશ સાથે ૫.૪%ના વાર્ષિક દરે વધવાનો અંદાજ હતો, જેમાં, સીવાય ૪૦ સુધીમાં ૬૨૦ એમટીઓઈથી બમણી આજની ૧૧૦૦ એમટીઓઈ થવાનો અંદાજ હતો. વિકસી રહેલા શહેરીકરણ, વધી રહેલી ઊર્જા જરૂરિયાત અને ક્લિનર માટેની શોધ તેમજ વધુ પર્યાવરણ મૈત્રીપૂર્ણ ઊર્જા સ્ત્રોતો જેવાં પરિબળોને કારણે આગામી વર્ષોમાં વીજળી અને નેચરલ ગેસનો વિકાસ તેની પરાકાષ્ટાએ જવાની સંભાવના રહેશે. ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચરના સર્જન પાછળની જરૂરી પ્રેરણા જેમાં પરિવહન પાઈપલાઈન્સ, એલએનજી ઈમ્પોર્ટ ટર્મિનલ્સ અને સીજીડી નેટવર્કનો સમાવેશ થાય છે, જે સંભવિતપણે ગેસનો વપરાશ વધવા માટે આવશ્યક પાયાનું સર્જન કરશે. આઈએએનું અનુમાન છે કે, નેચરલ ગેસની વૃદ્ધિ વર્ષ-૨૦૩૦ સુધીમાં આશરે ૭%ના વાર્ષિક દરે થશે, જે એકંદર ઊર્જા માંગ વૃદ્ધિના દર કરતાં બમણો છે. ઉદ્યોગોમાં નેચરલ ગેસ સહિત પેટ્રોકેમિકલ અને ફર્ટિલાઈઝર ક્ષેત્રમાં ફીડ્સ્ટોક તરીકે તેના ઉપયોગને વૃદ્ધિ માટેના પ્રાથમિક ઉદ્દેશ્ય તરીકે પ્રસ્તુત કરવામાં આવ્યો છે, જે ઉદ્યોગ ઊર્જા માંગમાં નેચરલ ગેસના હિસ્સા સાથે સીવાય ૪૦ સુધીમાં બમણો થઈને ૨૦% જેટલો થવાનું અપેક્ષિત છે.

વધુમાં, આઈઈએ અનુસાર, આવકમાં વધારો થવાથી તેમજ ઉત્કૃષ્ટ જીવન ધોરણને કારણે વિશ્વમાં ઊર્જાનો ત્રીજો સૌથી મોટો વપરાશકર્તા ભારત છે. વર્ષ-૨૦૦૦થી ભારતમાં ઊર્જાનો ઉપયોગ બમણો થયો છે, જેમાં તેનો ૮૦% હિસ્સો હજી પણ કોલસો, ઓઈલ અને ઘન બાયોમાસનો છે, જ્યારે કે નેચરલ ગેસ હજી પણ કુલ એનર્જી જથ્થાનો આશરે ૬% જેટલો જ હિસ્સો ધરાવે છે.

વધુમાં જણાવવાનું કે, નેચરલ ગેસ નોંધપાત્ર વૃદ્ધિ માટે તૈયાર છે અને મિશ્રિત ઊર્જામાં તેનો હિસ્સો વધારવા માટે મહત્વાકાંક્ષી સરકારના લક્ષ્યાંકો દ્વારા પીઠબળ મળે છે. નજીકની અવધિમાં કિન્ના ગોદાવરી બેઝીન સપોર્ટ ઉત્પાદન વૃદ્ધિમાં ઓફશોર ડીપ-વોટર ડેવલપમેન્ટ્સ તેમજ ધીમુ પણ નિરંતર રીતે વર્ષ-૨૦૩૦ સુધીમાં કોલબેઝ મિથેનનું ઉત્પાદન પણ અપેક્ષિત છે. આગળ જોતાં, આઆઈએલ-બીપીના આર ક્લસ્ટર, સેટેલાઈટ અને એમજે ફીલ્ડ્સ અને કેજી બેઝીનમાં ઓએનજીસીના કેજી-૮૮/૨ ફીલ્ડ વચ્ચે સંચિત રીતે વર્ષ-૨૦૨૪-૨૫ સુધીમાં ૪૨ એમએમએસસીએમડી સુધીનું ઉત્પાદન વધવાનું અપેક્ષિત છે. તેમ છતાં ઘરેલુ ગેસ ઉત્પાદનના વિકાસના સ્તરની વધતી જતી માંગ અને એલએનજી આયાતોને સંતુષ્ટિ પ્રદાન કરવાના સંબંધમાં અપર્યાપ્ત રહેવાનું અનુમાન છે, જે હાલમાં આશરે માંગ વૃદ્ધિના આશરે ૬૦%ને પરિપૂર્ણ કરે છે, જે ભારતને એક મોટો આયાતકર્તા બનાવવા માટે ચાલુ રાખશે અને વૈશ્વિક ગેસ બજારોમાં તેની આયાત હાજરી જાળવે છે.

નાણાકીય વર્ષ-૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, ભારતમાં નેચરલ ગેસનો વપરાશ કુલ નેચરલ ગેસ વપરાશના આશરે ૬૦% ધરાવતા એલએનજી સાથે ૧૫૩ એમએમએસસીએમડી^૨ જેટલો રહ્યો હતો. જ્યારે કે, ઘરેલુ ગેસ પ્રતિ વર્ષના આધારે આશરે ૭%ના ઘટાડાનો સાક્ષી રહ્યો હતો અને કુલ ગેસ વપરાશમાં ૬૧.૫ એમએમએસસીએમડી જેટલો આંકવામાં આવ્યો હતો, નાણાકીય વર્ષ-૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન એલએનજી આયાતો ૨૫.૨ એમટીપીએ (=૮૧ એમએમએસસીએમડી) જેટલી રહી હતી.

એપ્રિલ-ડિસેમ્બર^૨ ૨૦ દરમિયાન નિરંતરપણે વધી રહેલી ભારતની એલએનજી આયાતોને જાન્યુઆરી^૩ ૨૧માં એલએનજી કિંમતો રેકોર્ડ સ્તરે વધવાથી ધક્કો પહોંચ્યો હતો, જેને કારણે વર્ષના બાકીના સમય દરમિયાન એલએનજી આયાતોમાં ઉત્તરોત્તર ઘટાડો થયો હતો. એશિયન સ્પોટ કિંમતો જે મે-૨૦૨૦માં ૧.૮૮ અમેરિકન ડોલર/એમએમબીટીયુ જેટલી નીચી નોંધાઈ હતી ત્યાંથી નવેમ્બર-૨૦માં ૭.૫ અમેરિકન ડોલર એમએમબીટીયુ સુધી પહોંચી હતી અને જાન્યુઆરી-૨૧ના બીજા અઠવાડિયામાં એલએનજીના દરો અત્યાર સુધીના સૌથી ઊંચતમ ૩૨.૫ અમેરિકન ડોલર/એમએમબીટીયુના સ્તરે પહોંચી હતી.

ભૂતકાળના વર્ષોમાં ભારતનો ઊર્જા ઉપયોગ કોવિડ-૧૯ વૈશ્વિક મહામારીને કારણે વિક્ષેપિત થયો હતો, લાદવામાં આવેલા લોકડાઉન્સ અને અન્ય સંબંધિત પ્રતિબંધોને કારણે વર્ષ-૨૦૨૦ ભારતમાં ઊર્જા માંગમાં નોંધપાત્ર ૫% જેટલો ઘટાડો થયો હતો, જેને કારણે ઊર્જા ક્ષેત્રના સમગ્ર રોકાણમાં ઘટાડો આવ્યો છે. પરંતુ, એનર્જી મીક્ષમાં નેચરલ ગેસના હિસ્સાને ૬% થી ૧૫% સુધી વધારો કરવાના સંબંધમાં ભારત સરકારે સંગઠિત ભાવની આસપાસના રેગ્યુલેશન્સ, ગેસ વિનિમય અને ડ્રાફ્ટ એલએનજી પોલિસ સહિતની વિવિધ પહેલો હાથ ધરી છે. અન્ય વસ્તુઓની સાથે ડ્રાફ્ટ એલએનજી પોલિસી, એલએનજી ક્ષેત્રમાં ગેસના પ્રમોશન તેમજ વપરાશને વધારવા માટે એ લોકો માટે એક માળખું સુયોજિત કરવાનો આશય ધરાવે છે, જેઓ હાલમાં નેચરલ ગેસનો ઉપયોગ નથી કરી રહ્યા. પોલિસીનું પ્રાથમિક લક્ષ્ય એલએનજી ઉપર ચલાવવા માટેની લોંગ-હોલ હેવી-જ્યુટીની ૧૦% ટ્રકોને રૂપાંતરિત કરવાનો છે. જે વર્ષ-૨૦૩૦ સુધીમાં ૧૫% સુધી નેચરલ ગેસના હિસ્સાને વધારવામાં એક મોટું પ્રોત્સાહન પ્રદાન કરશે.

ભારતે તેનું પ્રથમ ગેસ એક્સચેન્જ, ઈન્ડિયા ગેસ એક્સચેન્જ(આઈજીએક્સ)ની સ્થાપના જૂન, ૨૦૨૦ની સ્થાપના નેચરલ ગેસમાં પારદર્શી કિંમત શોધખોળની સુવિધા પ્રદાન કરવા માટે કરવામાં આવી. આઈજીએક્સની સંકલ્પના એક ડિજિટલ ટ્રેડિંગ પ્લેટફોર્મ તરીકે કરવામાં આવી છે, જે આયાત કરેલા નેચરલ ગેસ માટેના સ્પોર્ટ માર્કેટ અને ફોરવર્ડ માર્કેટ એમબંને માર્કેટમાં વેપાર કરવા માટે નેચરલ ગેસના ખરીદદકર્તાઓ અને વેચાણકર્તાઓને મંજૂરી આપશે, અને હાલમાં ગુજરાતના દહેજ અને હજારા તેમજ આંધ્ર પ્રદેશમાં કાકીનાડા નામના ત્રણ મથકોમાં કાર્યરત છે.

પેટ્રોલિયમ અને નેચરલ ગેસ રેગ્યુલેટરી બોર્ડ પણ સંગઠિત ટેરીફ્સ લાવીને દેશની ગેસ પાઈપલાઈનની ટેરીફ પોલિસીમાં મોટી સુધારણા કરવા માટે પણ અધિકૃત છે, જે પશ્ચિમથી ગેસની અછત ધરાવતા પૂર્વના વિસ્તારોમાં એલએનજીનું વિતરણ કરવા માટેના અવરોધોને પણ ઘટાડશે. નવા ટેરીફ સ્ટ્રક્ચર ગેસ સ્ત્રોતમાંથી વધુ આગળ જવા માટે ખરીદદકર્તાઓને મદદ કરશે કારણકે તેમણે ઉમરેલા ટેરીફ્સ કરતાં ઓછી કિંમત ચુકવવાની રહેશે. ગેસ સ્ત્રોતથી દૂર-સુદૂરના ખરીદદકર્તાઓને ગેસ સ્ત્રોતથી નજીકના અંતિમ વપરાશકારો દ્વારા ત્યારથી કોસ સબસિડી આપવામાં આવશે કે જ્યારથી તેમના ટેરીફમાં વધારો થશે. સંગઠિત ટેરીફ ક્ષેત્રની અમલીકરણ પ્રક્રિયા હાલમાં ચાલી રહી છે અને તમારી કંપની જેવા ગેસ ટ્રેડર્સ માટે તે એક મોટો ગેમચેન્જર બનશે કારણકે તે અંતરિયાળ વિસ્તારમાં બજારો સાથે ખાસ કરીને વ્યાપાર કરવામાં સરળતા સાથે આગળ લાવે છે.

૧. જીઆઈઆઈજીએનએલ એન્યુલ રીપોર્ટ ૨૦૨૧

૨. ઈન્ડિયા એનર્જી આઉટલુક ૨૦૨૧

૩. નેચરલ ગેસ યૂટીલીટીઝ એનાલીસીસ રીપોર્ટ

જીએસપીસી જૂથની કંપનીઓ પૈકી એક કંપની, જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ (જીઆઈજીએલ) વર્ષ-૨૦૧૮માં ૪૪૦ કિલોમીટરનું પાઈપલાઈન નેટવર્ક પહેલેથી સોંપી દીધું છે અને વર્ષ-૨૦૨૧માં પશ્ચિમ અને ઉત્તર-પશ્ચિમી પ્રદેશમાં આશરે ૮૩૦ કિલોમીટરનું નેટવર્ક સોપવા જઈ રહ્યું છે. જે દેશના ઉત્તર-પશ્ચિમ ભાગમાં પ્રવાહ માટે ગુજરાત ટર્મિનલ્સમાંથી એલએનજીને સક્રિય બનાવશે.

ભારતે શહેરોમાં ઘરેલુ, વાણિજ્યિક સ્થાપનો અને ફેક્ટરીઓને ગેસ પ્રદાન કરવા માટેના સિટી ગેસ ડિસ્ટ્રિબ્યુશન (સીજીડી) નેટવર્ક્સ માટે મહત્વાકાંક્ષી આયોજનો કર્યા છે. હાલમાં સીજીડી નેટવર્ક્સ ધરાવતાં ૧૮ રાજ્યો છે, અને વર્ષ-૨૦૩૦ સુધીમાં દરેક ઘરોમાં ૭૦% સુધીની પહોંચના લક્ષ્ય સાથે અનુક્રમિક બીડ રાઉન્ડ્સે સીજીડી લાયસન્સીસ એનાયત કર્યા છે. આ અન્યો કારણો પૈકી એક મહત્વપૂર્ણ કારણ છે કે શા માટે ભારતમાં નેચરલ ગેસના વપરાશ માટે એક મુખ્ય વાહક તરીકે સીજીડી ક્ષેત્રને કામગીરી કરવા માટે સુયોજિત કરવામાં આવ્યું છે.

સમગ્ર દેશમાં ઔદ્યોગિક એકમોને ફક્ત પર્યાવરણીય કારણોસર જ નહીં પરંતુ વૈકલ્પિક જીવાશ્મ ઈંધણોમાં અરસ-પરસ તેમની સ્પર્ધાત્મકતા મેળવવા માટે પણ ઈંધણ તરીકે નેચરલ ગેસના વપરાશને પ્રોત્સાહન આપવામાં આવ્યું છે અને અન્ય કારણો પૈકી આ એક મહત્વપૂર્ણ કારણ છે કે શા માટે ભારતમાં નેચરલ ગેસના વપરાશ માટેના એક મુખ્ય વાહક તરીકે કામગીરી કરવા માટે સીજીડી ક્ષેત્રને સુયોજિત કરવામાં આવ્યું છે. ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ અને અન્ય જીએસપીસી જૂથની સીજીડીઓએ તેમની કામગીરીના વિસ્તારોમાં નવા ભૌગોલિક પ્રદેશોમાં અન્વેષિત સીજીડી સંભાવનાને પહોંચાડવા માટે નેટવર્ક્સ વિકસિત કરવા માટે વિસ્તરણ આયોજનો હાથ ધર્યા છે.

તમારી કંપની મુન્દ્રા ટર્મિનલને તેની રીગેસીફિકેશન સુલભતાનો લાભ આપવાનું ચાલુ રાખે છે, જે એલએનજી કાર્ગોઝને સ્ત્રોત આપવા માટે તેને જરૂરી વૈવિધ્યકરણ પ્રદાન કરે છે. જીએસપીસીના સંકલિત પ્રયાસોને કારણે વાણિજ્યિક કામગીરીઓના પ્રથમ વર્ષમાં મુન્દ્રા એલએનજી ટર્મિનલની ૩૫% ક્ષમતાનો ઉપયોગ થવા પામ્યો છે.

ઈ. એન્ડ પી. વ્યાપાર : અસ્કયામતોનું ઉત્પાદન

ઓઈલ અને ગેસ ઉત્પાદનની માત્રા, કે જે કંપનીના ઉત્પાદન ક્ષેત્રમાંથી થતી ઉપજ પર આધારિત હોય છે, જે કંપનીની કામગીરીના પરિણામો ઉપર નોંધપાત્ર અસર પાડે છે. હાલમાં, અમારા દરેક ઉત્પાદક ક્ષેત્રો કેમ્બે બેસીનમાં છે, જ્યાં કંપની ૧૮ ઉત્પાદક ક્ષેત્રોમાં અને ૦૧ ઉત્પાદિત ફિલ્ડમાં કેજી બેઝીનમાં તેનું સહભાગી હિતો ધરાવે છે. સામાન્ય રીતે ઓઈલ અને ગેસ ક્ષેત્રોમાંથી ઉત્પાદનનું પ્રમાણ ઘટે છે કારણ કે, આગળના ઉત્પાદન સાથે અનામતોનો ક્ષય થતો જાય છે.

કંપનીનું ભવિષ્યનું ઉત્પાદન, સમયસર અને ઓછા ખર્ચે શોધ કરવાનું અને અનામતો વિકસાવવામાં સફળતા મેળવવા ઉપર નોંધપાત્ર રીતે આધારિત છે.

નાણાંકીય કામગીરી : હિતસંબંધ

કંપનીએ અગાઉનાં વર્ષમાં ₹. ૧૬૮૦.૫૩ કરોડની સરખામણીએ ₹. ૧૩૪૫.૪૬ કરોડનો ઘસારા, વ્યાજ અને કર પહેલાનો નફો (કાર્યાત્મક નફો) નોંધાવ્યો છે.

ભાવિ કામગીરી વિષયક નિવેદનો :

દરેક નિવેદનો કે જે ભવિષ્ય વિશેની અપેક્ષાઓ અને અનુમાનો સંબોધિત કરે છે, આવા નિવેદનોમાં વૃદ્ધિ/વિકાસ વિશે કંપનીની વ્યૂહરચના, ઉત્પાદન વિકાસ, બજાર સ્થિતિ, અપેક્ષાઓ અને નાણાંકીય પરિણામો વગેરે ભાવિ કામગીરી વિષયક નિવેદનો છે. જોકે આ નિવેદનો ભાવિ ઘટનાના ચોક્કસ ધારણા અને અપેક્ષાઓ ઉપર આધારિત હોય છે, કંપની એવી ભાંહેધરી ન આપી શકે કે, આવી ધારણાઓ અને અપેક્ષાઓ યોગ્ય છે અથવા ભવિષ્યમાં આવું થશે. આમ, કંપનીના વાસ્તવિક પરિણામો અથવા કામગીરીઓ કોઈ પણ ભાવિ કામગીરી વિષયક નિવેદનો કરતાં અલગ પડી શકે. અનુગામી વિકાસો, માહિતી અને ઘટનાઓના આધાર ઉપર જાહેરમાં બોલાયેલ, ફેરફાર કરાયેલ કે સુધારાયેલ કોઈ પણ નિવેદનની જવાબદારી કંપની લેતી નથી.

ચેરમેન

સ્થળ : ગાંધીનગર

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧

જોડાણ - ૨

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ કંપનીની તાબાની કંપનીઓમાં હિતોને લગતું કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ની કલમ ૧૨૯ અન્વયેનું ઓઓસી - ૧ પત્રક (₹. રકમ કરોડમાં)

અનુ.	પેટા કંપનીઓનાં નામ	ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓએસપીએલ)*	ઓએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ (ઓએઈએલ)*	ઓએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ (ઓએઈટીએલ)*	ઓએસપીએલ એનજી લિમિટેડ	ઓએસપીએલ ઓફશોર લિમિટેડ	ઓએસપીએલ પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ (ઓપીપીસી)	ઓએસપીએલ (જીપીટીએ) લિમિટેડ	ગુજ ઈ-કોર્પોરેટ લિમિટેડ (ઓઆઈપીએલ)	ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ
૧	જ્યારે સહાયક કંપનીઓ મેળવવા આવી ત્યારની તારીખ **/ સહાયક કંપનીઓની સામેલ થયા તારીખ #	૨૩.૧૨.૧૯૯૯	૧૩.૧૦.૨૦૧૧	૧૩.૧૦.૨૦૧૧	૧૮.૧૨.૨૦૧૫	૨૩.૦૯.૨૦૧૫	૨૨.૦૩.૨૦૦૬	૧૩.૧૦.૨૦૦૬	૧૫.૦૧.૨૦૦૧	૧૫.૦૫.૨૦૧૫**
૨	સંબંધિત પેટા કંપની માટેનો સમય અહેવાલ જો હોલિડેય કંપનીના સમય અહેવાલથી હોય તો પેટા કંપની	૩૧.૦૩.૨૦૨૧	૩૧.૦૩.૨૦૨૧	૩૧.૦૩.૨૦૨૧	૩૧.૦૩.૨૦૨૧	૩૧.૦૩.૨૦૨૧	૩૧.૦૩.૨૦૨૧	૩૧.૦૩.૨૦૨૧	૩૧.૦૩.૨૦૨૧	૩૧.૦૩.૨૦૨૧
૩	વિદેશના કિસ્સામાં અનુરૂપ નાણાકીય વર્ષની છેલ્લી તારીખ મુજબનાં વલણ અને વિનિમય દરનો અહેવાલ	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી
૪	શેર સૂચી	૫૬૪.૨૧	૧,૫૯૨.૦૨	૫૮૨.૦૦	૦.૦૫	૦.૦૫	૮૬૧.૮૪	૧૧૪.૬૯	૦.૦૫	૧૩૭.૬૮
૫	અનામતો અને વધારો	૬,૯૯૦.૭૯	(૪૧.૦૦)	(૧૦૦.૪૮)	૦.૯૪	(૦.૩૮)	(૭૬.૯૮)	(૧૧૪.૫૧)	૫૬.૧૩	૪,૩૪૪.૯૭
૬	કુલ અસ્કયામતો	૯,૩૭૨.૮૨	૫,૨૧૨.૬૯	૧,૩૨૬.૬૩	૨૬.૮૮	૦.૦૦	૧,૯૩૫.૪૧	૪.૩૮	૬૬.૦૯	૮,૪૪૮.૪૦
૭	કુલ જવાબદારીઓ	૧,૮૨૭.૮૨	૩,૬૬૧.૬૭	૮૪૫.૧૦	૨૫.૮૯	૦.૩૩	૧,૧૫૦.૫૫	૪.૨૦	૯.૯૧	૩,૯૬૬.૭૫
૮	રોકાણો	૫,૦૦૬.૧૭	-	-	-	-	-	-	-	-
૯	ટર્ન ઓવર	૨,૦૭૯.૪૨	૧૭૨.૬૮	૩૯.૪૧	૪૩૩.૩૪	-	૧,૦૭૬.૫૨	-	૧૭.૧૦	૧૦,૦૪૨.૨૮
૧૦	વેરા પહેલાનો નફો	૧,૨૪૯.૪૩	૨૨.૪૩	(૯૧.૫૭)	૦.૭૬	(૦.૦૧)	૫૮.૦૬	(૧૨.૬૧)	૫.૫૯	૧,૭૦૮.૦૩
૧૧	વેરા માટેની જોગવાઈ	૩૧૪.૮૫	૬.૦૦	(૨૬.૬૧)	૦.૧૯	-	(૧૦૫.૧૫)	-	૧.૪૩	૪૨૯.૯૬
૧૨	વેરા પછીનો નફો	૯૩૪.૫૮	૧૬.૪૩	(૬૪.૯૬)	૦.૫૭	(૦.૦૧)	૧૬૩.૨૨	(૧૨.૬૧)	૪.૧૬	૧,૨૭૮.૦૭
૧૩	સૂચિત ડિવિડન્ડ (%)	૨૦%	-	-	-	-	-	-	-	૧૦૦.૦૦%
૧૪	માલિકીની % (શેર હોલ્ડીંગની હદ)	ઓએસપીએલ ધથ પર ૩૭.૬૩%	ઓએસપીએલ ધથ પર ૧૮.૫૭%	ઓએસપીએલ ધથ પર ૧૮.૫૭%	ઓએસપીએલ ધથ પર ૧૦૦%	ઓએસપીએલ ધથ પર ૧૦૦%	ઓએસપીએલ ધથ પર ૯૭.૪૭%	ઓએસપીએલ ધથ પર ૧૦૦%	ઓએસપીએલ ધથ પર ૬૦.૨૪%	ઓએસપીએલ ધથ પર ૨૦.૩૮%

ઉપરોક્ત અનુક્રમ નં. ૧માં જણાવ્યા અનુસાર ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ સિવાય અન્ય દરેક કંપનીઓ તેની સ્થાપનાની તારીખથી સહાયક કંપનીઓ છે.

** પેટા કંપનીઓના નામ, જેની કામગીરી શરૂ કરવાની બાકી છે - જી. પી. એસ. સી. ઓફશોર લિમિટેડનો સમાવેશ થાય છે.

* ઓએઈએલ અને ઓઆઈટીએલ એ ઓએસપીએલની પેટા કંપની છે, જે ઓએસપીએલની પેટા કંપની છે અને તેથી તેઓ ઓએસપીએલની પેટા કંપની છે, જો ઓએસપીએલ પ્રત્યક્ષ રીતે કોઈ શેર ધરાવતી નથી. ** વર્ષ-૨૦૧૫માં ઓએસપીએલ ડિસ્ટ્રિબ્યુશન નેટવર્ક લિમિટેડમાં ઓએસપીએલ ગેસ કંપની લિમિટેડ, ગુજરાત ગેસ કંપની લિમિટેડ, ગુજરાત ગેસ કાયનાસ્થિયલ સર્વિસીસ લિમિટેડ અને ગુજરાત ગેસ ટ્રેડિંગ કંપની લિમિટેડની મજરની મજૂરી બાદ ઓએસપીએલ ડિસ્ટ્રિબ્યુશન નેટવર્ક લિમિટેડ હવે ગુજરાત ગેસ લિમિટેડના નામથી જાણીતી છે. ઓએસપીએલ ૨૮.૪% ધરાવે છે, ૧૫ મી મે ૨૦૧૫ના રોજ એમસીએ દ્વારા નિગમનું નવું પ્રમાણપત્ર જારી કરવામાં આવ્યું હતું. ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ એ ઓએસપીએલની પેટા કંપની છે, જે ઓએસપીએલની પેટા કંપની છે અને તેથી ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ ઓએસપીએલમાં પ્રત્યક્ષ રીતે કોઈ શેર ધરાવતી નથી.

અનિલ સુકીમ, આઈએએસ
ચેરમેન
ડીઆઈએન : ૦૨૮૪૨૦૬૪

સંજીવ કુમાર, આઈએએસ
મેનેજિંગ ડાયરેક્ટર
ડીઆઈએન : ૦૩૬૦૦૬૫૫

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
સ્થળ : ગોંધીનગર

રીના દેસાઈ
કંપની સેક્રેટરી

શ્રી રાજેશ શિવાદાસન
મુખ્ય નાણાં અધિકારી

૪૨[#] વાર્ષિક અહેવાલ
૨૦૨૦ - ૨૦૨૧

નિયામક મંડળનો અહેવાલ

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ કંપનીની સહયોગી કંપનીઓમાં હિતોને લગતું કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ની કલમ ૧૨૯ અન્વયેનું એઓસી - ૧ પત્રક

(શેર સિવાયના રકમ રોડમાં)

ક્રમાંક નં.	સહયોગી અને સંયુક્ત સાહસોનાં નામ	ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ (જીએસઈજી)	સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ (એસજીએલ)	આલ્કોહ એશાઉન (ગુજરાત) લિમિટેડ (આલ્કોહ)***
૧	સંયુક્ત સાહસો અથવા સહયોગીઓનાં જોડાણ અથવાસહયોગની તારીખ/જોડી દીધેલ તારીખથી સહભાગી#	૩૦.૧૨.૧૯૯૮	૦૬.૦૬.૨૦૦૬	૦૫.૦૮.૧૯૯૪
૨	તાજેતરમાં ઓડિટ કરેલ સરવૈયાની તારીખ	૩૧ માર્ચ - ૨૧	૩૧ માર્ચ - ૨૧	૩૧ માર્ચ - ૨૦
૩	વર્ષના અંતે કંપની દ્વારા કંપની દ્વારા ધારિત સહયોગી/સંયુક્ત શેર	૨૭,૨૩,૯૭,૪૨૬	૪૪,૯૪,૩૩૦	૧,૧૫,૦૦,૦૦૦
	ધારિત શેરની સંખ્યા	૨૭૮.૬૯	૫૫.૧૦	૧૧.૫૦
	રાકોણોની સંખ્યા	૫૩.૭%*	૨૨.૪૭%**	૨૨.૫૫%
૪	% માં ધારણની હદ	કુલ શેરમૂડી કરતા વધુ	કુલ શેરમૂડી કરતા વધુ	કુલ શેરમૂડી કરતા વધુ
	કેવો નોંધપાત્ર પ્રભાવ છે તેનું વર્ણન	૨૦% નિયંત્રણ	૨૦% નિયંત્રણ	૨૦% નિયંત્રણ
૫	સહયોગી/સંયુક્ત સાહસો શા માટે એકત્રિત નથી તેનાં કારણો	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી
૬	તાજેતરમાં ઓડિટ કરેલ સરવૈયા મુજબ કિંમતોને આભારી શેર હોલ્ડિંગ	૩૨૪.૩૭	૧૮૨.૫૪	(૧૨૮.૦૦)
૭	વર્ષ માટે નફો/નુકશાન	૫૩.૧૮	૧૧૧.૯૨	-
	કોન્સોલિડેશનમાં ગયેલ			
	કોન્સોલિડેશનમાં નહિ ગયેલ			

જીએસઈજી, એસજીએલ અને આલ્કોહ ઉપર જણાવેલ તારીખ અનુસાર તેની સ્થાપનાથી સહયોગી કંપની બની હતી.

કંપની જીએસઈજી, ૫૩.૭૦% જેટલો હિસ્સો ધારણ કરે છે, જે મતદાન અધિકારો સાથે ૩૨.૫૯% જેટલો છે. જીએસપીસી દ્વારા પ્રાપ્ત કરેલાં વધારાના ઈક્વિટી શેર ઉપરના મતદાનના અધિકારોને ચાલી રહેલ મુકદ્દમાઓના સંબંધમાં પ્રતિબંધિત કર્યા છે. જીએસપીસીએ એનસીએલટી, અમદાવાદને બાંધકારી આપી છે કે, તે કિલ્કો દ્વારા દાખલ કરવામાં આવેલી પીટીશન નં. ૫૧/૨૦૧૮ની અનિર્ણિતતા દરમિયાન શેરના રાઈટ ઈશ્યુ માટેની ઓફર અનુસાર જીએસપીસીને ફાળવાયેલ શેરના સંબંધમાં મતદાન અધિકારો ઉપર કોઈ કવાયત હાથ ધરી શકશે નહીં. મામલો હજી પણ એનએસએલટી સમક્ષ અનિર્ણિત છે.

**જીએસપીસી-જીએસપીએલ (જીએસપીસીની પેટા કંપની) સહિત સાબરમતી ગેસ લિમિટેડમાં ૪૮.૯૪% નો ઈક્વિટી.

***આલ્કોહ એશાઉન (ગુજરાત) લિમિટેડ કોર્પોરેટ નાદારી ઠરાવ પ્રક્રિયા હેઠળ છે.

અનિલ મુકીમ, આઈએએસ
ચેરમેન

ડીઆઈએન : ૦૨૮૪૨૦૬૪

રીના દેસાઈ
કંપની સેક્રેટરી

સંજીવ કુમાર, આઈએએસ
મેનેજિંગ ડાયરેક્ટર

ડીઆઈએન: ૦૩૬૦૦૬૫૫

રાજેશ શીવદાસન
મુખ્ય નાણાં અધિકારી

સ્થળ : અમદાવાદ

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧

જોડાણ - ૩

પ્રવૃત્તિઓનાં નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧નાં વાર્ષિક અહેવાલ માટેનું ફોર્મેટ, ૧લી તારીખ એપ્રિલ, ૨૦૨૦નાં રોજ અથવા તે પછી શરૂ થતા નાણાંકીય વર્ષ માટેના બોર્ડનાં અહેવાલમાં સમાવવામાં આવશે.

૧. કંપનીની વ્યાપારિક સામાજિક પ્રવૃત્તિઓની સંક્ષિપ્ત રૂપરેખા

કંપનીએ તેની ઓઈલ અને ગેસની વ્યાપક શ્રેણીની સમગ્ર મૂલ્ય શ્રંખલામાં ફેલાયેલ પ્રવૃત્તિઓ જેવી કે ઓઈલ અને ગેસ સંશોધન, વિકાસ અને ઉત્પાદન, ગેસનું ટ્રેડિંગ, ગેસ પરિવહન, ગેસ વિતરણ અને ઊર્જા ઉત્પાદનની નોંધપાત્ર ઉપસ્થિતિ સાથે “એકીકૃત ઊર્જા કંપની” તરીકે તેની પેટા કંપનીઓ અને સહયોગીઓને વિકસિત કર્યા છે.

કંપનીએ, ઊર્જા સુરક્ષાના ઉદ્દેશ્યો, ઈંધણ ક્ષમતાને પ્રોત્સાહન આપવા અને કુદરતી સંસાધનોના સંરક્ષણ ઉપર ધ્યાન કેન્દ્રિત કર્યું છે.

કંપનીએ તેની શાખની વાસ્તવિક અભિવ્યક્તિ અને સમાજ પ્રત્યેના કૃતજ્ઞતાભાવ તરીકે વ્યાપારિક સામાજિક જવાબદારી હાથ ધરી છે. કંપની, રાજ્ય ક્ષેત્રની કંપની હોવાથી તેની સામાજિક જવાબદારીઓને સંપૂર્ણપણે સ્વીકારે છે અને સમુદાય વિકાસ, ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચર, સાક્ષરતા સુધારણા, શિક્ષણ સહાય અને આરોગ્ય સારવાર જેવા મોટા કાર્ય કેન્દ્રમાં અને તેની આસપાસ સમુદાયોના સામાજિક ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચર, આર્થિક, પર્યાવરણીય અને સામાજિક ઉત્થાન પ્રતિ નોંધપાત્ર યોગદાન આપવા માટે કંપની તત્પર છે. કંપની, તેની કામગીરીના વિસ્તારોમાં વ્યાપારિક સામાજિક જવાબદારી પ્રત્યે પ્રતિબદ્ધ છે. સ્થાનિક સમુદાયોના લાભ માટે કંપનીએ વખતોવખત યોગદાન આપ્યું છે.

સમાજ પ્રત્યે કામગીરી કરવા અને પ્રતિબદ્ધતાનો અમલ કરવા બાબતે સામાજિક કાર્યક્રમો, સામાજિક જાગૃતિ, અભિયાનો અને સ્વૈચ્છિક પ્રવૃત્તિઓ જી.એસ.પી.સી. માટે ખરા અવસરો છે. જીએસપીસી, સ્વયં સમાજનો ભાગ હોવા બાબતે હંમેશા ગર્વ અનુભવે છે અને ભવિષ્યમાં પણ સમાજ સાથે વધુ નિકટતાથી જોડાય તેવી ઈચ્છા ધરાવે છે.

સમાજમાં અસર કરતી સમસ્યાઓ જેવી કે, શિક્ષણ, મહિલા સશક્તિકરણ, દુર્લભ કુદરતી સંસાધનોના સંરક્ષણ વગેરે જેવી વિવિધ સમસ્યાઓ વિશે સમાજમાં જાગૃતિ વધારવામાં જીએસપીસી અગ્રણી ભૂમિકા ભજવવાનો અભિગમ ધરાવે છે.

કંપની, હંમેશા રાષ્ટ્રીય સ્તરે વ્યાપક ઓઈલ અને ગેસ સંરક્ષણ અભિયામાં કુદરતી સંસાધનોની ઈંધણ ક્ષમતા અને સંરક્ષણ પાસાને પ્રોત્સાહિત કરવાના ઉદ્દેશ્ય ઉપર કંપનીએ પોતાનું ધ્યાન કેન્દ્રિત કર્યું છે.

સમાજમાં મૂલ્ય સર્જનમાં સુધારણા લાવવા બાબતે કંપની પ્રતિબદ્ધ છે, જેમાં તે સેવા, સંચાલન, વ્યાપારિક વ્યવહાર અને સામાજિક પહેલો દ્વારા કામગીરી આદરે છે. કંપનીની નીતિનો ઉદ્દેશ્ય, કંપની ધારો, ૨૦૧૩ની સૂચિ-૭ અને વખતોવખતો થતા સુધારાઓ હેઠળ ભારતના ખૂબ જ મહત્વપૂર્ણ વિકાસાત્મક પડકારો ઉપર સમાજના નિરંતર અને સમાવેશી વિકાસ પરત્વે સકારાત્મક યોગદાન આપવાનો છે.

૨. વ્યાપારિક સામાજિક જવાબદારી સમિતિનું બંધારણ:

ક્રમાંક નં.	નિયામકના નામ	નિયામકનો હોદ્દો/પ્રકાર	વ્યાપારિક સામાજિક જવાબદારી સમિતિની વર્ષ દરમિયાન યોજાયેલી મિટિંગોની યાદી	વ્યાપારિક સામાજિક જવાબદારી સમિતિની વર્ષ દરમિયાન હાજરીની સંખ્યા
૧.	શ્રી અનિલ મુકિમ આઈએએસ.	ચેરમેન	○	○
૨.	શ્રીમતી સુનૈયના તોમાર આઈએએસ.	નિયામક	○	○
૩.	ડો. એન. રવિચંદ્રન	સ્વંત્ર નિયામક	○	○
૪.	શ્રી સંજીવ કુમાર. આઈએએસ.	નિયામક	○	○

૩. વેબ-લિન્ક પ્રદાન કરો કે જ્યાં બોર્ડ દ્વારા મંજૂર કરેલા સીએસઆર કમિટિ, સીએસઆર પોલિસી અને સીએસઆર પ્રોજેક્ટ્સના સંયોજનને કંપનીની વેબસાઈટ ઉપર પ્રકટ કરવામાં આવ્યું હોય.

જીએસપીસીના સીએઆર પોલિસી વિગતો જીએસપીસીની વેબસાઈટ પર દર્શાવે છે.

<http://gspcgroup.com/documents/pagecontent/Corporate-Social-Responsibility-Policy-GSPC.pdf>

૪. ધ કંપનીઝ (કોર્પોરેટ સોશયલ રિસ્પોન્સિબિલિટી પોલિસી) રૂલ્સ, ૨૦૧૪ના રૂલ-૮ના સબ-રૂલ (૩) અનુસાર હાથ ધરવામાં આવેલ સીએસઆર પ્રોજેક્ટ્સના અસર મૂલ્યાંકનની વિગતો પ્રદાન કરો, જો લાગુ પડતું હોય તો (રિપોર્ટ સંલગ્ન કરો).

લાગુ નથી.

૫. ધ કંપનીઝ (કોર્પોરેટ સોશયલ રિસ્પોન્સિબિલિટી પોલિસી) રૂલ્સ, ૨૦૧૪ના રૂલ-૭ના સબ-રૂલ (૩) અનુસાર મજરે લેવા માટે ઉપલબ્ધ રકમ અને નાણાંકીય વર્ષ માટે મજરે લેવા માટેની જરૂરી રકમની વિગતો પ્રદાન કરો, જો હોય તો - લાગુ નથી.



ક્રમાંક નં.	નાણાંકીય વર્ષ	શરૂઆતના નાણાંકીય વર્ષોમાં (₹.માં) મજરે લેવા માટે ઉપલબ્ધ રકમ	નાણાંકીય વર્ષ માટે મજરે લેવા માટેની રકમ, જો કોઈ હોય તો (₹.માં)
		લાગુ નથી	
	કુલ		

૬. કલમ ૧૩૫(૫) મુજબ કંપનીનો સરેરાશ ચોખ્ખો નફો: ₹.(૩૮૮.૧૩) કરોડ.
૭. (ક) કલમ ૧૩૫(૫) મુજબ કંપનીની સરેરાશ નફાના ભેટકા: ₹.(૭.૮૮) કરોડ.
 (ખ) પાછલા નાણાંકીય વર્ષના સીએસઆર (વ્યાપારિક સામાજિક પ્રવૃત્તિઓ)ના પ્રોજેક્ટ અથવા પ્રોગ્રામ અથવા કાર્ય પ્રવૃત્તિઓમાંથી ઉદ્ભવતો વધારો - શૂન્ય.
 (ગ) નાણાંકીય વર્ષ માટે સેટઓફ કરવાની જરૂરી રકમ, જો કોઈ હોય તો - શૂન્ય.
 (ઘ) નાણાંકીય વર્ષ(૭૬+૭૭+૭૮) માટે કુલ સીએસઆર (વ્યાપારિક, સામાજિક પ્રવૃત્તિ) જવાબદારી - શૂન્ય.
૮. (ક) નાણાંકીય વર્ષ માટે ખર્ચવામાં આવેલ અથવા બિનખર્ચાયેલી સીએસઆર રકમ.

નાણાંકીય વર્ષ માટે ખર્ચવામાં આવેલ કુલ રકમ(₹. માં)	બિનખર્ચાઈત રકમ (₹. માં)				
	કલમ ૧૩૫(૬) મુજબ બિનખર્ચાઈત સીએસઆર ખાતામાં કુલ રકમ ટ્રાન્સફર કરવામાં આવી છે.		કલમ ૧૩૫(૫)ની બીજી જોગવાઈ મુજબ શેડ્યુલ ૭ હેઠળ ઉલ્લેખિત કોઈપણ ફંડમાં કુલ ટ્રાન્સફર રકમ.		
	રકમ	ટ્રાન્સફરની તારીખ	ફંડનું નામ	રકમ	ટ્રાન્સફરની તારીખ
	લાગુ નથી				

(ખ) નાણાંકીય વર્ષ માટે કાર્યરત યોજનાઓ સામે ખર્ચવામાં આવેલી સીએસઆર રકમની વિગતો : નથી.

(૧)	(૨)	(૩)	(૪)	(૫)		(૬)	(૭)	(૮)	(૯)	(૧૦)	(૧૧)	
ક્રમાંક નં.	યોજનાનું નામ	અધિનિયમનાં શેડ્યુલ ૭ માંની પ્રવૃત્તિઓની યાદીમાંથી વિગતો.	સ્થાનિક વિસ્તાર (હા/ના)	યોજનાનું સ્થળ	યોજનાનો સમયગાળો	યોજના માટે ફાળવાયેલી રકમ(₹. માં)	ચાલુ નાણાંકીય વર્ષમાં ખર્ચ થયેલ રકમ(₹. માં)	કલમ- ૧૩૫(૬) અનુસાર પ્રોજેક્ટ માટે ન વાપરેલ સીએસઆર એકાઉન્ટને ટ્રાન્સફર કરેલી રકમ (₹. માં)	અમલીકરણની સ્થિતિ પ્રત્યક્ષ (હા/ના)	અમલીકરણ એજન્સી દ્વારા અમલીકરણની સ્થિતિ	નામ	સીએસઆર નોંધણી નંબર
				રાજ્ય	જિલ્લો							
લાગુ નથી												

નિયામક મંડળનો અહેવાલ

(ગ) નાણાંકીય વર્ષ માટે કાર્યરત યોજનાઓ સિવાય અન્ય સામે ખર્ચવામાં આવેલી સીએસઆર રકમની વિગતો:

(૧)	(૨)	(૩)	(૪)		(૫)	(૬)	(૭)	(૮)		
ક્રમાંક નં.	યોજનાનું નામ	અધિનિયમનાં શેડ્યુલ ૭ માંની પ્રવૃત્તિઓની યાદીમાંથી વિગતો.	સ્થાનિક વિસ્તાર (હા/ના)		યોજનાનું સ્થળ	યોજના માટે ફાળવાયેલી રકમ(₹. માં)	અમલીકરણની સ્થિતિ પ્રત્યક્ષ (હા/ના)	અમલીકરણ એજન્સી દ્વારા અમલીકરણની સ્થિતિ	નામ	સીએસઆર રજીસ્ટ્રેશન નંબર
			રાજ્ય	જિલ્લો						
લાગુ નથી										

- (ઘ) વહીવટી ઓવરહેડ્સમાં ખર્ચ કરવામાં આવેલ રકમ- શૂન્ય.
 (ચ) અસર મૂલ્યાંકન પર ખર્ચવામાં આવેલી રકમ, જો લાગુ હોય તો - લાગુ નથી.
 (છ) નાણાંકીય વર્ષ માટે ખર્ચવામાં આવેલી કુલ રકમ(૮ખ + ૮ગ + ૮ઘ + ૮ચ): શૂન્ય.
 (જ) સેટ ઓફ માટે વધારાની રકમ, જો કોઈ હોય તો.

ક્રમાંક નં.	વિગતો	(₹. કરોડ માં)
(૧)	કલમ ૧૩૫(પ) મુજબ કંપનીનાં સરેરાશ ચોખ્ખા નફા/(નુકશાન)નાં બે ટકા	(૭.૧૧)
(૨)	નાણાંકીય વર્ષ માટે ખર્ચવામાં આવેલ કુલ રકમ	લાગુ નથી
(૩)	નાણાંકીય વર્ષ માટે ખર્ચવામાં આવેલી વધારાની રકમ [(૨) (૧)]	લાગુ નથી
(૪)	સીએસઆર યોજનાઓ અથવા કાર્યક્રમો અથવા પાછલાં નાણાંકીય વર્ષોની પ્રવૃત્તિઓમાંથી ઉદ્ભવતા સરપ્લસ જો કોઈ હોય તો.	લાગુ નથી
(૫)	અનુગામી નાણાંકીય વર્ષોમાં સેટ-ઓફ માટે ઉપલબ્ધ રકમ[(૩) - (૪)]	લાગુ નથી

૮. (ક) પાછલાં ત્રણ નાણાંકીય વર્ષ માટે બિનખર્ચાત સીએસઆર રકમની વિગતો :

ક્રમાંક નં.	પૂર્વવર્તી નાણાંકીય વર્ષ	કલમ ૧૩૫(દ) હેઠળ બિનખર્ચાત સીએસઆર ખાતામાં ટ્રાન્સફર કરેલ રકમ(₹. માં)	રિપોર્ટીંગ નાણાંકીય વર્ષમાં ખર્ચવામાં આવેલ રકમ(₹. માં)	કલમ ૧૩૫(દ) મુજબ અનુસૂચિ ૭ હેઠળ ઉલ્લેખિત કોઈપણ ફંડમાં ટ્રાન્સફર કરેલ રકમ			અનુગામી નાણાંકીય વર્ષોમાં ખર્ચ કરવાની બાકીની રકમ(₹. માં)
				ફંડનું નામ	રકમ (₹. માં)	ટ્રાન્સફરની તારીખ	
૧.	૨૦૧૮-૨૦	લાગુ નથી	૧૦ કરોડ	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી
૨.	૨૦૧૮-૧૯	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી
૩.	૨૦૧૭-૧૮	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી	લાગુ નથી
	કુલ						

- કલમ ૧૩૫(પ) અને કલમ ૧૩૫(દ) ની નવી જોગવાઈ કે જેમાં ફંડ ટ્રાન્સફર કરવાની જરૂર છે તે ૨૨મી જાન્યુઆરી, ૨૦૨૧નાં રોજ સૂચિત કરવામાં આવી હતી અને તેથી તે અગાઉનાં ત્રણ નાણાંકીય વર્ષ માટે લાગુ પડતી નથી.



(ખ) અગાઉનાં નાણાકીય વર્ષના કાર્યરત (ચાલુ) પ્રોજેક્ટસ માટે પૂર્વવર્તી નાણાકીય વર્ષમાં ખર્ચવામાં આવેલી સીએસઆરની રકમની વિગતો (એસ): - શૂન્ય

(૧)	(૨)	(૩)	(૪)	(૫)	(૬)	(૭)	(૮)	(૯)
ક્રમાંક નં.	પ્રોજેક્ટ આઈ.ડી.	યોજનાનું નામ	નાણાકીય વર્ષ કે જેમાં પ્રોજેક્ટ શરૂ કરવામાં આવ્યો હતો.	યોજનાનો સમયગાળો	યોજના માટે ફાળવાયેલી રકમ (₹.માં)	રિપોર્ટિંગ નાણાકીય વર્ષમાં યોજના ઉપર ખર્ચવામાં આવેલ રકમ (₹.માં)	રિપોર્ટિંગ નાણાકીય વર્ષનાં અંતે ખર્ચવામાં આવેલી સંચિત રકમ (₹.માં)	યોજનાની સ્થિતિ પૂર્ણ/ચાલુ
લાગુ નથી.								

૧૦. મૂડી અસ્કયામતનાં સર્જન અથવા સંપાદનનાં કિસ્સામાં, નાણાકીય વર્ષમાં ખર્ચવામાં આવેલ સીએસઆર દ્વારા આ રીતે બનાવેલ અથવા હસ્તગત કરવામાં આવેલી સંપત્તિને લગતી વિગતો- લાગુ નથી.

(સંપત્તિને મુજબની વિગતો)

(ક) મૂડી સંપત્તિનાં નિર્માણ અથવા સંપાદનની તારીખ

(ખ) મૂડી સંપત્તિનાં નિર્માણ અથવા સંપાદન માટે ખર્ચવામાં આવેલી સીએસઆર રકમ.

(ગ) એન્ટિટી અથવા જાહેર સત્તા અથવા લાભાર્થીની વિગતો કે જેના નામહેઠળ મૂડી સંપત્તિ નોંધાયેલ છે, તેનું સરનામું વગેરે.

(ઘ) બનાવેલ અથવા હસ્તગત કરેલ મૂડી સંપત્તિ (સંપૂર્ણ સરનામું અને મૂડી સંપત્તિનાં સ્થાન સહિત)ની વિગતો પ્રદાન કરો.

૧૧. જો કંપની કલમ ૧૩૫(પ) મુજબ સરેરાશ ચોખ્ખા નફાનાં બે ટકા ખર્ચ કરવામાં નિષ્ફળ ગઈ હોય તો કારણો સ્પષ્ટ કરો.
નથી.

મેનેજિંગ ડાયરેક્ટર

ચેરમેન

સેક્ટેરીયલ ઓડિટ રિપોર્ટ

[કંપની ધારો, ૨૦૧૩ની કલમ ૨૦૪(૧) અને કંપનીઝ (એપોઈન્ટમેન્ટ એન્ડ રેમ્યુનેશન ઓફ મેનેજરીયલ પર્સોનલ) નિયમો ૨૦૧૪ના નિયમ-૯ અનુસાર]

પ્રતિ,

સભ્યશ્રીઓ,

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

(સીઆઈએન:યુર ૩૨૦૮૭૭૧૯૭૯એસજીસી૦૦૩૨૮૧)

જીએસપીસી ભવન, ઉદ્યોગ ભવન પાછળ,

સેક્ટર-૧૧, ગાંધીનગર-૩૮૨૦૧૧.

અમે લાગુ પડતી વૈધાનિક જોગવાઈઓના પાલન માટે સેક્ટેરીયલ ઓડિટ હાથ ધર્યું છે અને ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (અહીંથી “કંપની” કહેવાય છે). દ્વારા સુચારૂ ધંધાકીય વ્યવહારોનું પાલન કર્યું છે. સેક્ટેરીયલ ઓડિટ એ પ્રકારે હાથ ધરવામાં આવ્યું હતું કે, ધંધાકીય આચરણો / વૈધાનિક અનુપાલનોના મૂલ્યાંકન માટે વાજબી આધાર અમને પ્રદાન કરવામાં આવ્યો હતો અને તે અન્વયે મારું મંતવ્ય અભિવ્યક્ત કરું છું.

કંપનીના હિસાબી ચોપડાઓ, કાગળો, મિનિટ બુક્સ, ફોર્મ્સ અને ભરેલાં રિટર્ન્સ અને કંપની દ્વારા જાળવવામાં આવતી અન્ય નોંધો તથા સેક્ટેરીયલ ઓડિટ હાથ ધરવામાં આવેલ તે સમય દરમિયાન કંપની, તેના અધિકારીઓ, એજન્ટો અને અધિકૃત પ્રતિનિધિઓ દ્વારા પ્રદાન કરવામાં આવેલી અન્ય માહિતીઓના આધારે અમારી ચકાસણી હાથ ધરવામાં આવી, આ સાથે આ રિપોર્ટમાં અમારું મંતવ્ય આપીએ છીએ કે, ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના અંતે નાણાકીય વર્ષ દરમિયાન હાથ ધરેલ ઓડિટ રિપોર્ટમાં નીચે દર્શાવેલી વૈધાનિક જોગવાઈઓનો સમાવેશ થાય છે અને કંપની અહેવાલ બનાવવા માટે, તેને વિસ્તૃત કરવા બાબતે નીચે મુજબની એક વ્યાપક પ્રક્રિયા અને અનુપાલન પદ્ધતિ ધરાવે છે:

અમે કંપની દ્વારા ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પુરા થતા નાણાકીય વર્ષ સુધીના તૈયાર કરવામાં આવેલાં હિસાબી ચોપડાઓ, કાગળો, મિનિટ બુક્સ, ફોર્મ્સ, દાખલ કરેલાં રિટર્ન્સ તથા અન્ય નોંધોની નીચે દર્શાવેલ જોગવાઈઓ અનુસાર ચકાસણી કરી છે:

- (૧) કંપની ધારો, ૨૦૧૩ (વૈધાનિક ધારો) અને તે અંતર્ગત ઘડવામાં આવેલાં નિયમો.
- (૨) ધ સિક્યોરિટીઝ કોન્ટ્રાક્ટ્સ (રેગ્યુલેશન) એક્ટ, ૧૯૫૬ (“એસસીઆરએ”) અને તે અંતર્ગત ઘડવામાં આવેલા નિયમો.
- (૩) ધ ડિપોઝિટરીઝ એક્ટ, ૧૯૯૬ અને તેમાં સમાવિષ્ટ કરવામાં આવેલાં વિનિયમો અને પેટા-નિયમો.
- (૪) ફોરેન એક્સચેન્જ મેનેજમેન્ટ એક્ટ, ૧૯૯૯ અને તે અંતર્ગત ફોરેન ડાયરેક્ટ ઇન્વેસ્ટમેન્ટ, ઓવરસીઝ ડાયરેક્ટ ઇન્વેસ્ટમેન્ટ અને એક્સટર્નલ કોર્મશિયલ બોરોઈંગ્સ ને લગતા ઘડવામાં આવેલા નિયમો અને વિનિયમો.
- (૫) સમીક્ષા હેઠળનાં સમયગાળા દરમિયાન, કંપનીને લાગુ પડતી હદ સુધી ધ સિક્યોરિટીઝ અને એક્સચેન્જ બોર્ડ ઓફ ઇન્ડિયા એક્ટ, ૧૯૯૨ (સેબી ધારો) હેઠળ નિર્ધારિત કરવામાં આવેલ નીચે મુજબના વિનિયમો અને માર્ગદર્શિકાઓ:
 - (ક) સમીક્ષા હેઠળનાં સમયગાળા દરમિયાન ધ સિક્યોરિટીઝ એન્ડ એક્સચેન્જ બોર્ડ ઓફ ઇન્ડિયા (સબસેન્ટસશિયલ એકવીઝિશન ઓફ શેર્સ એન્ડ ટેક ઓવર્સ) રેગ્યુલેશન્સ (વિનિયમો), ૨૦૧૧ એ પ્રમાણમાં તેને લાગુ પડતા નથી.
 - (ખ) સમીક્ષા હેઠળનાં સમયગાળા દરમિયાન, કંપનીને ધ સિક્યોરિટીઝ એન્ડ એક્સચેન્જ બોર્ડ ઓફ ઇન્ડિયાના (પ્રોહીબીશન ઓફ ઇનસાઈડર્સ ટ્રેડિંગ) રેગ્યુલેશન્સ (વિનિયમો), ૨૦૧૫ લાગુ પડતાં નથી.
 - (ગ) સમીક્ષા હેઠળનાં સમયગાળા દરમિયાન, કંપનીને ધ સિક્યોરિટીઝ એન્ડ એક્સચેન્જ બોર્ડ ઓફ ઇન્ડિયાના (ઈશ્યુ ઓફ કેપીટલ એન્ડ ડીસ્ક્લોઝર રીક્વાયર્મેન્ટ્સ) રેગ્યુલેશન્સ (વિનિયમો), ૨૦૧૮ લાગુ પડતાં નથી.
 - (ઘ) સમીક્ષા હેઠળનાં સમયગાળા દરમિયાન, કંપનીને ધ સિક્યોરિટીઝ એન્ડ એક્સચેન્જ બોર્ડ ઓફ ઇન્ડિયાના (શર બેઝ્ડ એમ્પ્લોય બેનીફીટ્સ) ગાઈડલાઈન્સ, ૨૦૧૪ લાગુ પડતાં નથી.
 - (ચ) સમીક્ષા હેઠળનાં સમયગાળા દરમિયાન, કંપનીને ધ સિક્યોરિટીઝ એન્ડ એક્સચેન્જ બોર્ડ ઓફ ઇન્ડિયાના (ઈશ્યુ એન્ડ લિસ્ટિંગ ઓફ ડેબ્ટ સિક્યોરિટીઝ) રેગ્યુલેશન્સ (વિનિયમો), ૨૦૦૮ લાગુ પડતાં નથી.
 - (છ) સિક્યોરિટી એન્ડ એક્સચેન્જ બોર્ડ ઓફ ઇન્ડિયા કંપની એક્ટ અને કલાયન્ટ સાથેના વ્યવહાર સંબંધિત (ઈશ્યુ રજીસ્ટર અને ટ્રાન્સફર એજન્ટ) અધિનિયમ ૧૯૯૩ની નોંધણી કરે છે.
 - (જ) સમીક્ષા હેઠળનાં સમયગાળા દરમિયાન, કંપનીને ધ સિક્યોરિટીઝ એન્ડ એક્સચેન્જ બોર્ડ ઓફ ઇન્ડિયાના (ડિલિસ્ટિંગ ઓફ ઇક્વિટી શેર્સ) રેગ્યુલેશન્સ (વિનિયમો), ૨૦૦૮ લાગુ પડતાં નથી અને,
 - (ઝ) સમીક્ષા હેઠળનાં સમયગાળા દરમિયાન, કંપનીને ધ સિક્યોરિટીઝ એન્ડ એક્સચેન્જ બોર્ડ ઓફ ઇન્ડિયાના (બાયબેક ઓફ સિક્યોરિટીઝ) રેગ્યુલેશન્સ (વિનિયમો), ૨૦૧૮ લાગુ પડતાં નથી.

અમે જણાવેલાં લાગુ પડતી કલમો/જોગવાઈઓના અનુપાલનની પણ ચકાસણી કરી છે:

- (૧) ધ ઇન્સ્ટિટ્યુટ ઓફ કંપની સેક્ટરીયલ ઓફ ઇન્ડિયા દ્વારા જારી કરવામાં આવેલાં સેક્ટેરીયલ ધોરણો.
- (૨) સમીક્ષા હેઠળનાં સમયગાળા દરમિયાન, કંપનીને સેબી (લીસ્ટિંગ ઓબ્લીગેશન એન્ડ ડીસ્ક્લોઝર રીક્વાયર્મેન્ટ)ની રેગ્યુલેશન, ૨૦૧૫ લાગુ પડતા નથી.

૬. કંપનીની પ્રવર્તમાન અનુપાલન પ્રણાલીને ધ્યાનમાં લેતાં તથા આ અનુપાલનના અનુસરણરૂપે અનુરૂપ દસ્તાવેજો અને નોંધોની પરીક્ષણ-તપાસના આધારે ચકાસણી કરતાં વધુમાં અમે એવો અહેવાલ આપીએ છીએ કે, કંપનીને લાગુ પડતાં નીચે મુજબના સંબંધિત કાયદાઓનું પાલન કંપનીએ કર્યું છે :

- (૧) ધ પેટ્રોલિયમ એન્ડ નેચરલ ગેસ રેગ્યુલેટરી બોર્ડ એક્ટ, ૨૦૦૬.
- (૨) ધ પેટ્રોલિયમ એક્ટ, ૧૯૩૪ અને તે અંતર્ગત ઘડવામાં આવેલાં નિયમો.
- (૩) ધ ઓઈલફિલ્ડ (રેગ્યુલેશન એન્ડ ડેવલપમેન્ટ) એક્ટ, ૧૯૪૮ અને તેના હેઠળ બનાવેલ નિયમો.
- (૪) ધ ઓઈલ ઈન્ડસ્ટ્રીયલ (ડેવલપમેન્ટ) એક્ટ, ૧૯૭૪
- (૫) ધ ઓઈલ માર્શ્સ રેગ્યુલેશન ૧૯૮૪

સમીક્ષા હેઠળના સમયગાળા દરમિયાન, કંપનીએ ઉપર દર્શાવેલા કાયદા, નિયમો, વિનિયમો, માર્ગદર્શિકાઓ, ધોરણો વગેરેની જોગવાઈનું પાલન કર્યું છે.

વધુમાં એવો અહેવાલ આપીએ છીએ કે:

- (ક) કંપનીના બોર્ડ ઓફ ડિરેક્ટર્સની રચનામાં વિધિવિત રીતે, યોગ્ય સંતુલન સાથે કાર્યકારી નિયામકો, બિનકાર્યકારી નિયામકો અને સ્વતંત્ર નિયામકોનો સમાવેશ કરવામાં આવ્યો છે. સમીક્ષા હેઠળના સમયગાળા દરમિયાન બોર્ડ ઓફ ડિરેક્ટર્સના બંધારણમાં જે ફેરફારો હાથ ધરવામાં આવ્યા તે કાયદાની જોગવાઈઓના અનુપાલન સાથે કરવામાં આવ્યા છે.
- (ખ) બોર્ડ મિટીંગોની ઓછામાં ઓછા સાત દિવસ અગાઉ અનુસૂચિ કરવા માટે તમામ નિયામકોને પૂરતી સૂચના આપવામાં આવે છે કાર્યસૂચિ અને કાર્યસૂચિ પરની વિગતવાર નોંધો પણ તમામ નિયામકોને મોકલવામાં આવી હતી અને બેઠક પહેલાં કાર્યસૂચિની વિગતો પર વધુ માહિતી અને સ્પષ્ટતાઓ મેળવવા અને બેઠકમાં અર્થપૂર્ણ સહભાગિતા માટે એક સિસ્ટમ અસ્તિત્વમાં છે.

(ગ) જ્યારે અસંમત સભ્યોના મતોને પ્રાપ્ત કરીને બહુમતીના આધારે નિર્ણય લેવામાં આવે છે અને મિનિટ્સના ભાગ તરીકે નોંધવામાં આવે છે.

વધુમાં અમે એવો અહેવાલ આપીએ છીએ કે, લાગુ પડતાં કાયદાઓ, નિયમો, વિનિયમો અને માર્ગદર્શિકાઓ ઉપર દેખરેખ રાખવા તથા તેમના અનુપાલનની નિશ્ચિતતા માટે કંપની તેના કદ અને કંપનીની કામગીરીને અનુરૂપ યથાચોગ્ય પ્રણાલીઓ અને પ્રક્રિયાઓ ધરાવે છે.

અમે વધુ જાણકારી આપીએ છીએ કે, ઓડિટના સમયગાળા દરમિયાન એવી કોઈ ઘટનાઓ બની નથી / એવા કોઈ પગલાંઓ લેવામાં આવ્યા નથી, જે ઉપરોક્ત કાયદાઓ, નિયમો, અધિનિયમો, માર્ગદર્શિકાઓ, ધોરણો વગેરે અનુસાર કંપનીના મામલાઓ ઉપર વધુ ભાર ધરાવતાં હોય.

વતી,

મનોજ હુરકત એન્ડ એસોસિએટ્સ

પ્રેક્ટીસીંગ કંપની સેક્ટરી

એફઆરએન : પી૨૦૧૧૭૭૦૨૫૮૦૦

મનોજ હુરકત

પાર્ટનર

એફસીએસ નં. ૪૨૮૭, સીઓપી નં.: ૨૫૭૪

યુડીઆઈએન: એફ૦૦૪૨૮૭સી૦૦૦૪૪૮૫૮

સ્થળ : અમદાવાદ

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧

નોંધ - આ અહેવાલને અમારા આજની તારીખના પત્રની સાથે વંચાણે લેવો, જેને આ અહેવાલના પરિશિષ્ટ-અ તરીકે અભિન્ન ભાગ તરીકે જોડવામાં આવ્યો છે.

પરિરિશષ્ટ ૬

પ્રતિ,
સભ્યશ્રીઓ,
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ
(સીઆઈએન:યુ૨૩૨૦૮૯૭૧૯૭૯એસજીસી૦૦૩૨૮૧)
જીએસપીસી ભવન, ઉદ્યોગ ભવન પાછળ,
સેક્ટર-૧૧, ગાંધીનગર-૩૮૨૦૧૧.

અમારા અહેવાલને આજની તારીખના આ સાથેના પત્ર સાથે વંચાણે લેવો:

૧. સેકેટેરિયલ રેકોર્ડ (નોંધો)ની જાળવણી એ કંપનીના સંચાલક-મંડળની જવાબદારી છે. અમારી જવાબદારી, અમારા ઓડિટ આધારિત આવા સેકેટેરિયલ રેકોર્ડ્સ ઉપર અમારું મંતવ્ય વ્યક્ત કરવાની છે.
૨. સેકેટેરિયલ રેકોર્ડ્સ(નોંધો)ની સામગ્રીઓની સત્યાર્થતા વિશે વાજબી ખાતરી પ્રાપ્ત કરવા માટે અમે યોગ્ય ઓડિટ વ્યવહારો અને પ્રક્રિયાઓનું બરાબર અનુસરણ કર્યું છે. સેકેટેરિયલ રેકોર્ડ્સ(નોંધો)માં સાચી હકીકતો પ્રતિબિંબિત થાય તેની ખાતરીરૂપે અમે પરીક્ષણ આધારિત ચકાસણી કરી છે. અમે માનીએ છીએ કે, પ્રક્રિયાઓ અને વ્યવહારોના અનુસરણ દ્વારા અમે અમારું મંતવ્ય વાજબી આધાર ઉપર પ્રદાન કરીએ છીએ.
૩. અમે કંપનીના નાણાંકીય અહેવાલ અને ખાતાવહીઓ તથા ખર્ચ અહેવાલની.-સત્યાર્થતા અને યોગ્યતાની ચકાસણી કરી નથી.
૪. અમે કાયદા, નિયમો અને રેગ્યુલેશન્સના અનુપાલન અને ઘટિત થતી ઘટનાઓ, સેકેટેરિયલ રેકોર્ડ્સ અને અન્ય વાસ્તવિક સ્થિતિ વિશે મેનેજમેન્ટની રજૂઆત પ્રાપ્ત કરી છે, જેને જ્યારે પણ અનિવાર્ય કે જરૂરી જણાય તે સિવાય અન્યથા ખરાઈ વગેરે કરી શકાય નહીં.
૫. વ્યાપારી અને અન્ય લાગુ પડતાં કાયદાઓ, નિયમો, વિનિમયો, ધોરણોની જોગવાઈઓનું પાલન કરવાની જવાબદારી સંચાલક-મંડળની છે. અમારી તપાસ એ પરીક્ષણના આધારે કરાવમાં આવતી પ્રક્રિયાઓની ચકાસણી પૂરતી મર્યાદિત છે.
૬. સેકેટેરિયલ ઓડિટ રિપોર્ટમાં કંપનીની ભાવિ સદ્ધરતાની કે મેનેજમેન્ટે કંપનીની બાબતોનું સંચાલન કર્યું છે તેની અસરકારકતા કે અસરકારકતાની બાબતે કોઈ ખાતરી આપવામાં આવતી નથી.

વતી,
મનોજ હુરકત એન્ડ એસોસિએટ્સ
પ્રેક્ટીસીંગ કંપની સેકેટરીઝ
એફઆરએન : પી૨૦૧૧જીજી૦૨૫૮૦૦

મનોજ હુરકત
પાર્ટનર
એફસીએસ નં. ૪૨૮૭, સીપી નં.: ૨૫૭૪
યુડીઆઈએન:એફ૦૦૪૨૮૭સી૦૦૦૪૪૮૫૮

સ્થળ : અમદાવાદ
તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧

**જોડાણ - ૫****ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ****ફોર્મ નં. એઓસી. ૨**

(અધિનિયમની કલમ ૧૩૪ની પેટા કલમ (૩)નાં ખંડ (૩) અને કંપની (હીસાબો) નિયમો, ૨૦૧૪નાં નિયમ ૮(૨)ને અનુરૂપ).

કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ની કલમ ૧૮૮ની પેટા-કલમ (૧)માં ઉલ્લેખિત સંબંધિત પક્ષો સાથે કંપની દ્વારા દાખલ કરાયેલા કરાર/વ્યવસ્થાની વિગતો જાહેર કરવા માટેનું ફોર્મ, જેમાં તેની ત્રીજી જોગવાઈ હેઠળ ચોક્કસ વ્યવહારોનો સમાવેશ થાય છે.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૦૨૧ માટે શાખાની લંબાઈના આધારે ન થયેલા કરારો અથવા ગોઠવણો અથવા લેવડદેવડોની વિગતો .

સંબંધિત પક્ષનાં નામ અને સંબંધની પ્રકૃતિ	કરારો / વ્યવસ્થાઓ / વ્યવહારોનાં પ્રકાર	કરાર / વ્યવસ્થા / વ્યવહારની અવધિ	કરારો અથવા વ્યવસ્થાઓ અથવા વ્યવહારોની મુખ્ય શરતો, મૂલ્યસહિત જો કોઈ હોય તો	આવા કરાર / વ્યવસ્થા / વ્યવહારો દાખલ કરવા માટેનું સમર્થન	બોર્ડ દ્વારા મંજૂરીની તારીખ (ઓ) - જો કોઈ હોય તો	એડવાન્સ તરીકે ચૂકવેલ રકમ, જો કોઈ હોય તો	કરાર ૧૮૮ની પ્રથમ જોગવાઈ હેઠળ શેરધારકોનાં ઠરાવ પસાર કરવાની તારીખ
નથી							

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૦૨૧ માટે શાખાની લંબાઈના આધારે ન થયેલા સામગ્રીનાં કરારો અથવા વ્યવસ્થાઓ અથવા લેવડદેવડોની વિગતો.

સંબંધિત પક્ષોનાં નામ(એ) અને સંબંધની પ્રકૃતિ	કરારો / વ્યવસ્થા / વ્યવહારોની પ્રકૃતિ	કરાર / વ્યવહાર / વ્યવસ્થાની અવધિ	કરારો અથવા વ્યવસ્થાઓ અથવા વ્યવહારોની મુખ્ય શરતો, મૂલ્ય સહિત, જો કોઈ હોય તો.	બોર્ડ દ્વારા મંજૂરીની તારીખ (ઓ), જો હોય તો.	એડવાન્સ તરીકે ચૂકવેલ રકમ, જો હોય તો
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ -પેટા કંપની	પ્રાકૃતિક ગેસનું વેચાણ	ચાલુ / નિયમિત	₹.૫,૯૫૫.૫૧ કરોડ	લાગુ પડતી નથી	શૂન્ય

*તમામ વ્યવહારો વ્યવસાયનાં સામાન્ય અભ્યાસક્રમમાં છે અને બજાર કિંમતના સિધ્ધાંત પર તાખલ કરવામાં આવ્યા છે.

ચેરમેન

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧

સ્થળ : ગાંધીનગર

THIS PAGE HAS BEEN LEFT INTENTIONALLY BLANK



ઓડિટરશ્રીનો અહેવાલ

પ્રતિ,
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડના સભ્યશ્રીઓ,
ગાંધીનગર, (ગુજરાત)

ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ એકાંકી નાણાંકીય નિવેદનોનાં ઓડિટ અંગેનો અહેવાલ

અભિપ્રાય

અમે ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ કંપની ના આ સાથે બિડાણ કરેલા એકાંકી ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ નાણાંકીય નિવેદનો ઓડિટ કર્યા છે. આ નિવેદનોમાં ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ કંપનીનું સરવૈયું, કંપનીનું નફા નુકસાનનું નિવેદન, (અન્ય વ્યાપક આવક સહિત પછીથી ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ નાણાંકીય નિવેદન તરીકે ઉલ્લેખિત) કંપનીનું મુડીમાં થયેલા બદલાવ દર્શાવતું પત્રક, કંપનીની રોકડ પ્રવાહ અંગેનું નિવેદન, હિસાબો માટેની મહત્વપૂર્ણ નીતિ અંગેની યાદી અને અન્ય ખુલાસા કરતી જાણકારી છે.

અમારા મત મુજબ અને અમારી ઉત્કૃષ્ટ જાણકારી મુજબ તેમજ ઉપરોક્ત સ્ટેન્ડઅલોન (અલગીકૃત) ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડના નાણાંકીય પત્રકો, જરૂરી એવા ધ કંપનીઝ એક્ટ ૨૦૧૩ (“અધિનિયમ”) હેઠળ જરૂરી માહિતી પ્રદાન કરે છે અને અધિનિયમની કલમ-૧૩૩ હેઠળ નિર્ધારિત ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સને અનુરૂપ અને વખતોવખત સુધારણા કરેલા (“ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ”) ધ કંપનીઝ (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ) રૂલ્સ, ૨૦૧૫ને વંચાણે લેતાં તેમજ ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ સુધીના કંપનીની બાબતોની સ્થિતિના ભારતના સર્વસામાન્ય સ્વીકૃત અન્ય એકાઉન્ટિંગ સિદ્ધાંતો મુજબ અન્ય વ્યાપક આવક સહિતનો તેનો નફો, રોકડ પ્રવાહો અને તે તારીખે વર્ષના અંતે ઈક્વિટીમાં થયેલા ફેરફારોનો સાચો અને યોગ્ય મત આ સાથે પ્રદાન કરીએ છીએ.

મંતવ્ય માટેનો આધાર

અમે અધિનિયમની કલમ-૧૪૩(૧૦) હેઠળ નિર્દિષ્ટ ઓડિટના ધોરણો અનુસાર સ્ટેન્ડઅલોન (અલગીકૃત) ઈન્ડ. એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકોનું અમારું ઓડિટ હાથ ધર્યું છે. તેવા ધોરણો હેઠળની અમારી જવાબદારીઓનું વધુ વર્ણન અમારા રિપોર્ટના સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ. એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકો વિભાગના ઓડિટ માટે ઓડિટરની જવાબદારીમાં કરવામાં આવ્યું છે. અમે નૈતિક જરૂરિયાતોની સાથે સાથે ઈન્સ્ટીટ્યૂટ ઓફ ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ ઓફ ઈન્ડિયા (આઈસીએઆઈ) દ્વારા જારી કરવામાં આવેલ નૈતિક આચરણો અનુસાર અમે કંપનીના સ્વતંત્ર ઓડિટર છીએ, જે અધિનિયમની જોગવાઈઓ અને તે અંતર્ગત બનાવવામાં આવેલા નિયમો હેઠળ સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ. એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકોના અમારા ઓડિટને અનુરૂપ છે, અને અમે આવી જરૂરિયાતો તેમજ આઈસીએઆઈના નૈતિક આચરણો અનુસાર અમારી અન્ય નૈતિક જવાબદારીઓ પરિપૂર્ણ કરી છે. અમે માનીએ છીએ કે, અમારા દ્વારા પ્રાપ્ત કરવામાં આવેલા ઓડિટ પુરાવા પર્યાપ્ત છે અને સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ. એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકો ઉપર અમારો ઓડિટના મત માટેનો આધાર પ્રદાન કરવા માટે યોગ્ય છે.

મામલા ઉપર ભાર

અમારા મતમાં ફેરફાર કર્યા વગર અમે નીચેની બાબત ઉપર આપનું ધ્યાન દોરવા માંગીએ છીએ :

- ક) પેરાગ્રાફ (ક્યૂ) : નં. ૧ નોંધપાત્ર એકાઉન્ટિંગ પોલિસીઓના ઓઈલ અને ગેસ સંયુક્ત સાહસો માટે એકાઉન્ટિંગ, જે વર્ણવે છે કે સંયુક્ત કામગીરીઓના (જેની રચના બાકી છે એવા સંયુક્ત સાહસો) ફાયનાન્સિયલ સ્ટેટમેન્ટ, સંબંધિત પ્રોડક્શન શેરીંગ કોન્ટ્રાક્ટ્સ અથવા સંયુક્ત કામગીરીઓના સંયુક્ત સાહસોના સંયુક્ત ઓપરેટીંગ એગ્રીમેન્ટ (જેની રચના બાકી છે એવા સંયુક્ત સાહસો) દ્વારા નિર્ધારિત કરવામાં આવેલી જરૂરિયાતો અનુસાર તૈયાર કરવામાં આવ્યા છે. આને ધ્યાનમાં રાખીને અનિવાર્ય એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ અને કંપનીઝ એક્ટ, ૨૦૧૩ હેઠળના જરૂરી એડજસ્ટમેન્ટ્સ/ડિસ્ક્લોઝર્સને આજની તારીખ સુધીમાં કંપની પાસે ઉપલબ્ધ માહિતીના આધારે સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડિયા એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ ફાયનાન્સિયલ સ્ટેટમેન્ટ્સ તૈયાર કરવામાં આવ્યા છે.
- ખ) ₹.૭૬.૩૫ કરોડની રકમના વેચાણ માટે ધારણ કરેલી અસ્ક્યામત તરીકે વર્ગીકૃત ૧૨ ઈએન્ડપી બ્લોક્સની ક્ષતિગ્રસ્ત ખોટ, ₹.૩૬.૧૭ કરોડની રકમ માટે અગાઉ પ્રદાન કરેલી ક્ષતિગ્રસ્તતાના રિવર્સલને અપવાદરૂપ વસ્તુઓ હેઠળ દર્શાવવામાં આવી છે, ₹.૩૦.૭૫ કરોડની જંગમમૂડી માલસૂચિની ક્ષતિગ્રસ્તતા, ₹.૫૫.૪૧ કરોડની વેચાણ કિંમત ઉપર રોયલ્ટી ઉપર રોયલ્ટી અને વેચાણ ઉપરની રોયલ્ટી માટેના મુકદ્દમા સમાધાન અને ઓઈલની કિંમતોમાં ઉપરની બાજુ નાની અવધિના આધારે ૮ નિરંતર ઈએન્ડપી બ્લોક્સના કિસ્સામાં અગાઉના વર્ષોમાં ક્ષતિગ્રસ્ત ખોટના નોન-રીવર્સલ બાબતે સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ. એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકોની નોંધ નં. ૩૧ મુજબ જણાવવામાં આવ્યું છે.
- ગ) સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડિયન એ. એસ. ફાયનાન્સિયલ સ્ટેટમેન્ટ્સની નોંધ નં. ૩૩ બાબતે વિવાદિત આવક વેરાની માંગણીઓની જોગવાઈઓ / ઈન્કમેટેક્સ ઓથોરિટી દ્વારા ક્લેમકરવામાં આવેલી રકમ ₹.૧૬૮૨.૬૨ કરોડ (ગત વર્ષે ₹.૧,૭૦૧.૭૮ કરોડ) છે અને સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ. એ. એસ. ફાયનાન્સિયલ સ્ટેટમેન્ટ્સની નોંધમાં આકસ્મિત જવાબદારી તરીકે દર્શાવવામાં આવ્યું છે કેમકે મામલો વિવાદિત છે.
- ઘ) ₹.૧,૨૬૫ કરોડ (અમેરિકન ડોલર ૨૦૦ મિલિયન)ની રકમની અન્ય છ શોધખોળો પરત્વે પ્રાપ્ત કરેલ એડવાન્સ ફ્લોર અવેજના સમાયોજનના હિસાબમાં મળવાપાત્ર રકમમાટેની વાજબી અનિશ્ચિતતા અને ત્યારબાદ ડીજીએચને પ્રસ્તુત કરવા માટે ઓએનજીસી દ્વારા તૈયાર કરવામાં આવેલ ફીડેડ વેલપમેન્ટ પ્લાન (એફડીપી) અનુસાર મળવાપાત્ર અંતિમ અવેજ પરત્વે સમાયોજન કરવા બાબતે સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકોની નોંધ નં. ૩૩ મુજબ કરવામાં આવ્યું છે.
- ચ) સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકોની નોંધ નં. ૫૦, જે કોવિડ-૧૯ વૈશ્વિક મહામારીનો રોગચાળાની અનિશ્ચિતતા તેમજ બેલેન્સ શીટની તારીખની અસરથી મેનેજમેન્ટના મૂલ્યાંકનનું વર્ણન કરે છે. કંપનીની કામગીરીઓ ઉપર આવી અનિશ્ચિતતાઓની અસર એ નોંધપાત્ર રીતે ભવિષ્યના વિકાસો ઉપર આધારિત છે.

એકાંકી નાણાંકીય પત્રકો

નાણાંકીય પત્રકો અને તેની ઉપરના ઓડિટ રિપોર્ટ સિવાયની માહિતી

કંપનીનું બોર્ડ ઓફ ડિરેક્ટર્સ અન્ય માહિતી માટે જવાબદાર છે. અન્ય માહિતીમાં મેનેજમેન્ટની ચર્ચા અને વિશ્લેષણ, બોર્ડ રિપોર્ટના પરિશિષ્ટો સહિતનો બોર્ડનો રિપોર્ટ, વ્યાપારિક જવાબદારી રિપોર્ટ, વ્યાપારિક સંચાલન અને શેરધારકોની માહિતી અને કંપનીના વાર્ષિક રિપોર્ટમાં અન્ય માહિતી જેવી માહિતીનો સમાવેશ થાય છે, પરંતુ તેમાં સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકો અને તેની ઉપરના અમારા ઓડિટરના રિપોર્ટનો સમાવેશ થતો નથી.

સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકો ઉપરના અમારા મતમાં અન્ય માહિતી આવરી લેવામાં આવતી નથી અને અમે તેની ઉપર નિષ્કર્ષની કોઈ પણ પ્રકારની ખાતરીને અભિવ્યક્ત કરતાં નથી.

સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકોના અમારા ઓડિટના સંબંધમાં અમારી જવાબદારી અન્ય માહિતીને વાંચવાની અને તે મુજબ કરવાની છે જેમાં એ વિચારણીય છે કે શું અન્ય માહિતી સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકો સાથે સામગ્રીની દ્રષ્ટિએ બિનસાતત્યપૂર્ણ છે અથવા અમારા ઓડિટના સમયગાળા દરમિયાન અથવા અન્યથા પ્રાપ્ત કરેલું અમારું જ્ઞાન સામગ્રીજન્ય રીતે ખોટું છે. જો અમે કાર્યના આધારે કામગીરીએ કરીએ તો એવું તારણ નીકળે છે કે, આ અન્ય માહિતી એ સામગ્રીજન્ય ખોટું નિવેદન છે, અમારે હકીકતની જાણકારી આપવી જરૂરી છે. અમે આ બાબતે કોઈ જ રિપોર્ટ કે જાણકારી આપ્યા નથી.

એકાંકી નાણાંકીય અહેવાલ માટે સંચાલનની જવાબદારી

આવા એકાંકી નાણાંકીય અહેવાલની તૈયારી અને પ્રસ્તુતિના સંબંધમાં કંપની ધારો, ૨૦૧૩ની (“કાયદો”) કલમ-૧૩૪(પ)માં જણાવેલ બાબતો માટે કંપનીના બોર્ડના ડિરેક્ટરો જવાબદાર છે કે, જેઓ આ નાણાંકીય અહેવાલમાં કંપનીની નાણાંકીય સ્થિતિ, (અન્ય વ્યાપક આવક સહિતનાં) નાણાંકીય કામગીરી અને રોકડ પ્રવાહો અને ઈક્વિટીમાં ફેરફાર ની ભારતમાં સર્વત્ર સ્વીકૃત હિસાબી સિદ્ધાંતો અનુસાર યોગ્ય અને સાચી સમજ આપે છે, જેમાં વંચાણ હેઠળનાં ચોક્કસ હિસાબી ધોરણોનો સમાવેશ થાય છે. કંપનીઓની અસ્ક્યામતોને સુરક્ષિત રાખવા માટે તથા છેતરપીંડીઓ અને અન્ય ગેરરીતિઓ નિવારવા અને તેને પકડવા તથા યોગ્ય હિસાબી નીતિઓની પસંદગી અને કામગીરી અને નિર્ણયો તથા અનુમાનો કરવા માટે કાયદાની જોગવાઈઓ અનુસાર યોગ્ય હિસાબી નોંધોની જાળવણીનો સમાવેશ પણ થાય છે કે જે વાજબી અને વ્યવહારિક છે અને યોગ્ય આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોના અમલીકરણ અને જાળવણી કે જે હિસાબી નોંધોની સચોટતા અને સંપૂર્ણતા માટે અસરકારક રીતે કામ કરે છે. એકાંકી ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડનાં નાણાંકીય અહેવાલની તૈયારી અને પ્રસ્તુતિ સાથે અનુરૂપ સાચી અને યોગ્ય માહિતી પ્રદાન કરવામાં આવી છે અને તે ખોટી રજૂઆત/પ્રસ્તુતિમાંથી બિલકુલ મુક્ત હોય છે, પછી ભલે તે છેતરપીંડી અથવા ભૂલને કારણે હોય.

સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકોને તૈયાર કરવામાં મેનેજમેન્ટ સંબંધિત બાબતો, પ્રકટીકરણ, લાગુ પડે તે મુજબ, સંબંધિત ચિંતાઓ સંબંધિત મામલાઓ અને હિસાબોની સંબંધિત ચિંતાઓના આધારનો ઉપયોગ કરીને કંપનીની ક્ષમતાને સંબંધિત કરવા માટે સક્ષમ છે, સિવાય કે મેનેજમેન્ટ કંપનીને ફડયામાં લઈ જવાનો આશય ધરાવતી હોય કે કામગીરી બંધ કરી દેવા માંગતી હોય અથવા તો કોઈ વાસ્તવિક વિકલ્પ ન હોય પરંતુ આવું કરવું પડે તેમહોય.

આ બોર્ડ ઓફ ડિરેક્ટર્સ, કંપનીની નાણાંકીય રીપોર્ટિંગ પ્રક્રિયા ઉપર દેખરેખ રાખવા માટે પણ જવાબદાર છે.

સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકોના ઓડિટ માટે ઓડિટરની જવાબદારી:

અમારા ઉદ્દેશ્યો એવી વાજબી ખાતરીઓ પ્રાપ્ત કરવાનો છે કે, શું સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકો સમગ્ર રીતે સામગ્રીજન્ય ખોટી માહિતીથી મુક્ત છે અથવા તો છેતરપિંડી કે ભૂલને કારણે થયેલી છે અને ઓડિટરનો રિપોર્ટ જારી કરવાનો ઉદ્દેશ્ય છે, જેમાં અમારા મતનો સમાવેશ થતો હોય. વ્યાજબી ખાતરી એ ઉચ્ચસ્તરીય ખાતરી છે, પરંતુ તે એ બાબતની ગેરંટી નથી કે એસએ અનુસાર હાથ ધરવામાં આવેલું ઓડિટ હંમેશા સામગ્રીજન્ય ઉપસ્થિત ખોટી માહિતીની ભાળ મેળવશે. ખોટી માહિતીઓ છેતરપિંડી કે ભૂલમાંથી ઉદભવી શકે અને તેમને સામગ્રી તરીકે ધ્યાનમાં લેવામાં આવે છે, જો તે વ્યક્તિગત રીતે અથવા એકંદર તરીકે થયેલી હોય ત્યારે તેઓ આવા સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકોના આધારે વપરાશકર્તાઓના આર્થિક નિર્ણયોને પ્રભાવિત કરવાનું વાજબી રીતે અપેક્ષિત કરી શકાય.

એસ. એ. અનુસારના ઓડિટના ભાગરૂપે અમે વ્યાવસાયિક ચુકાદાની કવાયત હાથ ધરીએ છીએ અને સમગ્ર ઓડિટ દરમિયાન વ્યાવસાયિક સંશયવાદને જાળવી રાખીએ છીએ. અમે નીચે મુજબની કામગીરી પણ કરીએ છીએ:

- સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકોની સામગ્રીજન્ય ખોટી માહિતીના જોખમોને ઓળખવા અને આકારણી કરવી, શું તે છેતરપિંડી કે ભૂલને લીધે થઈ છે, આવા જોખમોના પ્રતિભાવરૂપે ઓડિટ કાર્યપદ્ધતિઓની રચના અને કામગીરી કરવી અને ઓડિટ પુરાવો પ્રાપ્ત કરવો કે જે પાર્યાપ્ત છે અને અમારા મત માટેનો આધાર પ્રદાન કરવા માટે યોગ્ય હોય. છેતરપિંડીને કારણે સામગ્રીજન્ય ખોટી માહિતીની ભાળ ન મળવાનું જોખમને ભૂલને કારણે પરિણમેલી ખોટી માહિતીની સરખામણીમાં વધુ છે, કારણકે છેતરપિંડીમાં મિલિભગત, બનાવટ, આંતરરાષ્ટ્રીય ચૂકો, ખોટી રજૂઆતો અથવા આંતરિક નિયંત્રણને અવગણવાનો સમાવેશ થઈ શકે છે.
- ઓડિટ કાર્યપદ્ધતિઓની રચના કરવાના સંબંધમાં ઓડિટને અનુરૂપ આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણની એવી સમજણ પ્રાપ્ત કરવી કે જે સંજોગોની દ્રષ્ટિએ યોગ્ય હોય. અધિનિયમની કલમ-૧૪૩(૩)(૧) હેઠળ અમે અમારો મત અભિવ્યક્ત કરવા માટે પણ જવાબદાર છીએ કે શું કંપની યોગ્ય આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણ પદ્ધતિ ધરાવે છે અને આવા નિયંત્રણોની કામગીરી અસરકારક છે કે નહીં.
- ઉપયોગમાં લેવામાં આવેલી હિસાબી નીતિઓની યોગ્યતા અને મેનેજમેન્ટ દ્વારા કરવામાં આવેલા હિસાબી અનુમાનો અને કરવામાં આવેલા સંબંધિત પ્રકટીકરણોની વ્યાવહારિકતાનું મૂલ્યાંકન કરવું.
- હિસાબોની સંબંધિત ચિંતાઓના આધારે મેનેજમેન્ટના ઉપયોગની યોગ્યતા ઉપર નિષ્કર્ષ કાઢવો અને પ્રાપ્ત કરેલા ઓડિટ પુરાવાને આધારે શું ઘટનાઓ અથવા સ્થિતિઓ સંબંધિત સામગ્રીજન્ય અનિશ્ચિતતાઓ અસ્તિત્વમાં છે, જે એક સંબંધિત ચિંતા તરીકે નિરંતર રહેવા માટે કંપનીની ક્ષમતા ઉપર નોંધપાત્ર શંકા ઉભી કરી શકે છે કે નહીં. જો અમે એવો નિષ્કર્ષ કાઢીએ કે સામગ્રીજન્ય અનિશ્ચિતતાઓ અસ્તિત્વમાં છે ત્યારે અમારે સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકોમાં સંબંધિત પ્રકટીકરણો સંબંધિત અમારા ઓડિટરના રિપોર્ટ ઉપર ધ્યાન લાવવું જરૂરી છે, જો આવા પ્રકટીકરણો અયોગ્ય હોય, ખાસકરીને અમારા મતમાં સુધારો કરવા માટે. અમારા તારણો અમારી ઓડિટર રિપોર્ટની તારીખ સુધી પ્રાપ્ત થયેલ ઓડિટ પુરાવાઓ ઉપર આધારિત છે. તેમ છતાં, ભાવિ ઘટનાઓ અથવા સ્થિતિઓ કંપનીને એક સંબંધિત ચિંતા તરીકે ચાલુ રાખવા માટે બંધ કરી શકે છે.
- સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકોની એકંદર પ્રસ્તુતિ, સંરચના અને વિષયવસ્તુનું મૂલ્યાંકન કરવું કે જેમાં પ્રકટીકરણોનો સમાવેશ થાય છે અને સાથે સાથે સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ. એસ. નાણાંકીય પત્રકો ગર્ભિત વિનિયમો અને ઘટનાઓને એ રીતે પ્રસ્તુત કરતા હોય, જે યોગ્ય રજૂઆત પ્રાપ્ત કરતાં હોય.

સામગ્રીજન્યતા એ સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકોમાં ખોટી માહિતીઓની તીવ્રતા છે, જે વ્યક્તિગત રીતે અથવા એકંદર રીતે તેને સંભવ બનાવે છે કે, જે સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકોના વાજબી માહિતગાર વપરાશકર્તાના આર્થિક નિર્ણયોને પ્રભાવિત કરી શકે. અમે આ મુજબ જથ્થાત્મક સામગ્રીજન્યતા અને ગુણવત્તાયુક્ત પરિભળોને ધ્યાનમાં લઈએ છીએ : (૧) અમારા ઓડિટ કાર્યના વ્યાપનું આયોજન અને અમારા કાર્યના પરિણામોનું મૂલ્યાંકન, અને (૨) સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકોમાં કોઈ ઓળખાયેલ ખોટી માહિતીઓની અસરનું મૂલ્યાંકન કરવું.

અમે અન્ય મામલાઓની સાથે અમે આંતરિક નિયંત્રણમાં કોઈ નોંધપાત્ર ઊણપો સહિત ઓડિટના વ્યાપ અને સમય તથા નોંધપાત્ર ઓડિટ તારણો સાબતે શાસન સાથેના એવા પ્રભારની જાણકારી આપીએ છીએ કે જેને અમે અમારા ઓડિટ દરમિયાન ઓળખ્યા છે.

અમે સ્ટેટમેન્ટ સાથે શાસન સાથેના એવા પ્રભાર પણ પ્રદાન કરીએ છીએ, જેનું અમે સ્વતંત્રતા બાબતેના અનુરૂપ નૈતિક જરૂરિયાતોનું અનુપાલન કર્યું છે અને તેમની સાથે દરેક સંબંધો અને અન્ય મામલાઓની જાણકારી આપીએ છીએ, જે જ્યાં પણ લાગુ પડતાં હોય, સુરક્ષા-કવચો સહિત અમારી સ્વતંત્રતા ઉપર વાજબી રીતે વિચાર કરી શકાય.

અન્ય બાબતો

- ક) કુવાને સંશોધન અંતર્ગતના, વિકાસ અંતર્ગતના કે ઉત્પાદન કરતાં કુવા તરીકે જે વર્ગીકરણ કરવામાં આવ્યું છે તે, આ કુવા માટે થયેલા ખર્ચ, મૂડીકરણની માવજત, સાબિત થયેલા હાઈડ્રોકાર્બનના સંભવિત ભંડારોના જથ્થાના આધારે ઉત્પાદન કરતી હોય એવી અસ્ક્યામતોનો ઘટતો જથ્થો અને કુવાને છોડી દેવામાં આવે તો તેના કારણે ઊભી થતી નાણાંકીય જવાબદારી વગેરેના સંદર્ભમાં કંપનીના સંચાલક મંડળ દ્વારા જે તાંત્રિક - વ્યવસાયિક મૂલ્યાંકન કરવામાં આવ્યું છે તેના પર અમે વિશ્વાસ રાખ્યો છે.
- ખ) સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ.એસ. ફાયનાન્સિયલ સ્ટેટમેન્ટ્સમાં કંપનીના હિસ્સાનો નીચે મુજબ સમાવેશ થાય છે:
 - (૧) છ(૬) પ્રોડ્યુક્શિંગ જોઈન્ટ ઓપરેશન્સ (અસંગઠિત સંયુક્ત સાહસો)ના સંબંધમાં કુલ અસ્ક્યામતો ₹.૧૨.૮૭.૫૫ કરોડ, કુલ જવાબદારીઓ ₹.૨.૮૦ કરોડ, આવક ₹.૩૮.૭૦ કરોડ અને ખર્ચ ₹.૨૨.૫૬ કરોડ છે, જેને અન્ય ઓડિટર્સ દ્વારા ઓડિટ કરવામાં આવેલા એકાઉન્ટ્સના આધારે સામેલ કરવામાં આવ્યા છે.
 - (૨) નવ (૯) સંયુક્ત કામગીરીઓ (અસંગઠિત સંયુક્ત સાહસો)ના સંબંધમાં કુલ અસ્ક્યામતો ₹.૩૬.૮૭.૫૮ કરોડ, કુલ જવાબદારીઓ ₹.૨.૮૨ કરોડ, આવક ₹.૩૮.૬૫ કરોડ અને ખર્ચ ₹.૩૬.૨૭ કરોડ છે, જેને મેનેજમેન્ટ દ્વારા મંજૂરી આપવામાં આવેલી નાણાંકીય જાણકારીઓ અને ઓડિટ થયેલા એકાઉન્ટ્સની ગેરહાજરીમાં અમને ઉપલબ્ધ કરવામાં આવેલી માહિતીના આધારે સમાવવામાં આવ્યા છે.
 - (૩) પાંચ (૫) સંયુક્ત કામગીરીઓ (અસંગઠિત સંયુક્ત સાહસો)ના સંબંધમાં કુલ અસ્ક્યામતો ₹.૧.૮૦ કરોડ, કુલ જવાબદારીઓ ₹.૦.૨૭ કરોડને સંશોધન અને વિકાસ તબક્કા હેઠળ અથવા સંભવિતપણે સરન્ડર કરવામાં આવી છે, જેનો સમાવેશ અન્ય ઓડિટરોએ ઓડિટ કરેલા એકાઉન્ટ્સના આધારે કરવામાં આવ્યો છે.
 - (૪) ચૌદ (૧૪) સંયુક્ત કામગીરીઓ (અસંગઠિત સંયુક્ત સાહસો)ના સંબંધમાં કુલ અસ્ક્યામતો ₹. ૨૩૯.૪૧ કરોડ, કુલ જવાબદારીઓ ₹.૫.૫૨ કરોડ આવક શૂન્ય અને ખર્ચ શૂન્ય કરોડને સંશોધન અને વિકાસ તબક્કા હેઠળ અથવા સંભવિતપણે સરન્ડર કરવામાં આવી છે, જેનો સમાવેશ ઓડિટ થયેલા એકાઉન્ટ્સની ગેરહાજરીમાં મેનેજમેન્ટ દ્વારા અમને ઉપલબ્ધ કરાવવામાં આવેલી મંજૂર થયેલ ઓડિટ ન થયેલ નાણાંકીય જાણકારીના આધારે કરવામાં આવ્યો છે.

અમારા મતે આ રીતભાતનાં સંદર્ભમાં ફેરફાર કરવામાં આવ્યો નથી.

અન્ય કાયદાકીય તથા નિયમનકારી જરૂરિયાતો અંગેનો અહેવાલ

- ૧) ભારતની કેન્દ્ર સરકાર દ્વારા અધિનિયમ ૨૦૧૬ની કલમ ૧૪૩ની પેટા કલમ(૧૧)ના સંદર્ભમાં કંપની (ઓડિટનો અહેવાલ)હુકમ, ૨૦૧૬ની જોગવાઈ મુજબ લાગુ પડતી હદ સુધી વિગતો અમે આ સાથેના બિડાણ “પરિશિષ્ટ-ક” માં આ સંબંધિત ઓર્ડરના ફકરા ક્રમાંક ૩ અને ૪ માં આપેલ છે.
૨. કાયદાની કલમ ૧૪૩(૩)ની જોગવાઈ અનુસાર અમે જણાવીએ છીએ કે:
 - ક. અમે મેળવેલી કે પ્રાપ્ત કરેલી દરેક માહિતીઓ અને સ્પષ્ટીકરણો કે જે અમારા ઓડિટના હેતુ માટે અમારી જાણકારી અને માન્યતા મુજબ ઉત્તમ છે, સિવાય કે ત્રેવીસ (૨૩) સંયુક્ત કામગીરીઓ (અસંગઠિત સંયુક્ત સાહસો)નું ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના અંત સુધી ઓડિટ ન થયેલ નાણાંકીય જાણકારી કે જેનો ઉલ્લેખ ઉપરોક્ત અન્ય મામલાના ફકરામાં ફકરો (બી)(૨) અને (બી)(૪)માં કરવામાં આવ્યો છે અને મામલા ઉપર ભારના પેરેગ્રાફ (એ)માં અમારી ટિપ્પણીઓ સાથે વાંચવી.
 - ખ. અમારા અભિપ્રાય મુજબ કાયદાની જોગવાઈ અનુસાર કંપનીએ હિસાબના ચોપડા યોગ્ય રીતે તૈયાર કર્યા છે. અત્યાર સુધીમાં આ હિસાબના ચોપડાની અમે જે ચકાસણી કરી તેના પરથી આ પ્રકારની અનુભૂતિ થાય છે.
 - ગ. આ અહેવાલ દ્વારા સરવૈયું, નફા તથા નુકસાન અંગેના નિવેદન તથા રોકડ આવક અને ઈક્વિટીમાં બદલવાનાં નિવેદનની ચકાસણી અંગેની જે વિગતો દર્શાવવામાં આવી છે તે હિસાબના ચોપડા અનુસારની છે.
 - ઘ. અમારા મતે, ઉપર જણાવેલાં વિગતવાર નાણાંકીય અહેવાલમાં કંપની ધારાની કલમ-૧૩૩ હેઠળના જારી કરાયેલ હિસાબી ધોરણો તથા તે હેઠળ જારી થયેલ નિયમસાથે વંચાણને ધ્યાનમાં લઈને તેનું પાલન કરવામાં આવ્યું છે.
 - ચ. કંપની એક સરકારી કંપની હોવાથી મિનિસ્ટ્રી ઓફ કોર્પોરેટ અફેર્સ દ્વારા જારી કરવામાં આવેલ તારીખ પમી જૂન, ૨૦૧૫ના જાહેરનામા ક્રમાંક: જી.એસ.આર. ૪૬૩(ઈ)ના સંબંધમાં કલમ-૧૬૪ની પેટા-કલમ(૨) કંપનીને લાગુ પડતી નથી.
 - છ. કંપનીની નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોની યોગ્યતાના સંબંધમાં તથા આવા નિયંત્રણોની સંચાલકીય અસરકારકતા માટે “પરિશિષ્ટ-ખ”માં અમારા અહેવાલનો સંદર્ભ લેવો, અને
 - જ. અમારા અભિપ્રાય મુજબ અને અમને પ્રાપ્ત માહિતી અને અમને કરેલ ખુલાસા મુજબ કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૪ (ઓડિટ અને ઓડિટર્સ)ના હુકમ ૧૧ મુજબ ઓડિટર રિપોર્ટ સહિતની અન્ય બાબતોના અનુસંધાનમાં

એકાંકી નાણાંકીય પત્રકો

૧. વિગતવાર નાણાંકીય અહેવાલમાં નોંધ નં. ૩૩ માં કરવામાં આવેલ ઉલ્લેખ તરીકે કંપનીના ઇન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ નાણાંકીય અહેવાલમાં તેની નાણાંકીય સ્થિતિ ઉપર કંપનીએ અનિર્ણિત મુકદ્દમાઓની અસરોને પ્રગટ કરવામાં આવી છે.
૨. કંપની, ડેરીવેટિવ કરારો સહિત કોઈ પણ લાંબી અવધિના કરારો ધરાવતી ન હતી, જે માટે નજીકના સમયગાળામાં કોઈ નુકસાન થયું હોય.
૩. એવી કોઈ પણ રકમ ન હતી કે જેને ઇન્વેસ્ટર એજ્યુકેશન અને પ્રોટેક્શન ફંડમાં કંપની દ્વારા ટ્રાન્સફર કરવું જરૂરી બન્યું હોય.
- ૩) એક્ટની કલમ-૧૪૩(પ)ના સંબંધમાં અમે “પરિશિષ્ટ-ગ”, કમ્પ્રોલર અને ઓડિટર જનરલ ઓફ ઇન્ડિયા દ્વારા ઉપરોક્ત કલમ હેઠળ જારી કરવામાં આવેલા દિશાનિર્દેશો અને પેટા દિશાનિર્દેશો ઉપર એક સ્ટેટમેન્ટ આપીએ છીએ.

તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી

ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ

(પેઢીનો નોંધણી નં. ૧૧૦૭૫૮ ડબલ્યુ/ડબલ્યુ૧૦૦૩૭૭)

અમીત શાહ

ભાગીદાર

સભ્યપદ ક્રમાંક - ૧૨૨૧૩૧

યુડીઆઈએન : ૨૧૧૨૨૧૩૧એએએએએએફ૪૮૪૧

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧

સ્થળ : ગાંધીનગર

**સ્વતંત્ર ઓડિટરના અહેવાલ અંગેનું “પરિશિષ્ટ-ક”**

૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના વર્ષના અંત માટે ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડના એકાકી ઈન્ડ એ એસ નાણાકીય ખાતાઓ માટે એજ તારીખના અમારા અહેવાલના 'અન્ય કાનૂની અને નિયામક જરૂરિયાતો ઉપર અહેવાલ' હેઠળ ફકરા-૧ માં પરિશિષ્ટનો ઉલ્લેખ કરવામાં આવ્યો છે.

(૧) બાંધી મુદ્દતની અસ્કયામતોના અનુસંધાનમાં:

- ક. જથ્થાત્મક વિગતો અને કાયમી મિલકતોની સ્થિતિ સહિતની તમામ વિગતો બતાવતી યોગ્ય પરિમાણાત્મક માહિતી અને પુરાવાઓ કંપની જાળવી રહી છે.
- ખ. વ્યવસ્થાપક મંડળ દ્વારા આપવામાં આવેલ માહિતી અનુસાર અને સ્થાયી મિલકતો વ્યવસ્થાપક મંડળ દ્વારા સમયાંતરે ચકાસવામાં આવેલ છે, જેમાં ચકાસણીનાં અહેવાલ વચ્ચે કોઈ નોંધનીય તફાવત ન હતો.
- ગ. અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો તેમજ કંપનીના રેકોર્ડ્સની અમારી ચકાસણીના આધારે અસ્થાયી મિલકતોના ટાઈટલ ડીડ્સ કંપનીના નામે રાખવામાં આવ્યા છે, સિવાય કે, નીચેની સ્થાવર મિલકતો કે જેના ટાઈટલ ડીડ્સ અમને ખરાઈ કરવા માટે ઉપલબ્ધ કરવામાં આવ્યા નથી.

(₹. કરોડમાં)

પ્રકાર	મિલકત	કુલ ઘટક	ચોખ્ખો ઘટક
ફી હોલ્ડ જમીન	૩	૦.૮૮	૦.૮૮
મકાન	૨	૬.૩૦	૨.૦૦
કુલ	૫	૭.૧૮	૨.૮૮

(૨) વર્ષ દરમિયાન મેનેજમેન્ટ દ્વારા ઈન્વેન્ટરીની ભૌતિક ખરાઈ કરવામાં આવી છે. અમારા મતે, ખરાઈનું આવર્તન વાજબી છે. ઈન્વેન્ટરીની ભૌતિક ચકાસણીને બુક રેકોર્ડ્સ સાથે તુલના કરતાં તફાવતો જણાયા નથી.

(૩) કંપનીઓ, પેઢીઓ, મર્યાદિત જવાબદારી ભાગીદારી અથવા અન્ય પક્ષકારોને આપવામાં આવેલી સુરક્ષિત કે અસુરક્ષિત ધિરાણોનો સમાવેશ રજીસ્ટરમાં કંપનીઝ એક્ટ ૨૦૧૩ની કલમ-૧૮૮ હેઠળ કરવામાં આવ્યો છે.

અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર, કંપનીએ પક્ષકારોની મંજૂર કરેલા અસુરક્ષિત ધિરાણોને એક્ટની કલમ-૧૮૮ હેઠળ જરૂરી રજીસ્ટરમાં સમાવેશ કરવામાં આવ્યો છે.

ઉપરોક્ત ધિરાણોના સંબંધમાં:

- ક. આવા ધિરાણોની મંજૂર કરવાના નિયમો અને શરતો અમારા મતે, પ્રથમ દૃષ્ટિએ, કંપનીના હિત વિરુદ્ધના નથી.
- ખ. એક્ટની કલમ-૧૮૮ હેઠળ જાળવણી કરવામાં આવેલા રજીસ્ટરમાં યાદીકૃત કોર્પોરેટ સંસ્થાઓને ધિરાણો મંજૂર કરવાના કિસ્સામાં ધિરાણ કરારોની શરતો અનુસાર મુદ્દલની ચુકવણીનો નિશ્ચિત શિડ્યુલ અને વ્યાજની ચુકવણી નિર્ધારિત કરવામાં આવી અને આમ, આવા કિસ્સાઓમાં અમે મુદ્દલની નિયમિત ચુકવણી અને વ્યાજની ચુકવણીની રકમ ઉપર ચોક્કસ ટિપ્પણી કરવા માટે અક્ષમ છીએ.
- ગ. એક્ટની કલમ-૧૮૮ હેઠળ જાળવણી કરવામાં આવેલ રજીસ્ટરમાં યાદીકૃત કોર્પોરેટ સંસ્થાઓને મંજૂર કરવામાં આવેલી લોનના સંબંધમાં તેમજ નિયમો અને શરતો અનુસાર આ લોનને મંજૂર કરવામાં આવી હતી, જેની ઉપર કોઈ ઓવરડ્યૂ એમાઉન્ટ નથી.
- (૪) અમારા મતે અને કંપની દ્વારા અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર, કરવામાં આવેલા ધિરાણો અને રોકાણોના સંબંધમાં એક્ટની કલમ-૧૮૫ અને ૧૮૬ની જોગવાઈઓનું ઢેખીતી રીતે પાલન થયું છે.
- (૫) અમારા મતે અને અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણોના આધારે કંપનીએ કોઈ ડિપોઝીટ સ્વીકારી નથી અને આમ, કલમ-૭૩ થી ૭૬ની જોગવાઈઓ અથવા કંપનીઝ એક્ટની અન્ય કોઈ અનુરૂપ જોગવાઈઓ અને કંપનીઝ (ડિપોઝીટ્સનો સ્વીકાર) રૂલ્સ, ૨૦૧૪ના સંબંધમાં ડિપોઝીટ્સનો સ્વીકાર કરવાનું કંપનીને લાગુ પડતું નથી. પરિણામે, અમને આપવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર, કંપની લો બોર્ડ અથવા નેશનલ કંપની લો ટ્રિબ્યુનલ અથવા તો રિઝર્વ બેન્ક ઓફ ઈન્ડિયા કે કોઈ પણ કોર્ટે કે અન્ય કોઈ ટ્રિબ્યુનલ દ્વારા કોઈ ઓર્ડર પાસ કરવામાં આવ્યો નથી.
- (૬) અમે કંપનીઝ એક્ટ, ૨૦૧૩ની કલમ-૧૪૮ હેઠળ સેન્ટ્રલ ગવર્નમેન્ટ દ્વારા વખતો વખત ફેરફાર સહિત નિર્ધારિત કરવામાં આવેલ કંપનીઝ (કોસ્ટ રેકોર્ડ્સ અને ઓડિટ) રૂલ્સ, ૨૦૧૪ અનુસાર કંપની દ્વારા જાળવણી કરવામાં આવેલ એકાઉન્ટ બુક્સની વ્યાપક સમીક્ષા કરી છે.

(૭) વૈધાનિક ચુકવણીઓના સંબંધમાં:

- ક. કંપનીના રેકોર્ડ્સ અનુસાર, સામાન્ય રીતે કંપનીએ યોગ્ય સત્તાઓના બિનવિવાદિત વૈધાનિક ચુકવણીઓ જેવી કે પ્રોવિડન્ટ ફંડ, એમ્પ્લોઈઝ સ્ટેટ ઈન્સ્યોરન્સ, ઈન્કમેટેક્સ, સેલ્સ ટેક્સ, સર્વિસ ટેક્સ, કસ્ટમ્સ ડ્યૂટી, એક્સાઈઝ ડ્યૂટી, મૂલ્યવર્ધિત કર, ગુડ્સ એન્ડ સર્વિસ ટેક્સ, સેસ અને અન્ય કોઈ પણ લાગુ પડતી વૈધાનિક ચુકવણી નિયમિતરૂપે જમા કરાવી છે. અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર, ઉપરોક્ત વૈધાનિક ચુકવણીઓના સંબંધમાં કોઈ અવિવાદિત ચુકવવાપાત્ર રકમની ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ સુધીની ચુકવણી, ચુકવવાપાત્ર રકમની તારીખથી છ મહિનાથી વધુ સમય માટે બાકી નથી.
- ખ. અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર, ઈન્કમેટેક્સ કે સેલ્સ ટેક્સ કે સર્વિસ ટેક્સ અથવા ગુડ્સ એન્ડ સર્વિસ ટેક્સ અથવા કસ્ટમ્સ ડ્યૂટી કે એક્સાઈઝ ડ્યૂટી કે મૂલ્યવર્ધિત વેરાને કંપની દ્વારા જમા કરવાના બાકી નથી. સિવાય કે, વિવાદોના કિસ્સામાં, જેની માહિતી નીચે મુજબ છે:

(₹. કરોડમાં)

કાયદાનું નામ	બાકી લેણાનો પ્રકાર	હજુ જમા નહિ કરાયેલી વિવાદ હેઠળની રકમ ૩૧.૦૩.૨૦૨૧ ₹. કરોડ માં	જે સમયગાળાને રકમ લાગુ પડતી હોય તે સમયગાળો (નાણાકીય વર્ષ)	જ્યાં વિવાદ પડતર હોય તે ફોરમ
આવકવેરા અધિનિયમ, ૧૯૬૧	વ્યાજ અને લાગુ પડતી પેનલ્ટી સહિત આવકવેરો	૧.૬૨	૧૯૯૬-૧૯૯૭	હાઈકોર્ટ
		૮.૭૦	૧૯૯૭-૧૯૯૮	
		૧૬.૮૧	૧૯૯૮-૧૯૯૯	
		૧.૧૮	૨૦૦૩-૨૦૦૪	
		૦.૬૩	૨૦૦૬-૨૦૦૭	
		૧.૭૫	૨૦૦૮-૨૦૦૯	
આવકવેરા અધિનિયમ, ૧૯૬૧	વ્યાજ અને લાગુ પડતી પેનલ્ટી સહિત આવકવેરો	૩૨.૩૯	૨૦૦૦-૨૦૦૧	ઈન્કમ ટેક્ષ એપેલેટ ટ્રિબ્યુનલ
		૭૯.૧૦	૨૦૦૧-૨૦૦૨	
		૧૬૩.૧૧	૨૦૦૨-૨૦૦૩	
		૧૬૦.૬૬	૨૦૦૩-૨૦૦૪	
		૨૪૨.૧૫	૨૦૦૪-૨૦૦૫	
		૧૮૩.૦૮	૨૦૦૫-૨૦૦૬	
		૧૭૧.૬૬	૨૦૦૬-૨૦૦૭	
		૩૦૧.૮૪	૨૦૦૭-૨૦૦૮	
		૩૩૨.૮૧	૨૦૦૮-૨૦૦૯	
		૨૦૪.૮૫	૨૦૦૯-૨૦૧૦	
		૨૬૩.૨૪	૨૦૧૦-૨૦૧૧	
		૩૩૭.૩૩	૨૦૧૧-૨૦૧૨	
		૪૧૯.૭૬	૨૦૧૨-૨૦૧૩	
		૨૮૮.૮૧	૨૦૧૩-૨૦૧૪	
		૧૦૦.૭૩	૨૦૧૪-૨૦૧૫	
૧૭૪.૩૫	૨૦૧૫-૨૦૧૬			
આવકવેરા અધિનિયમ, ૧૯૬૧	વ્યાજ અને લાગુ પડતી પેનલ્ટી સહિત આવકવેરો	૧.૨૪	૨૦૦૪-૨૦૦૫	ઈન્કમ ટેક્ષ કમિશનર (અપીલ)
		૦.૧૧	૨૦૦૭-૨૦૦૮	
કસ્ટમ એક્ટ, ૧૯૬૨	કસ્ટમ ડ્યુટી લાગુ પડતાં વ્યાજ અને પેનલ્ટી સહિત	૪.૦૪	૨૦૧૪-૨૦૧૫	સેન્ટ્રલ એક્સાઈઝ એન્ડ સર્વિસ ટેક્સ એપેલેટ ટ્રિબ્યુનલ
નાણાં અધિનિયમ, ૧૯૯૪ (સેવા વેરો)	(સેવા વેરો), લાગુ પડતાં વ્યાજ અને પેનલ્ટી સહિત	૦.૧૬	૨૦૨૦-૨૦૨૧	સેન્ટ્રલ એક્સાઈઝ કમિશનર

- (૮) બેલેન્સ શીટમાં દર્શાવેલ કોઈ પણ નાણાકીય સંસ્થા, બેન્ક, ડિબેન્યર હોલ્ડર્સ અથવા સરકારને ચુકવણી કરવામાં કોઈ ચુક થઈ નથી, જે કંપની દ્વારા અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલ એકાઉન્ટ બુક્સ, જાણકારી અને સ્પષ્ટીકરણો ઉપરથી જણાવીએ છીએ.
- (૯) અમારા મતે અને અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર, જે હેતુ માટે ધિરાણની અરજી કરવામાં આવી હતી તે હેતુ માટે ધિરાણ મેળવવામાં આવ્યું છે. કંપનીએ પ્રારંભિક પબ્લિક ઓફર કે વધુ પબ્લિક ઓફર (ડેબ્ટ ઈન્સ્ટ્રુમેન્ટ સહિત) અને ઓડિટ હેઠળ વર્ષ દરમિયાન મુદતી ધિરાણ દ્વારા કોઈ રકમ પ્રાપ્ત કરી નથી.
- (૧૦) ઓડિટ પ્રક્રિયાની કામગીરી અને મેનેજમેન્ટ પાસેથી પ્રાપ્ત થયેલ પ્રસ્તુતિના આધારે કંપની દ્વારા કોઈ છેતરપિંડી કરવામાં આવી નથી કે ઓડિટ હેઠળના વર્ષ દરમિયાન, તેના ઓફિસર્સ કે કર્મચારીઓને સૂચવવા કે જણાવવામાં આવ્યું નથી.

- (૧૧) કંપની ધારો, ૨૦૧૩ની કલમ-૧૯૭ સરકારી કંપનીને લાગુ પડતી નથી. પરિણામે, હુકમના ફકરા-૩ની કલમ (૧૧) કંપનીને લાગુ પડતી નથી.
- (૧૨) અમારા મતે અમને આપવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણ અનુસાર, કંપની નિધિ કંપની નથી. તેથી, હુકમના ફકરા-૩ ની કલમ ૧૨ કંપનીને લાગુ પડતી નથી.
- (૧૩) અમને આપવામાં આવેલી જાણકારી અને સ્પષ્ટીકરણ અનુસાર, સંબંધિત કિંમતો સાથેની દરેક લેવડદેવડો સાથે જોડાયેલા પક્ષકારોએ કંપની ધારો, ૨૦૧૩ની કલમ-૧૭૭ અને કલમ-૧૮૮ની જોગવાઈનું પાલન કર્યું છે. હિસાબી ધોરણો દ્વારા જરૂરી એવા અનુરૂપ પ્રક્ટીકરણો નાણાંકીય ખાતાઓમાં નોંધનં. ૩૮માં કરવામાં આવ્યા છે.
- (૧૪) વર્ષ દરમિયાન કંપનીએ કંપની ધારા ૨૦૧૩ની કલમ ૪૨ ની જરૂરિયાત મુજબ કોઈપણ પસંદગીના આધારે અથવા ખાનગી ધોરણે શેરની ફાળવણી કરેલ નથી ના તો સંપૂર્ણ અથવા આંશિક કન્વર્ટીબલ ડિબેચંસ બહાર પાડેલ નથી. પરિણામે “હુકમ” ના ફકરા ૩ની કલમ(૧૪) કંપનીને લાગુ પડતી નથી.
- ૧૫) અમને માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણ પ્રદાન કરવામાં આવ્યા તે મુજબ કંપની, તેની સાથે જોડાયેલા નિયામક કે કોઈ પણ વ્યક્તિઓ સાથે કોઈ પણ પ્રકારની બિન-રોકડ લેવડદેવડ હાથ ધરી નથી. પરિણામે, “હુકમ”નો ફકરા-૩ની કલમ (૧૫) કંપનીને લાગુ પડતો નથી.
- (૧૬) એનબીએફસી મુજબ, કંપનીની નોંધણી રિઝર્વ બેન્ક ઓફ ઈન્ડિયા એક્ટ, ૧૯૩૪ની કલમ-૪૫-આઈએ હેઠળ કરવી જરૂરી નથી. પરિણામે, “હુકમ”ના ફકરા-૩ની કલમ (૧૬) કંપનીને લાગુ પડતી નથી.

તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી

ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ

(પેઢીનો નોંધણી નં. ૧૧૦૭૫૮ ડબલ્યુ/ડબલ્યુ ૧૦૦૩૭૭)

અમીત શાહ

ભાગીદાર

સભ્યપદ ક્રમાંક - ૧૨૨૧૩૧

યુડીઆઈએન : ૨૧૧૨૨૧૩૧એએએએએફ૪૮૪૧

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧

સ્થળ : ગાંધીનગર

સ્વતંત્ર ઓડિટરના અહેવાલ સંબંધિત “પરિશિષ્ટ-ખ”

આજની તારીખે અમારો સ્વતંત્ર ઓડિટરના રિપોર્ટના પરિશિષ્ટમાં “અન્ય કાનૂની અને રેગ્યુલેટરી જરૂરિયાતો ઉપરના રિપોર્ટ” હેઠળના પેરાગ્રાફમાં ૨(એફ)માં ઉલ્લેખ કરવામાં આવ્યો છે:

કંપની ધારો, ૨૦૧૩ (“ધારો”)ની કલમ-૧૪૩ની પેટા-કલમ-૩ના ખંડ (૧) હેઠળ આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણો ઉપર અહેવાલ વર્ષના અંતે કંપનીના વિગતવાર નાણાંકીય ખાતાઓના અમારા ઓડિટ સાથે જોડાયેલા ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ સુધીમાં ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડના ઇન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ નાણાંકીય અહેવાલ ઉપરના આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોનું અમે ઓડિટ કર્યું છે.

આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણો માટે સંચાલનની જવાબદારી:

કંપનીનું સંચાલન, કંપની દ્વારા સ્થાપિત કરવામાં આવેલ નાણાંકીય અહેવાલીકરણના માપદંડોના આધારે આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોની સ્થાપના તથા જાળવણી માટે કંપનીનું સંચાલન જવાબદાર છે અને ઇન્સ્ટિટ્યૂટ ઓફ ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ ઓફ ઇન્ડિયા દ્વારા જારી કરવામાં આવેલ નાણાંકીય નિયંત્રણો ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોના ઓડિટ ઉપર માર્ગદર્શિકા નોંધમાં ઉલ્લેખિત આંતરિક નિયંત્રણોના આવશ્યક ઉપકરણોને ધ્યાનમાં લેવામાં આવ્યા છે. આવી જવાબદારીઓમાં યોગ્ય આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોની રચના, અમલીકરણ અને જાળવણીનો સમાવેશ થાય છે, જેની કામગીરી કમાનુસાર થાય તેનું ધ્યાન રાખવામાં આવ્યું છે તેમજ વ્યાપારના દરેક સક્ષમ વ્યવહારોનું પણ ધ્યાન રાખવામાં આવ્યું છે, જેમાં કંપની ધારો, ૨૦૧૩ મુજબ, કંપનીની નીતિઓનું પાલન, અસ્ક્યામતોને સુરક્ષિત રાખવી, છેતરપિંડીઓ અને ચૂક અટકાવવી તથા તપાસ કરવી, હિસાબી નોંધોની સચોટતા અને સંપૂર્ણતા અને વાજબી નાણાંકીય જાણકારીની સમયસર તૈયારી વગેરેનો સમાવેશ થાય છે.

ઓડિટરની જવાબદારી

અમારા ઓડિટ ઉપર આધારિત નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર કંપનીના આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણો ઉપર મંતવ્ય અભિવ્યક્ત કરવાની અમારી જવાબદારી છે. અમે નાણાંકીય અહેવાલીકરણ (“માર્ગદર્શિકા નોંધ”) ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણો ઉપરની માર્ગદર્શિકા નોંધ અને આઈસીએઆઈ દ્વારા જારી કરવામાં આવેલ ઓડિટના માપદંડો અનુસાર અમારું ઓડિટ હાથ ધરીએ છીએ અને આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોના ઓડિટ માટે લાગુ હદ સુધી કંપની ધારો, ૨૦૧૩ની કલમ-૧૪૩(૧૦) હેઠળ તૈયાર કરેલ માની લેવામાં આવે છે અને બંને આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોના ઓડિટને લાગુ પડે છે અને બંને ઇન્સ્ટિટ્યૂટ ઓફ ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ ઓફ ઇન્ડિયા દ્વારા જારી કરવામાં આવેલ છે. અમે નીતિગત જરૂરિયાતોનું પાલન કરીએ તે માટે આવા માપદંડો અને માર્ગદર્શિકા નોંધ જરૂરી છે તથા અમે વાજબી ખાતરી મેળવવા માટેનું આયોજન તથા કામગીરી એ બાબતે કરીએ છીએ કે, નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર યોગ્ય આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણો સ્થાપિત થયેલા કે જળવાયેલા છે કે નહીં તથા સામગ્રીના સંબંધમાં આવા નિયંત્રણો અસરકારક રીતે કામ કરે છે કે નહીં તેની પણ ખાતરી કરીએ છીએ.

અમારી ઓડિટની પ્રક્રિયામાં નાણાંકીય અહેવાલીકરણ તથા તેમની કામગીરીની અસરકારકતા ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોની યોગ્યતા બાબતે ઓડિટ પુરાવો પ્રાપ્ત કરવા જેવી પ્રક્રિયાઓનો સમાવેશ થાય છે. નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોના અમારા ઓડિટમાં નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોની સમજ મેળવવી, ઉપલબ્ધ સામગ્રીની નબળાઈના જોખમનું મૂલ્યાંકન કરવું, ડિઝાઈનનું પરીક્ષણ-મૂલ્યાંકન કરવું અને મૂલ્યાંકિત જોખમના આધારે આંતરિક નિયંત્રણની કામગીરીની અસરકારકતાને આવરી લેવામાં આવે છે. ઓડિટરના અંદાજ મુજબ પ્રક્રિયાની પસંદગી કરવામાં આવે છે, જેમાં નાણાંકીય ખાતાઓની સામગ્રીની ખોટી જાણકારીના જોખમોનાં મૂલ્યાંકનનો સમાવેશ થાય છે, તેમાં કોઈ છેતરપિંડી કે ચૂક થઈ છે કે નહીં તેની મૂલ્યાંકન કરવામાં આવે છે.

અમે માનીએ છીએ કે, નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર કંપનીનાં આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણો પ્રણાલી ઉપર અમારા ઓડિટનો મત પ્રદાન કરવા માટે અમે પ્રાપ્ત કરેલ ઓડિટનો પુરાવો પર્યાપ્ત અને યોગ્ય છે.

નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોનો અર્થ

નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર કંપનીનું આંતરિક ઇન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ નાણાંકીય નિયંત્રણ એ એક પ્રક્રિયા છે, જેની રચના નાણાંકીય અહેવાલીકરણની વિશ્વસનીયતા બાબતે વાજબી ખાતરી પ્રદાન કરવા તથા સામાન્ય રીતે સર્વસ્વીકૃત હિસાબી સિદ્ધાંતો અનુસાર બાહ્ય હેતુઓ માટે આંતરિક ખાતાઓ તૈયાર કરવામાં આવે છે. નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર કંપનીના આંતરિક ઇન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ નાણાંકીય નિયંત્રણોમાં એવી નીતિઓ અને પ્રક્રિયાઓનો સમાવેશ થાય છે જે (૧) રેકોર્ડ્સની જાળવણીને અનુલક્ષીને હોય તથા વાજબી માહિતી દર્શાવતા હોય તથા કંપનીની અસ્ક્યામતોની લેવડદેવડો તથા અનુબંધોને સટીકતાપૂર્વક અને પારદર્શી પ્રકારે પ્રતિબિંબિત કરતા હોય; (૨) વાજબી ખાતરી પ્રદાન કરવી કે, નોંધવામાં આવેલી લેવડદેવડો માટે સામાન્ય રીતે સર્વસ્વીકૃત હિસાબી સિદ્ધાંતો અનુસાર નાણાંકીય ખાતાઓ તૈયાર કરવાની મંજૂરી આપવી જરૂરી છે અને કંપનીના સંચાલન અને નિયામકોની અધિકૃતતા મુજબ જ કંપનીની આવક અને ખર્ચાઓ નોંધવામાં આવ્યા છે, અને (૩) કંપનીની અસ્ક્યામતોની અનધિકૃત અધિગ્રહણ, ઉપયોગ કે અનુબંધના નિવારણ અથવા સમયસર તપાસ બાબતે વાજબી ખાતરી પ્રદાન કરવી, જેથી તે નાણાંકીય ખાતાઓ ઉપર વાસ્તવિક અસર પ્રદાન કરી શકે.

નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોની સહજ મર્યાદાઓ

નાણાંકીય અહેવાલીકરણો જેવાં કે સામેલગીરીની શક્યતા અથવા નિયંત્રણો પરત્વે અયોગ્ય સંચાલન, સામગ્રીની ખોટી જાણકારી ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોની સહજ મર્યાદાઓને કારણે ચૂક કે છેતરપિંડી થઈ શકે અને તે પકડાઈ ન શકે. ભાવિ સમયગાળાઓ માટે નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોના કોઈ પણ મૂલ્યાંકનના અનુમાનો માટે પણ નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણ જોખમના સંબંધમાં બદલાતી પરિસ્થિતિઓ અથવા નીતિઓ અને પ્રક્રિયાઓના પાલનનું સ્તર બગડવાને કારણે અયોગ્ય હોઈ શકે.



GSPC

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

મંતવ્ય

અમારા મતે, દરેક સામગ્રીઓના સંબંધમાં કંપની, નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર એક યોગ્ય આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણો ધરાવે છે અને ઈન્સ્ટિટ્યૂટ ઓફ ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ ઓફ ઈન્ડિયા દ્વારા જારી કરવામાં આવેલ નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણો ઉપર માર્ગદર્શિકા નોંધમાં ઉલ્લેખિત કરેલ આંતરિક નિયંત્રણના આવશ્યક ઉપકરણોને ધ્યાનમાં રાખીને કંપની દ્વારા સ્થાપિત નાણાંકીય અહેવાલીકરણ માપદંડો ઉપર આંતરિક નિયંત્રણના આધારે ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૧૮ સુધી નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આવા આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોએ અસરકારક રીતે કામગીરી બજાવી છે.

તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી

ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ

(પેટીનો નોંધણી નં. ૧૧૦૭૫૮ ડબલ્યુ/ડબલ્યુ૧૦૦૩૭૭)

અમીત શાહ

ભાગીદાર

સભ્યપદ ક્રમાંક - ૧૨૨૧૩૧

યુડીઆઈએન : ૨૧૧૨૨૧૩૧એએએએએક૪૮૪૧

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧

સ્થળ : ગાંધીનગર

સ્વતંત્ર ઓડિટરના અહેવાલ સંબંધિત “પરિશિષ્ટ-ગ”

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ વર્ષના અંતે ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડના સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકો ઉપર આજની તારીખના સ્વતંત્ર ઓડિટરના રિપોર્ટમાં પરિશિષ્ટ તરીકેનો સંદર્ભ લેવામાં આવ્યો છે.

અ) કંપનીના અધિનિયમ, ૨૦૧૩ની કલમ-૧૪૩(૫) હેઠળના દિશાનિર્દેશો ઉપરનો રિપોર્ટ:

૧. શું કંપની આઈટી સિસ્ટમ દ્વારા દરેક હિસાબી લેવડ-દેવડની પ્રક્રિયા કરવા માટે કોઈ સિસ્ટમ ધરાવે છે કે નહીં? જો હા તો નાણાંકીય અસરો સાથે હિસાબોની અખંડિતતા ઉપર આઈટી સિસ્ટમ બહારના હિસાબી વિનિયમોની પ્રક્રિયાની અસરો, જો કોઈ હોય તો, તે જણાવી શકાય.

જવાબ : કંપની, આઈટી સિસ્ટમ દ્વારા દરેક હિસાબી લેવડ-દેવડની પ્રક્રિયા કરવા માટેની સિસ્ટમ ધરાવે છે, જેમકે, એસએપી. દરેક નાણાંકીય વિનિયમો એસએપી સિસ્ટમમાં એકીકૃત કરવામાં આવે છે. ઓડિટ હેઠળના સમયગાળા દરમિયાન આ બાબતે કોઈ નાણાંકીય અસરો નથી.

૨. શું લોન ચુકવવામાં કંપનીની અક્ષમતાને કારણે ઋણકર્તા દ્વારા પ્રવર્તમાન લોનની પુનઃચયના કરી છે અથવા કંપની દ્વારા દેવા/ધિરાણો/વ્યાજ વગેરેની મુક્તિ/માંડી વાળવાના કોઈ કિસ્સા છે કે નહીં? જો હા તો નાણાંકીય અસરને જણાવી શકાય. શું આવા કિસ્સાઓને યોગ્ય રીતે હિસાબમાં લેવામાં આવ્યા છે?

જવાબ : અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર તેમજ કંપનીના રેકોર્ડ્સના અમારા પરીક્ષણના આધારે, કંપનીની લોન ચુકવવાની અક્ષમતાને કારણે ઋણકર્તા દ્વારા પ્રવર્તમાન ધિરાણોની કોઈ પુનઃચયના કરવામાં આવી નથી કે ઋણકર્તા દ્વારા કંપનીને દેવાંઓ/ધિરાણો/વ્યાજ વગેરેમાં મુક્તિ/માંડી વાળવામાં આવ્યા નથી. ઓડિટના સમયગાળા દરમિયાન આ બાબતે કોઈ નાણાંકીય અસરો થવા પામી નથી.

૩. શું કેન્દ્ર / રાજ્ય સરકાર અથવા તેની એજન્સીઓ દ્વારા ચોક્કસ યોજના માટે પ્રાપ્ત કરેલ / મળવાપાત્ર ભંડોળ (ગ્રાન્ટ્સ/સબસિડી)ને યોગ્ય રીતે હિસાબમાં લેવામાં આવી છે કે નહીં/ તેનો નિયમો અને શરતો મુજબ ઉપયોગ કરવામાં આવ્યો છે કે નહીં? વિચલનના કિસ્સાઓની યાદી આપો.

જવાબ : અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર, અમારા ઓડિટના સમયગાળા દરમિયાન કેન્દ્ર / રાજ્ય સરકાર પાસેથી ચોક્કસ યોજનાઓ માટે કંપનીને કોઈ ભંડોળ (ગ્રાન્ટ્સ/સબસિડી) પ્રાપ્ત થયું નથી / મળવાપાત્ર નથી.

(બ) કંપનીના એક્ટ, ૨૦૧૩ની કલમ ૧૪૩(૫) હેઠળ સેક્ટરલક્ષી પેટા-દિશાનિર્દેશો:

વીજ ક્ષેત્ર

ઉત્પાદન

૧. થર્મલ પાવર પ્રોજેક્ટ્સના કિસ્સાઓમાં વિવિધ પ્રદૂષણ નિયંત્રણની કાર્યવાહીઓનું અનુપાલન અને તેની અસરની સાથે સાથે ઉપયોગિતા અને રાખનો નિકાલ તથા કંપનીની નીતિ સંબંધિત તપાસ થઈ શકે અને તેની ઉપર ટિપ્પણી થઈ શકે?

જવાબ : લાગુ નથી પડતો.

૨. શું પીટહેડ્સ ખાતે કોલસો કાઢવા માટે કંપનીએ ખાનગી પક્ષકારો સાથે મહેસૂલ વહેંચણી કરારો કર્યા છે? અને શું તે કંપનીના નાણાંકીય હિતનું યોગ્ય રક્ષણ કરે છે?

જવાબ : લાગુ પડતો નથી.

૩. શું કંપની, ઓર્ડર આપેલા અને મેળવેલા કોલસાના જથ્થા/ગુણવત્તાના સમાધાન માટે કોઈ યોગ્ય પ્રણાલી ધરાવે છે? હિસાબી ચોપડાઓમાં કોલસાની શ્રેણી/ભેજ્યુક્તતા અને ડેમરેજ વગેરેની નોંધ કરવામાં આવે છે કે નહીં?

જવાબ : લાગુ પડતો નથી.

૪. રાજ્ય સરકારનો ફાજલ ઊર્જનો કેટલો હિસ્સો બાકી છે અને શું તેની ગણતરી સ્વીકાર્ય હિસાબી ધોરણો અનુસાર હિસાબમાં લેવાય છે અને નિશ્ચિત શરતો અનુસાર ગણતરી કરવામાં આવે છે?

જવાબ : નથી.

૫. હાઈડ્રોલેક્ટ્રિક પ્રોજેક્ટ્સના કિસ્સામાં, જૈવવૈવિધ્યની જાળવણી કરવા માટે રાજ્ય સરકાર દ્વારા જારી કરવામાં આવેલી નીતિ/માર્ગદર્શિકાઓ અનુસાર પાણીનો નિકાલ કરવામાં આવે છે. તેની જાળવણી ન કરવા બદલ ચુકવેલી/ચુકવવાપાત્ર દંડની નોંધ પણ થઈ શકે.

જવાબ : લાગુ પડતો નથી.

સેવા ક્ષેત્ર

વેપાર

૧. કંપની, તેની વેચાણની પ્રવૃત્તિઓના સંબંધમાં બાકી લેણાંઓની વસૂલાત માટે કોઈ અસરકારક પ્રણાલી ધરાવે છે કે નહીં? અને બાકી લેણાંઓ તથા મળવાપાત્ર રકમોની નોંધ હિસાબ ચોપડાઓમાં યોગ્ય રીતે થાય છે કે નહીં?

જવાબ : અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી જાણકારી અને સ્પષ્ટીકરણો તેમજ ગ્રાહકો પાસેથી લેણી રકમની વસૂલી સંબંધિત રેકોર્ડ્સની ચકાસણીના આધારે કંપની, તેની વેચાણની પ્રવૃત્તિઓના સંબંધમાં બાકી લેણાંઓની વસૂલાત માટે અસરકારક પ્રણાલી ધરાવે છે અને બાકી લેણાંઓ તથા મળવાપાત્ર રકમોની નોંધ હિસાબ ચોપડાઓમાં યોગ્ય રીતે થાય છે.

૨. શું કંપની ભૌતિક ચકાસણી દરમિયાન માલનું મૂલ્ય-નિર્ધારણ, બિનપરિવર્તનશીલ વસ્તુઓનું નિરૂપણ અને સૂચિત તંગી/અતિરિક્તતાની અસરોના હિસાબ માટે આ પ્રકારની ચકાસણીઓ માટે કોઈ અસરકારક પ્રણાલી ધરાવે છે કે નહીં?

જવાબ : અમારા મતે અને અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણોના આધારે, ઈન્વેન્ટરીઝની ભૌતિક ખરાઈ, સ્ટોકના મૂલ્યાંકન, જંગમ ચીજવસ્તુઓના વ્યવહાર અને ભૌતિક ખરાઈ દરમિયાન કમી/ફાજલની જાણ થયાની એકાઉન્ટિંગ અસરના સંબંધમાં કંપની એક અસરકારક સિસ્ટમ ધરાવે છે.



GSPC

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

૩. વેચાણ પ્રક્રિયાના સંબંધમાં બાકી લેણાંઓની વસૂલાત અન્વયે પ્રણાલીની અસરકારકતાનું પરીક્ષણ કરી શકાય અને અહેવાલ આપી શકાય.

જવાબ : અમારા મતે અને અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો મુજબ, સમયાંતરે કંપની દેવાદારોની બાકી રકમ, એજિંગ રિપોર્ટ્સ અને જો કોઈ દેવાદારોની રકમ બાકી હોય તો તેનો ફોલો-અપ કરે છે. કંપની, બેન્ક ગેરંટી અને સિક્યોરિટી ડીપોઝીટ્સના સ્વરૂપમાં દેવાદારોની સામે પર્યાપ્ત રકમની સુરક્ષા ધરાવે છે, સિવાય કે કેટલાંક દેવાદારો (શંકાશીલ મનાતા), કે જેમનું બાકી દ મહિના કરતાં વધુ સમયથી છે અને કોઈ જામીનગીરી ઉપલબ્ધ નથી, તે માટે કંપનીની દેવાદાર નીતિ અનુસાર જોગવાઈ કરવામાં આવી છે.

તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી

ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ

(પેઢીનો નોંધણી નં. ૧૧૦૭૫૮ ૩બલ્યુ/૩બલ્યુ૧૦૦૩૭૭)

અમીત શાહ

ભાગીદાર

સભ્યપદ ક્રમાંક - ૧૨૨૧૩૧

યુડીઆઈએન : ૨૧૧૨૨૧૩૧એએએએએફ૪૮૪૧

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧

સ્થળ : ગાંધીનગર

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ તા.૩૧મી માર્ચ ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષના એકત્રિત નાણાંકીય અહેવાલો ઉપરની કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ની કલમ-૧૪૩(દ) (બી), હેઠળની ભારતના નિયંત્રક અને મહાલેખા પરિક્ષકશ્રીની ટિપ્પણી

૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટેના ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ ના એકત્રિત નાણાંકીય પત્રકો તૈયાર કરવાની કામગીરી કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ હેઠળ નિયત કરવામાં આવેલ નાણાંકીય રિપોર્ટિંગના માળખા અનુસાર કરવામાં આવે તે જોવાની જવાબદારી કંપનીના વ્યવસ્થાપક મંડળની છે. અધિનિયમની, કલમ-૧૪૩ (૧૦) હેઠળ ભારતના નિયંત્રક અને મહાલેખા પરિક્ષકશ્રી દ્વારા નિયુક્ત કરવામાં આવેલ વૈધાનિક ઓડિટર દ્વારા નિયત કરેલ ઓડિટના ધોરણોથી સુસંગત રહીને કરવામાં આવેલ સ્વતંત્ર ઓડિટના આધારે, આ નાણાંકીય પત્રકો ઉપર અધિનિયમ, ની કલમ ૧૩૯(૫) હેઠળ અભિપ્રાય વ્યક્ત કરવા માટે જવાબદાર છે. તેમના ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧ ના ઓડિટ અહેવાલ દ્વારા તેમણે આ ઓડિટ કરેલ છે.

ભારતના નિયંત્રક અને મહાલેખા પરિક્ષકશ્રી વતી, અધિનિયમ, કલમ ૧૪૩(દ) (એ) ની જોગવાઈ હેઠળ મેં ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડના તા. ૩૧ મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂર્ણ થતા વર્ષ માટે એકત્રિત નાણાંકીય પત્રકોનું પુરક ઓડિટ કર્યું છે આ પુરક ઓડિટ વૈધાનિક ઓડિટર્સના કામકાજના કાગળો મેળવ્યા સિવાય સ્વતંત્ર રીતે કરવામાં આવ્યું છે અને તે વૈધાનિક ઓડિટર્સની તેમજ કેટલાક હિસાબી રેકર્ડની પસંદગીની તપાસ પુરતું જ મર્યાદિત છે. મારા પુરક ઓડિટના આધારે મારી જાણમાં એવું કંઈપણ નોંધપાત્ર આવ્યું નથી કે જે અધિનિયમની કલમ ૧૪૬(દ)(બ) હેઠળ વૈધાનિક ઓડિટર્સનાં અહેવાલ પર કોઈ ટિપ્પણી અથવા તેની પુરકતાને જન્મ આપે.

ભારતના નિયંત્રક અને મહાલેખા પરિક્ષકશ્રી
વતી અને તેમના માટે

(એચ.કે. ધર્મદર્શી)

મહાલેખાકાર

(ઓડિટ - ૨), ગુજરાત

તારીખ : ૦૬ સપ્ટેમ્બર, ૨૦૨૧
સ્થળ : અમદાવાદ



GSPC

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

(સીઆઈએન : યુ.ર.૩૨૦૮૭૭૧૯૭૯એસજીસી૦૦૩૨૮૧)

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજનું એકાંકી સરવૈયું

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	નોંધ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ
અસ્કયામતો			
બિન-વર્તમાન અસ્કયામતો			
મિલકતો, પ્લાન્ટ અને સાધનો	૨	૮૫૦.૫૨	૮૭૮.૦૨
ચાલુ મૂડી કામો	૨	૧૮૫.૯૦	૧૮૨.૫૯
રોકાણ મિલકતો	૩	૧.૧૩	૧.૧૬
અન્ય મૂર્ત અસ્કયામતો	૪	૧.૨૦	૧.૩૦
વિકાસ હેઠળના અમૂર્ત	૪	૧૮૬.૬૮	૧૯૦.૭૪
નાણાંકીય અસ્કયામતો			
પેટા કંપનીઓમાં રોકાણો અને ઈક્વિટી એકાઉન્ટ રોકાણકારો	૫	૩,૯૨૮.૨૪	૩,૯૨૮.૨૯
અન્ય રોકાણો	૬	૭૨.૯૪	૭૩.૨૧
ધિરાણ	૭	૫.૪૪	૬.૯૭
અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો	૮	૬૮.૭૨	૬૬.૫૮
બિન વર્તમાન કર અસ્કયામતો (ચોખ્ખી)	૧૯	૧૨૩.૫૩	૧૫૧.૩૧
અન્ય બિન વર્તમાન અસ્કયામતો	૯	૧૬૮.૩૬	૧૭૬.૪૫
કુલ બિન વર્તમાન અસ્કયામતો		૫,૫૮૨.૬૬	૫,૬૫૬.૬૨
વર્તમાન અસ્કયામતો			
માલ સૂચી	૧૦	૨૯૨.૩૦	૯૯.૦૮
નાણાંકીય અસ્કયામતો			
મળવાપાત્ર વેપાર	૧૧	૮૭૦.૯૯	૮૩૯.૨૦
રોકડ અને રોકડ સમકક્ષ	૧૨	૧૮૪.૪૩	૪૧૩.૨૪
અન્ય બેન્ક સિલક	૧૨	૩૦૯.૭૨	૨૩૧.૨૯
ધિરાણ	૭	૫૭.૬૦	૪૮.૩૫
અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો	૮	૬૧૪.૭૦	૬૭૧.૮૬
અન્ય બિનનાણાંકીય અસ્કયામતો	૯	૨૧૬.૯૮	૩૪૫.૧૦
કુલ વર્તમાન અસ્કયામતો		૨,૫૪૬.૭૨	૨,૬૪૮.૧૨
વેચાણ માટે રાખેલ બિનવર્તમાન અસ્કયામતો	૨૨	૨૨૪.૭૫	૩૭૧.૩૧
કુલ અસ્કયામતો		૮,૩૬૪.૧૩	૮,૬૭૬.૦૫
ઈક્વિટી અને જવાબદારીઓ			
ઈક્વિટી			
ઈક્વિટી શેર મૂડી	૧૩	૧,૦૭૫.૬૫	૧,૦૭૫.૬૫
અન્ય ઈક્વિટી	૧૪	૬૮૪.૬૯	(૪૪.૧૯)
કુલ ઈક્વિટી		૧,૭૬૦.૩૪	૧,૦૩૧.૪૬
જવાબદારીઓ			
બિન વર્તમાન જવાબદારીઓ			
નાણાંકીય જવાબદારીઓ			
દેવાઓ	૧૫	૪,૧૪૪.૭૫	૫,૪૧૨.૫૦
અન્ય નાણાંકીય જવાબદારીઓ	૧૬	૧૨.૬૫	૧૨.૫૬

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ
(સીઆઈએન : યુર ૩૨૦૯૭૭૧૯૭૯એસજીસી૦૦૩૨૮૧)
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજનું એકાંકી સરવૈયું

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	નોંધ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ
જોગવાઈઓ	૧૭	૭૩.૮૯	૧૦૯.૫૪
વિલંબીત આવક / કરાર જવાબદારીઓ	૧૮	૦.૨૪	૦.૨૪
અન્ય બિન વર્તમાન જવાબદારીઓ	૨૦	-	૦.૩૭
કુલ બિન વર્તમાન જવાબદારીઓ		<u>૪,૨૩૧.૫૩</u>	<u>૫,૫૩૫.૨૧</u>
વર્તમાન જવાબદારીઓ			
નાણાંકીય જવાબદારીઓ			
દેવાઓ	૧૫	૧૦૦.૦૦	૧૪૯.૬૭
ચૂકવવાપાત્ર વેપાર			
સૂક્ષ્મએકમો અને લઘુ એકમો પરની કુલ બાકી	૨૧	૦.૬૩	૦.૦૫
સૂક્ષ્મએકમો અને લઘુ એકમો સિવાયના અન્ય			
લેણદારોની કુલ બાકી	૨૧	૧,૦૮૫.૨૪	૭૦૦.૫૬
અન્ય નાણાંકીય જવાબદારીઓ	૧૬	૯૧૩.૦૩	૯૬૫.૭૮
અન્ય બિનનાણાંકીય જવાબદારીઓ	૨૦	૨૦૯.૪૬	૧૫૬.૪૮
વિલંબીત આવક / કરાર જવાબદારીઓ	૧૮	૦.૧૨	૦.૪૨
જોગવાઈઓ	૧૭	૧.૪૧	૨.૮૫
કુલ વર્તમાન જવાબદારીઓ		<u>૨,૩૦૯.૬૯</u>	<u>૧,૯૭૫.૮૦</u>
વેચાવા માટે રાખેલ અસ્કયામતો સાથે સંકલિત	૨૨	૫૨.૫૭	૧૩૩.૫૮
કુલ જવાબદારીઓ		<u>૬,૫૯૩.૭૯</u>	<u>૭,૬૪૪.૫૯</u>
કુલ ઈક્વિટી અને જવાબદારીઓ		<u>૮,૩૬૪.૧૩</u>	<u>૮,૬૭૬.૦૫</u>

નોંધપાત્ર હિસાબી નીતિઓ

૧

આ સાથે જોડેલ નોંધો અને હિસાબી પત્રકનો અભિન્ન ભાગ છે.

સમાન તારીખના અમારા અલગ અહેવાલ મુજબ

નિયામક મંડળ વતી

તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી
ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ
(પેઢીનો નોંધણી નં. ૧૧૦૭૫૮ ડબલ્યુ/ડબલ્યુ૧૦૦૩૭૭)

અનિલ મુકીમ, આઈએએસ
ચેરમેન
ડીઆઈએન : ૦૨૮૪૨૦૬૪

સંજીવ કુમાર, આઈએએસ
મેનેજિંગ ડાયરેક્ટર
ડીઆઈએએન:૦૩૬૦૦૬૫૫

અમીત શાહ
ભાગીદાર
સભ્યપદ ક્રમાંક - ૧૨૨૧૩૧

રીના દેસાઈ
કંપની સેક્રેટરી

રાજેશ શીવદાસન
મુખ્ય નાણાં અધિકારી

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
સ્થળ : ગાંધીનગર

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
સ્થળ : ગાંધીનગર

**GSPC**

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

(સીઆઈએન : યુર.૩૨૦૮૭૭૧૯૭૯એસજીસી૦૦૩૨૮૧)

૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટેનું એકાંકી નફા નુકસાન પત્રક

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	નોંધ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના પુરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના પુરા થતાં વર્ષ માટે
આવક			
કામગીરીમાંથી આવક	૨૩	૧૩,૫૭૯.૭૬	૧૫,૨૩૨.૩૭
અન્ય આવક	૨૪	૨૦૯.૩૭	૧૧૪.૬૦
કુલ આવક (ક)		<u>૧૩,૭૮૯.૧૩</u>	<u>૧૫,૩૪૬.૯૭</u>
ખર્ચ			
ઉત્પાદન ખર્ચ	૨૫	૫૯.૦૮	૮૧.૦૩
વેપારી માલસામાનની કિંમત	૨૬	૧૨,૫૩૯.૩૫	૧૩,૫૧૫.૫૮
તૈયાર માલની યાદીમાં ફેરફાર, ચાલુ મૂડી કામો અને વેપારમાં જથ્થો	૨૭	(૧૯૩.૨૨)	(૧૯.૭૭)
કર્મચારી લાભ ખર્ચ	૨૮	૧૨.૨૫	૧૭.૪૯
નાણાકીય ખર્ચ	૨૯	૪૧૪.૦૧	૬૨૪.૯૦
ઘસારો, ઓસાર અને માંડવાળ ખર્ચ		૪૯.૬૩	૧૩૭.૨૭
અન્ય ખર્ચ	૩૦	૨૬.૨૧	૭૨.૧૧
કુલ ખર્ચ (ખ)		<u>૧૨,૯૦૭.૩૧</u>	<u>૧૪,૪૨૮.૬૧</u>
અપવાદરૂપ બાબતો અને કર પહેલાંનો નફો / નુકસાન (ક-ખ)		<u>૮૮૧.૮૨</u>	<u>૯૧૮.૩૬</u>
અપવાદરૂપ બાબતો	૩૧	(૧૪૩.૧૭)	(૫૫૧.૯૮)
કર પહેલાંનો નફો		<u>૭૩૮.૬૫</u>	<u>૩૬૬.૩૮</u>
કર ખર્ચ			
ચાલુ કર		-	-
વિલંબતી કર	૧૯	(૦.૧૨)	-
સમયગાળા માટેનો કરવેરા પછીનો નફો (ગ)		<u>૭૩૮.૭૭</u>	<u>૩૬૬.૩૮</u>
અન્ય વ્યાપક આવક			
(ક) મૂડી સાધનોના વેચાણ પર નફો			
એફવીટી ઓસીઆઈ ઈકિવટી સાધનોની મૂળ કિંમતમાં ફેરફાર		(૦.૨૬)	(૭.૬૮)
પોસ્ટ એમ્પ્લોયમેન્ટ લાભ જવાબદારીની પુનઃમાપણી		૦.૪૯	(૨.૩૪)
આ બાબતોને લગતો આવક વેરો		(૦.૧૨)	-
(ખ) પુનઃવર્ગીકૃત નહીં કરેલ બાબતોમાંથી નફો અથવા નુકસાન		-	-
કરની ચોખ્ખી, સમયગાળા માટેની અન્ય વ્યાપક આવક (ઘ)		<u>૦.૧૧</u>	<u>(૧૦.૦૨)</u>
સમયગાળા માટે કુલ વ્યાપક આવક (ગ + ઘ)		<u>૭૩૮.૮૮</u>	<u>૩૫૬.૩૬</u>

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

(સીઆઈએન : યુર૩૨૦૮૭૭૧૯૭૮એસજીસી૦૦૩૨૮૧)

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટેનું એકાંકી નફા નુકશાન પત્રક

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	નોંધ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના પુરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના પુરા થતાં વર્ષ માટે
કામગીરીમાંથી ઈક્વિટી શેર (ઈપીએસ) (દીઠ આવક ₹. ૧ની મૂળ કિંમત)	૩૨		
મૂળ (₹.)		૦.૬૮	૦.૩૮
ડાઈલ્યુટેડ (₹.)		૦.૬૮	૦.૩૪

નોંધપાત્ર હિસાબી નીતિઓ

૧

આ સાથે જોડેલ નોંધો અને હિસાબી પત્રકનો અભિન્ન ભાગ છે.

સમાન તારીખના અમારા અલગ અહેવાલ મુજબ

નિયામક મંડળ વતી

તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી
ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ
(પેટીનો નોંધણી નં. ૧૧૦૭૫૮ ડબલ્યુ/ડબલ્યુ૧૦૦૩૭૭)

અનિલ મુકીમ, આઈએએસ
ચેરમેન
ડીઆઈએન : ૦૨૮૪૨૦૬૪

સંજીવ કુમાર, આઈએએસ
મેનેજિંગ ડાયરેક્ટર
ડીઆઈએન:૦૩૬૦૦૬૫૫

અમીત શાહ
ભાગીદાર
સભ્યપદ ક્રમાંક - ૧૨૨૧૩૧

રીના દેસાઈ
કંપની સેક્રેટરી

રાજેશ શીવદાસન
મુખ્ય નાણાં અધિકારી

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
સ્થળ : ગાંધીનગર

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
સ્થળ : ગાંધીનગર

**GSPC****ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ****ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ**

(સીઆઈએન : પુર ૩૨૦૮૭૭૧૯૭૯એસજીસી૦૦૩૨૮૧)

૩૧ મી માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટેનું એકાંકી રોકડ પ્રવાહ પત્રક

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના પુરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના પુરા થતાં વર્ષ માટે
સંચાલન પ્રવૃત્તિઓમાંથી રોકડ પ્રવાહ કર પહેલાનો નફો / (નુકસાન)	૭૩૮.૬૫	૩૬૬.૩૮
માટેના સમાયોજનો :		
ઘસારો, માંડવાળ અને ઓસાર	૪૮.૬૩	૧૩૭.૨૭
વ્યાજ અને નાણાંકીય દર	૪૧૪.૦૧	૬૨૪.૯૦
અસ્કયામતોના વેચાણ પર ચોખ્ખું નુકશાન/(નફો)	(૨.૩૮)	૦.૦૩
અવાસ્તવિક વિદેશી હુંડિયામણ નુકશાન / (નફો)	(૧૩.૧૦)	૮૫.૨૭
કર્મચારી લાભ ખર્ચ	૦.૪૮	(૨.૩૪)
પરચૂરણ ખર્ચ વળતર (ચોખ્ખું)	૦.૩૨	-
અપેક્ષિત ધિરાણ નુકશાન આકારણીના કારણે ક્ષતિમાં રિવર્સલ	-	(૦.૧૮)
માંડી વાળેલ સંશોધન ખર્ચ / (પાછું વાળેલ)	૧.૪૮	૦.૬૭
મુકદ્દમાનું સમાધાન	૫૫.૪૧	૮.૧૧
ઓઈલ અને ગેસ અસ્કયામતોનું નુકસાન	૭૦.૯૩	૫૪૦.૩૨
રોકાણોમાં ઘસારો	૧૫.૩૫	-
	૧,૩૩૦.૭૮	૧,૭૬૦.૪૩
વ્યાજ અને ડિવિડન્ડની આવક	(૭૮.૭૪)	(૧૦૭.૮૨)
ચાલુ મૂડી કામો પહેલાનો નફો	૧,૨૫૧.૦૫	૧,૬૫૨.૬૧
ચાલુ મૂડી કામોમાં ફેરફાર માટેના સમાયોજનો		
વર્તમાન અસ્કયામતો / અન્ય બિનવર્તમાન અસ્કયામતોમાં ફેરફાર		
ધિરાણમાં (વધારો) / ઘટાડો	(૭.૭૨)	૭.૫૭
અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતોમાં (વધારો) / ઘટાડો	(૦.૩૮)	૩૮૭.૩૮
અન્ય અસ્કયામતોમાં (વધારો) / ઘટાડો	૧૩૬.૨૧	(૨૭.૨૭)
માલસામાનમાં (વધારો)/ ઘટાડો	(૧૮૩.૨૨)	(૨૨.૫૬)
મેળવવા પાત્ર વેપારમાં (વધારો) / ઘટાડો	(૩૨.૧૧)	(૨૦૦.૧૩)
વર્તમાન/બિન-વર્તમાન જવાબદારીઓમાં ફેરફાર		
અન્ય નાણાંકીય જવાબદારીઓમાં વધારો / (ઘટાડો)	(૧૬૮.૬૬)	(૬૦૨.૨૨)
જોગવાઈઓમાં વધારો / (ઘટાડો)	(૧૮.૨૫)	(૪૦.૧૨)
વિલંબિત આવક / કરાર જવાબદારીઓમાં વધારો / (ઘટાડો)	(૦.૩૦)	૦.૦૫
અન્ય જવાબદારીઓમાં વધારો / (ઘટાડો)	૫૨.૬૧	૨૪.૩૮
ચૂકવવાપાત્ર વેપારમાં વધારો / (ઘટાડો)	૩૮૮.૧૭	૫૭૪.૧૪
ઉદ્ભવેલ રોકડ / (માં વપરાયેલ) કામગીરીમાંથી	૧,૪૧૭.૩૮	૧,૭૫૩.૮૪
વેરા (ચૂકવેલ) / પરત મળેલ	૨૭.૭૮	(૧૮.૦૭)
નાણાંકીય પ્રવૃત્તિઓમાંથી ઉદ્ભવેલ / (માં વપરાયેલ) રોકડ પ્રવાહ (ક)	૧,૪૪૫.૧૭	૧,૭૩૫.૭૭
મૂડી રોકાણ પ્રવૃત્તિમાંથી રોકડ પ્રવાહ		
અસ્કયામતોની ખરીદી પર રોકડા / સચુકંત જોડાણો સહિતના ચાલુ મૂડીકામો		
ગોઠવણો (વ્યવસ્થા)	(૫૪.૭૫)	(૪૩.૮૪)
મિલકત, પ્લાન્ટ અને સાધનોનું વેચાણ	૨૮.૦૨	૦.૧૦

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

(સીઆઈએન : યુર ૩૨૦૮૭૧૯૭૯એસજીસી૦૦૩૨૮૧)

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટેનું એકાંકી રોકડ પ્રવાહ પત્રક

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના પુરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના પુરા થતાં વર્ષ માટે
પેટા કંપનીઓમાં રોકાણોનું વેચાણ / (પેટા કંપનીઓમાં રોકાણ)	(૧૫.૩૦)	-
મેળવેલ વ્યાજ અને ડિવિડન્ડ આવક	૭૯.૧૫	૯૭.૯૦
અન્ય બેંક સિલકમાં હિલચાલ	(૭૭.૮૪)	(૩૦.૩૪)
રોકાણ પ્રવૃત્તિઓમાંથી / (માં વપરાયેલ) ઉદ્ભવેલ ચોખ્ખી રોકડ (ખ)	(૩૮.૭૧)	૨૩.૭૨
નાણાંકીય પ્રવૃત્તિઓમાંથી રોકડ પ્રવાહ પત્રક		
ચૂકવેલ ઈકવીટી શેરમૂડી ઈસ્યુ ખર્ચ	-	(૦.૫૫)
લાંબાગાળાની લોનમાંથી ઉપજ / (પરત ચૂકવણી) (ચોખ્ખી)	(૧,૧૮૬.૦૯)	(૫૫૮.૫૨)
ટૂંકાગાળાની લોનમાંથી ઉપજ / (પરત ચૂકવણી) (ચોખ્ખી)	(૪૯.૬૭)	(૩૩૭.૫૫)
ચૂકવાયેલ વ્યાજ અને નાણાંકીય ખર્ચ	(૩૯૮.૫૧)	(૬૦૫.૩૫)
નાણાંકીય પ્રવૃત્તિઓમાંથી / (માં વપરાયેલ) ઉદ્ભવેલ ચોખ્ખી રોકડ (ગ)	(૧,૬૩૪.૨૭)	(૧,૫૦૧.૯૭)
રોકડ અને રોકડ સમકક્ષમાં ચોખ્ખો વધારો / (ઘટાડો) (ઘ) (ક+ખ+ગ)	(૨૨૮.૮૧)	૨૫૭.૫૨
વર્ષની શરૂઆતમાં રોકડ અને રોકડની સમકક્ષ		
હાથ પર રોકડ	૦.૦૮	૦.૦૧
હાથ પરના ડ્રાફ્ટ	૨૩.૦૦	-
૩ મહિનાથી ઓછી મુદતની મૂળ પાકતી મુદ્દત સાથે ફિક્સડ ડિપોઝિટ	૨૦૧.૪૬	૧૪૧.૩૧
બેંક સિલક	૧૮૮.૭૦	૧૪.૪૦
	૪૧૩.૨૪	૧૫૫.૭૨
વર્ષના અંતે રોકડ અને રોકડ સમકક્ષ		
હાથ પર રોકડ	૦.૦૮	૦.૦૮
હાથ પરના ડ્રાફ્ટ	-	૨૩.૦૦
હાથ પરના ડ્રાફ્ટ, ૩ મહિનાથી ઓછી મુદતની મૂળ પાકતી મુદ્દત સાથે ફિક્સડ ડિપોઝિટ	૧૨.૩૨	૨૦૧.૪૬
બેંક સિલક	૧૭૨.૦૩	૧૮૮.૭૦
	૧૮૪.૪૩	૪૧૩.૨૪

નોંધ

- ક. ઉપયુક્ત રોકડ પ્રવાહ ભારતની ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટ્સ સંસ્થા દ્વારા બહાર પાડેલા રોકડ પ્રવાહ પત્રક ઉપરની હિસાબી નીતિ-૭ માં જણાવ્યા મુજબ અપ્રત્યક્ષ, પશ્ચિમીથી તૈયાર કરવામાં આવ્યું છે.
- ખ. ₹. ૧ ના મૂળ કિંમતના ૭૪૯,૦૬,૩૬,૭૦૪ સંપૂર્ણ ચૂકવેલ ઈકિવટી શેર, ₹. ૬૦૦૦ કરોડ એનસીડીના ટ્રાન્સફર સામે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન જીઆએસએલને શેરદીઠ ₹. ૭.૦૧ નું પ્રીમિયમજારી કરવામાં આવ્યું હતું. તેવી જ રીતે ₹. ૫૫૦ કરોડના સીસીડીને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન ₹. ૧ ની મૂળ કિંમતના ૬૮૬,૬૪૦,૬૪૦ સંપૂર્ણ ચૂકવેલ ઈકિવટી શેરમાં ₹. ૭.૦૧ પ્રતિશેરના પ્રીમિયમપર રૂપાંતરિત કરવામાં આવ્યા હતા. (બિન રોકડ વ્યવહારો).

(૩) નાણાકીય પ્રવૃત્તિઓમાંથી ઉદ્ભવતી જવાબદારીઓમાં ફેરફાર

(₹. કરોડમાં)

	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦	રોકડ પ્રવાહ	મેળવેલ વ્યાજ	વિદેશી હુંડિયામણ અને અન્ય બિન રોકડ ફેરફાર	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧
વર્તમાન ભાગ સહિતના લાંબા ગાળાનાં દેવાઓ (જુઓ નોંધ ૧૫)	૫,૮૬૩.૮૧	(૧,૧૮૬.૦૮)	(૧૪.૪૧)	૪૮.૭૫	૪,૭૧૨.૦૬
દેવાઓ - વર્તમાન (જુઓ નોંધ ૧૫)	૧૪૮.૬૭	(૪૮.૬૭)	-	-	૧૦૦.૦૦

(₹. કરોડમાં)

	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯	રોકડ પ્રવાહ	મેળવેલ વ્યાજ	વિદેશી હુંડિયામણ અને અન્ય બિન રોકડ ફેરફાર	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦
વર્તમાન ભાગ સહિતના લાંબા ગાળાનાં દેવાઓ (જુઓ નોંધ ૧૫)	૬૩૨૧.૭૮	(૫૫૮.૫૨)	૮.૮૨	૮૧.૬૨	૫,૮૬૩.૮૧
દેવાઓ - વર્તમાન (જુઓ નોંધ ૧૫)	૪૮૨.૮૪	(૩૩૭.૫૫)	(૦.૦૩)	૪.૩૧	૧૪૮.૬૭

આ સાથે જોડેલ નોંધો અને હિસાબી પત્રકનો અભિન્ન ભાગ છે.

સમાન તારીખના અમારા અહેવાલ મુજબ

નિયામક મંડળ વતી

તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી
ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ
(પેટીનો નોંધણી નં. ૧૧૦૭૫૮ ડબલ્યુ/ડબલ્યુ૧૦૦૩૭૭)

અનિલ મુકીમ, આઈએએસ
ચેરમેન
ડીઆઈએન : ૦૨૮૪૨૦૬૪

સંજીવ કુમાર, આઈએએસ
મેનેજિંગ ડાયરેક્ટર
ડીઆઈએએન: ૦૩૬૦૦૬૫૫

અમીત શાહ
ભાગીદાર
સભ્યપદ ક્રમાંક - ૧૨૨૧૩૧

રીના દેસાઈ
કંપની સેક્રેટરી

રાજેશ શીવદાસન
મુખ્ય નાણાં અધિકારી

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
સ્થળ : ગાંધીનગર

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
સ્થળ : ગાંધીનગર

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ
(સીઆઈએન : યુર ૩૨૦૮૭૭૧૯૭૯એસજીસી૦૦૩૨૮૧)
૩૧ મી માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટેના એકાંકી મુડીમાં થયેલા બદલાવ દર્શાવતું પત્રક

ક. ઈક્વિટી શેરમૂડી

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	શેરની સંખ્યા	રકમ
બહાર પાડેલ, ફાળવેલ અને ભરપાઈ થયેલ શેરમૂડી		
₹. ૧નો એક એવા પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલ ઈક્વિટી શેર		
૧ એપ્રિલ ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	૨,૫૭૯,૨૬૨,૯૨૦	૨૫૭.૯૩
વર્ષ દરમિયાન બહાર પાડેલી ઈક્વિટી શેર	૮,૧૭૭,૨૭૭,૩૪૪	૮૧૭.૭૩
૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૧૦,૭૫૬,૫૪૦,૨૬૪	૧,૦૭૫.૬૫
વર્ષ દરમિયાન બહાર પાડેલી ઈક્વિટી શેર	-	-
૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૧૦,૭૫૬,૫૪૦,૨૬૪	૧,૦૭૫.૬૫

ખ. પ્રકારમાં સંપૂર્ણપણે ઈક્વિટી સાધનો

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	ડિબેન્ચર્સની સંખ્યા	રકમ
૧ એપ્રિલ ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ		
નોન કન્વર્ટીબલ ડિબેન્ચર્સ	૬૦,૦૦૦	૬,૦૦૦.૦૦
ફરજિયાત કન્વર્ટીબલ ડિબેન્ચર્સ	૬૭,૮૦૧,૧૩૦	૫૫૦.૦૦
વર્ષ દરમિયાન ફેરફાર		
બાદ: એનસીડી જવાબદારી સામે બહાર પાડેલ ઈક્વિટી શેર (નોંધ ૧૩ (ઈ))	(૬૦,૦૦૦)	(૬,૦૦૦.૦૦)
બાદ: વર્ષ દરમિયાન રૂપાંતરિત ફરજિયાત કન્વર્ટીબલ ડિબેન્ચર્સ (નોંધ ૧૩ (ઈ))	(૬૭,૮૦૧,૧૩૦)	(૫૫૦.૦૦)
૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	-	-
વર્ષ દરમિયાન ફેરફાર	-	-
૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	-	-

(ગ) અન્ય ઈક્વિટી

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	અનામત અને વધારો				અન્ય વ્યાપક આવક એકવીઓસીઆઈ- ઈક્વિટી રોકાણો	અન્ય કુલ ઈક્વિટી
	મૂડી અનામત	સિક્યોરીટી પ્રીમિયમ	સામાન્ય અનામત	જાળવી રાખેલ આવક		
૧ એપ્રિલ ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ સસિલક	૧.૨૮	૩,૭૪૦.૦૬	૩,૨૪૫.૧૪	(૧૫,૧૮૪.૨૧)	૨,૦૬૫.૪૨	(૬,૧૩૨.૩૧)
વર્ષ માટેનો નફો	-	-	-	૩૬૬.૩૮	-	૩૬૬.૩૮
વર્ષ માટેની અન્ય વ્યાપક આવક	-	-	-	-	(૭.૬૮)	(૭.૬૮)
રોજગાર પછીના લાભની જવાબદારીનું પુન:માપન; કરની ચોખ્ખી ઈન્ડ એ.એસ. ૧૧ દને કારણે એકાઉન્ટીંગ પોલીસીમાં ફેરફાર	-	-	-	(૨.૩૪)	-	(૨.૩૪)
વર્ષ માટેની કુલ વ્યાપક આવક	૧.૨૮	૩,૭૪૦.૦૬	૩,૨૪૫.૧૪	(૧૪,૮૨૦.૧૩)	૨,૦૫૭.૭૪	(૫,૭૭૫.૯૧)
વર્ષ દરમિયાન ઉમેરો	-	૫,૭૩૨.૨૭	-	-	-	૫,૭૩૨.૨૭
વર્ષ દરમિયાન વપરાશ	-	(૦.૫૫)	-	-	-	(૦.૫૫)
૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ સિલક	૧.૨૮	૮,૪૭૧.૭૮	૩,૨૪૫.૧૪	(૧૪,૮૨૦.૧૩)	૨,૦૫૭.૭૪	(૪૪.૧૯)

(ગ) અન્ય શેર મૂડી
(₹. કરોડમાં)

વિગતો	અનામત અને વધારો				અન્ય વ્યાપક આવક	કુલ અન્ય ઈકિવટી
	મૂડી	સિક્યોરીટી પ્રીમિયમ	સામાન્ય અનામતો	જાળવી રાખેલી આવક		
વર્ષ માટેનો નફો	-	-	-	૭૩૮.૭૭	-	૭૩૮.૭૭
વર્ષ માટેની અન્ય વ્યાપક આવક	-	-	-	-	(૦.૨૬)	(૦.૨૬)
રોજગાર પછીના લાભની જવાબદારીનું પુનઃમાપન, કરની ચોખ્ખી	-	-	-	૦.૩૭	-	૦.૩૭
વર્ષ માટેની કુલ વ્યાપક આવક	૧.૨૮	૮,૪૭૧.૭૮	૩,૨૪૫.૧૪	(૧૪,૦૮૦.૯૯)	૨,૦૫૭.૪૮	૬૯૪.૬૯
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ સિલક	૧.૨૮	૮,૪૭૧.૭૮	૩,૨૪૫.૧૪	(૧૪,૦૮૦.૯૯)	૨,૦૫૭.૪૮	૬૯૪.૬૯

અનામતોનાં હેતુ :

૧. મૂડી અનામત : ઈન્ડ એ.એસ.માં સંક્રમણને કારણે મૂડી અનામત બનાવવામાં આવી હતી.
૨. સિક્યોરીટી પ્રીમિયમ : સિક્યોરીટી પ્રીમિયમનો ઉપયોગ શેર ઈસ્યુ કરવા પર પ્રીમિયમ રેકોર્ડ કરવા માટે થાય છે. કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ની જોગવાઈ અનુસાર અનામતનો ઉપયોગ કરવામાં આવે છે.
૩. સામાન્ય અનામત : વિનિયોગ હેતુઓ માટે જાળવી રાખેલી કમાણીમાંથી નફાના ટ્રાન્સફર દ્વારા સમયાંતરે સામાન્ય અનામત બનાવવામાં આવે છે અને તે અન્ય વ્યાપક આવકની વિગત નથી.
૪. જાળવી રાખેલ આવક : કંપની દ્વારા સંચિત અનામતમાંથી તેના ઈકિવટી શેરધારકોની વિતરણ કરી શકાય તેવી રકમ કંપની અધિનિયમ ૨૦૧૩ની જરૂરિયાતોને ધ્યાનમાં રાખીને નક્કી કરવામાં આવે છે. આમ ઉપર નોંધાયેલ બંધ સિલક રકમ સંપૂર્ણ રીતે વિતરિત કરી શકાતી નથી.
૫. અન્ય વ્યાપક આવક : એફવીઓસીઆઈ- ઈકિવટી ઈન્વેસ્ટમેન્ટ્સ : કંપનીએ અન્ય વ્યાપક આવકમાં ઈકિવટી સિક્યોરીટીમાં ચોક્કસ રોકાણોના વાજબી મૂલ્યમાં ફેરફારને ઓળખવા માટે પસંદ કર્યું છે. આ ફેરફારો ઓસીઆઈ અનામત દ્વારા ઈકિવટી રોકાણોમાં સંચિત થાય છે.

આ સાથે જોડેલ નોંધો અને હિસાબી પત્રકનો અભિન્ન ભાગ છે.

સમાન તારીખના અમારા અલગ અહેવાલ મુજબ
નિયામક મંડળ વતી

 તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી
 ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ
 (પેઢીનો નોંધણી નં. ૧૧૦૭૫૮ ડબલ્યુ/ડબલ્યુ૧૦૦૩૭૭)

 અનિલ મુકીમ, આઈએએસ
 ચેરમેન
 ડીઆઈએન : ૦૨૮૪૨૦૬૪

 સંજીવ કુમાર, આઈએએસ
 મેનેજિંગ ડાયરેક્ટર
 ડીઆઈએન: ૦૩૬૦૦૬૫૫

 અમીત શાહ
 ભાગીદાર
 સભ્યપદ ક્રમાંક - ૧૨૨૧૩૧

 રીના દેસાઈ
 કંપની સેક્રેટરી

 રાજેશ શીવદાસન
 મુખ્ય નાણાં અધિકારી

 તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
 સ્થળ : ગાંધીનગર

 તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
 સ્થળ : ગાંધીનગર

૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ નાં રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટેની એકાંકી નાણાંકીય પત્રકોની નોંધ કોર્પોરેટ માહિતી

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (જીએસપીસી અથવા “કંપની”), ભારત સ્થિત એક પબ્લિક લિમિટેડ કંપની છે અને કંપની એક્ટ, ૧૯૫૬ની જોગવાઈઓ હેઠળ સંસ્થાપિત કંપની છે. રજીસ્ટર્ડ ઓફિસ જીએસપીસી ભવન, ઉદ્યોગ ભવન, ઉદ્યોગ ભવનની પાછળ, સેક્ટર-૧૧, ગાંધીનગર - ૩૮૨૦૧૧ ખાતે સ્થિત છે. જીએસપીસી એ કંપની એક્ટ, ૨૦૧૩ની કલમ-૨(૪૫) હેઠળની એક સરકારી કંપની છે. પ્રાથમિક રૂપે કંપની ઓઈલ અને ગેસ પ્રવૃત્તિઓ જેવી કે ઓઈલ અને ગેસ સંશોધન, વિકાસ અને ઉત્પાદન તથા નેચરલ ગેસના ટ્રેડિંગની પ્રવૃત્તિઓ સાથે સંકળાયેલી છે. પવનચક્કીઓ દ્વારા ઉત્પાદિત વીજળીના વેચાણ માટે પણ કંપની સંકળાયેલી છે. કંપની, વિન્ડમીલ્સ દ્વારા ઉત્પાદિત કરવામાં આવેલી વીજળીના વેચાણ સાથે પણ સંકળાયેલી છે.

૧૫ જૂન ૨૦૨૧ ના રોજ યોજાયેલી નિયામક મંડળની બેઠકમાં પસાર થયેલા ઠરાવ અનુસાર ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧નાં રોજ પુરાં થયેલા વર્ષ માટેના એકાંકી નાણાંકીય નિવેદનો મંજૂર કરવામાં આવ્યા હતા અને ઈસ્યુ માટે અધિકૃત કરવામાં આવ્યા હતા.

૧. નોંધપાત્ર હિસાબી નીતિઓ

આ નોંધ, નાણાંકીય પત્રકોની તૈયારીમાં લાગુ કરવામાં આવેલી નોંધપાત્ર હિસાબી નીતિઓની યાદી પ્રદાન કરે છે.

(ક) નાણાંકીય પત્રકોની તૈયારીના આધારે

(૧) ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડના અનુપાલન સાથેનું પત્રક

એકાંકી નાણાંકીય નિવેદનો અનુસાર તૈયાર કરવામાં આવેલ એકાંકી નાણાંકીય નિવેદનોમાં સમ્મિલિત દરેક સામગ્રીનું કંપની એક્ટ, ૨૦૧૩ (૫ એક્ટ)ની કલમ-૧૩૩ હેઠળ ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ (ઈન્ડ. એ.એસ.) (કંપનીઝ (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ), રૂલ્સ, ૨૦૧૫) તેમજ વખતોવખત કરવામાં આવેલા સુધારાઓ હેઠળ યોગ્ય રીતે અનુપાલન કરવામાં આવ્યું છે અને ઓઈલ તથા ગેસ પ્રાપ્ત કરવાની પ્રવૃત્તિઓ (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ) માટે ઈન્સ્ટીટ્યૂટ ઓફ ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ ઓફ ઈન્ડિયા દ્વારા જારી કરવામાં આવેલી માર્ગદર્શિકાઓનું પાલન કરવામાં આવ્યું છે.

હિસાબી નીતિઓ નિરંતરપણે લાગુ પડશે, સિવાય કે જ્યાં નવા જારી કરવામાં આવેલ ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ પ્રારંભમાં અપનાવવામાં આવ્યા હોય અથવા તો પ્રવર્તમાન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડમાં ફેરફાર કરીને અહીં સુધીની એકાઉન્ટિંગ નીતિમાં પરિવર્તન કરવાનું હોય.

(૨) ઐતિહાસિક મૂલ્ય પરંપરા

એકાંકી નાણાંકીય પત્રકો, ભારતમાં સામાન્ય રીતે સ્વીકૃત એકાઉન્ટિંગ સિદ્ધાંતો અનુસારની ઐતિહાસિક મૂલ્ય પરંપરા હેઠળ તેમજ ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ સહિત કંપની એક્ટ, ૨૦૧૩ની અનુરૂપ જોગવાઈઓ હેઠળ તૈયાર કરવામાં આવ્યા છે, તેની અપવાદરૂપ બાબતો નીચે મુજબ છે :

- વાજબી મૂલ્ય ઉપર ચોક્કસ નાણાંકીય અસ્કયામતો અને જવાબદારીઓનું માપન
- વર્ણવિત લાભ આયોજનો - વાજબી મૂલ્ય ઉપર માપવામાં આવેલ પ્લાન અસ્કયામતો
- વેચાણ માટે રાખવામાં આવેલી અસ્કયામતો - વાજબી મૂલ્ય બાદ વેચાણ ખર્ચ ઉપર માપણી.

(૩) અંદાજો અને યુકાદાઓનો ઉપયોગ

નાણાંકીય પત્રકોની પ્રસ્તુતિમાં એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ સાથે સંવાદિતા સધાયેલ છે, જેમાં અનુમાનો, યુકાદાઓ અને અભિગમો બનાવવા માટે મેનેજમેન્ટ માટે જરૂરી છે કે જે અસ્કયામતો અને જવાબદારીઓ, રેવન્યુ અને ખર્ચ, આકસ્મિક જવાબદારીઓની જાહેરાત વગેરેને અસર પહોંચાડે છે. આવા અનુમાનો અને અભિગમો, નાણાંકીય પત્રકો બન્યા તે તારીખ સુધીની હકીકતો અને પરિસ્થિતિઓના મેનેજમેન્ટના મૂલ્યાંકન ઉપર આધારિત હોય છે.

અનુમાનો અને ગમ્ભિર અભિગમોની સમીક્ષા ચાલુ આધાર ઉપર કરવામાં આવી છે. એકાઉન્ટિંગ અંદાજોનું પુનરાવર્તન એવા સમયગાળામાં માન્ય કરવામાં આવે છે, જેમાં અનુમાનોમાં સુધારણા કરવામાં આવી હોય અને ભવિષ્યના સમયગાળામાં અસરગ્રસ્ત થવાના હોય.

આ નોંધ વિસ્તારોની એક રૂપરેખા પ્રદાન કરે છે, જે યુકાદા કે જટિલતાના ઉચ્ચતમ પરિમાણમાં સામેલ થયેલા છે અને એવા અસલ મૂલ્યાંકનો કરતાં અંદાજો અને અભિગમો હકીકતથી અલગ હોવાને કારણે તેને સમાયોજિત કરવામાં આવે છે. નાણાંકીય પત્રકોની દરેક ચીજવસ્તુઓને અસર કરવા માટે આવા અંદાજો અને યુકાદાઓ બાબતની વિસ્તૃત જાણકારી ગણતરીના આધારે માહિતી સાથેની અનુરૂપ નોંધમાં સમ્મિલિત હોય છે.

અભિગમ અને અંદાજની અનિશ્ચિતતાઓની માહિતી કે જે આગામી નાણાંકીય વર્ષમાં સામગ્રી સમાયોજનને કારણે નોંધપાત્ર જોખમ ધરાવે છે, જેમાં નીચેની નોંધોનો સમાવેશ થાય છે :

- મિલકત, પ્લાન્ટ અને સાધન સામગ્રીનું ઉપયોગી જીવન, ઉપયોગનો અધિકાર અને અમૂર્ત સંમતિ
- વર્તમાન/વિલંબિત કરવેરા ખર્ચ
- વ્યાખ્યાયિત લાભ જવાબદારીઓનું માપન, ચાવીરૂપ વીમાંકિત અભિગમો
- જોગવાઈઓ અને આકસ્મિક જવાબદારીઓ
- મેળવાપાત્ર અપેક્ષિત કેડિટ લોસ
- ઓઈલ અને ગેસ રિઝર્વ્સનું અનુમાન
- ક્ષતિગ્રસ્તતા
- ઈન્વેન્ટરીનું મૂલ્યાંકન
- ચાલુ પેટી કોવિડ ૧૯ પેન્ડેમીકની અસર સહત

- બિનયાદી જવાબદારીઓ અને વેચાણ માટે રાખવામાં આવેલી અસ્ક્યામતોનું વાજબી મૂલ્ય
- ભાડા પટ્ટા, ભાડા પટ્ટાની ટીમ અને ડિસ્કાઉન્ટનાં દર

(૪) વર્તમાન વિરૂદ્ધ બિન-વર્તમાન વર્ગીકરણ

વર્તમાન / બિન-વર્તમાન વર્ગીકરણના આધારે કંપની સરવૈયામાં અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ પ્રસ્તુત કરે છે. નીચેની પરિસ્થિતિમાં અસ્ક્યામતને વર્તમાન તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે :

- તેની સામાન્ય કામગીરી ચક્રમાં તેને સાકાર કરવા અથવા વેચાણ કરવાનો કે ઉપયોગ કરવાનો આશય અપેક્ષિત હોય,
- ટ્રેડિંગના હેતુ માટે પ્રાથમિક રીતે ધરાવતા હોય,
- રીપોર્ટિંગ સમયગાળા બાદ બાર મહિનાની અંદર સાકાર કરવાનું અપેક્ષિત હોય, અથવા
- રોકડ અથવા રોકડ સમકક્ષ, સિવાય કે, રીપોર્ટિંગ સમયગાળા બાદ બાકીના બાર મહિના માટે જવાબદારીને સેટલ કરવા માટે તેની અદલાબદલી કે ઉપયોગ ઉપર પ્રતિબંધ હોય.

નીચેની પરિસ્થિતિમાં જવાબદારીને વર્તમાન તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે :

- સામાન્ય કામગીરી ચક્રમાં સમાયોજિત કરવાનું અપેક્ષિત હોય.
- ટ્રેડિંગના હેતુ માટે પ્રાથમિક રીતે ધરાવતા હોય,
- રીપોર્ટિંગ સમયગાળા બાદ બાર મહિનાની અંદર સાકાર કરવાનું અપેક્ષિત હોય, અથવા
- રોકડ અથવા રોકડ સમકક્ષ, સિવાય કે, રીપોર્ટિંગ સમયગાળા બાદ બાકીના બાર મહિના માટે જવાબદારીને અલગ સેટલ કરવા માટે કોઈ બિનશરતી અધિકાર ન હોય.

દરેક અન્ય અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓને બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવ્યા છે. વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓને બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવ્યા છે.

કામગીરીનું ચક્ર, પ્રોસેસિંગ માટે અસ્ક્યામતોનું અધિગ્રહણ તથા રોકડ અને રોકડ સમકક્ષો વચ્ચેનો સમય છે. કંપનીએ, તેના કામગીરી ચક્ર તરીકે બાર મહિના રાખ્યા છે કે ધરાવે છે.

(ખ) મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણ

(૧) ઓઈલ અને ગેસ મિલકતો

કંપનીએ ઓઈલ અને ગેસ કામગીરીઓ માટે એકાઉન્ટિંગ આધારિત કોન્ટ્રાક્ટ એરિયા (પીએસસી - પ્રોડક્શન શેરિંગ કોન્ટ્રાક્ટ) લેવલ કોસ્ટ સેન્ટર ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૧૫ની અસરથી અપનાવ્યું છે અને તદ્દનુસાર, કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તારોના અધિગ્રહણ, સંભવિતતાઓ, સંશોધન અને વિકાસમાં ખર્ચ કરેલી દરેક રકમોને કોસ્ટ સેન્ટર તરીકે કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તારમાં સંચિત ગણવામાં આવ્યા છે. નીચેના સ્તરે ખર્ચ કરેલ દરેક ખર્ચને હિસાબમાં નીચે મુજબ જણાવવામાં આવ્યા છે.

૧) અધિગ્રહણ પૂર્વનો ખર્ચ

ઓઈલ અને ગેસના સંશોધન, વિકાસ અને ઉત્પાદનના અધિકારો પ્રાપ્ત કરતાં પહેલાં જ્યારે અને જેમ કરવામાં આવેલ ખર્ચ.

૨) અધિગ્રહણ, સંશોધન અને મૂલ્યાંકન ખર્ચ

અધિગ્રહણ ખર્ચ, તેના પ્રકાર મુજબ મૂળ અથવા અમૂર્ત અસ્ક્યામત તરીકે મૂડીકૃત કરવામાં આવે છે. અધિગ્રહણ પૂર્વે જ્યારે અને જેમ પણ કરવામાં આવેલ ખર્ચ એ અધિગ્રહણ પૂર્વનો ખર્ચ છે. ઓઈલ અને ગેસ મિલકતના અધિગ્રહણ ખર્ચમાં ખર્ચવામાં આવેલ રકમો એ ખરીદી, ભાડાપટ્ટે અથવા મિલકત કે ખનીજ અધિકારો પ્રાપ્ત કરવાના ખર્ચ હોય છે. દરેક પ્રકારના ખર્ચને ચાલુ મૂડી કામો હેઠળ સંશોધન ખર્ચ તરીકે મૂડીકૃત અને સંચિત કરવામાં આવે છે અથવા ખર્ચના પ્રકારના આધારે વિકાસ હેઠળ અમૂર્ત અસ્ક્યામતોનું સંશોધન ખર્ચ તરીકે મૂડીકૃત કે સંચિત કરવામાં આવે છે.

કંપનીએ વિશિષ્ટ વિસ્તારના સંશોધનના કાનૂની અધિકારો તેમજ ઓઈલ અને ગેસ કાઢવા માટેની તકનિકી પ્રાપ્યતા અને વાણિજ્યિક દર્શનીયતાના નિર્ણય પરત્વે પ્રવૃત્તિઓ હાથ ધરવાના કાનૂની અધિકારો પ્રાપ્ત કર્યા બાદ ઓઈલ અને ગેસ મેળવવા માટે કંપનીએ સંભવિત પ્રવૃત્તિઓના સંચાલન માટે સંશોધન અને મૂલ્યાંકન પ્રવૃત્તિઓ હાથ ધરી છે. દરેક પ્રકારના ખર્ચને ચાલુ મૂડી કામો હેઠળ સંશોધન ખર્ચ તરીકે મૂડીકૃત અને સંચિત કરવામાં આવે છે અથવા ખર્ચના પ્રકારના આધારે વિકાસ હેઠળ અમૂર્ત અસ્ક્યામતોનું સંશોધન ખર્ચ તરીકે મૂડીકૃત કે સંચિત કરવામાં આવે છે.

૩) સંશોધન ખર્ચ

ઓઈલ અને ગેસ કાઢવા માટેની તકનિકી પ્રાપ્યતા અને વાણિજ્યિક દર્શનીયતા નક્કી કર્યા બાદ વિકાસ પ્રવૃત્તિઓ હાથ ધરવામાં આવે છે, પરંતુ કૂવાઓમાંથી વાસ્તવિક ઉત્પાદન પ્રાપ્ત કરતાં પહેલાં અન્ય ખર્ચો જેવાં કે વિકાસ કૂવાઓનો શારકામખર્ચ, સાથે બિછાવેલી લાઈનોના કૂવાઓનું સફળ સંશોધન, ઉત્પાદન સુવિધાઓ વગેરેનો સમાવેશ થાય છે. દરેક પ્રકારના ખર્ચને ચાલુ મૂડી કામો હેઠળ સંશોધન ખર્ચ તરીકે મૂડીકૃત અને સંચિત કરવામાં આવે છે અથવા ખર્ચના પ્રકારના આધારે વિકાસ હેઠળ અમૂર્ત અસ્ક્યામતોનું સંશોધન ખર્ચ તરીકે મૂડીકૃત કે સંચિત કરવામાં આવે છે.

૪) પ્રોડ્યુસિંગ પ્રોપર્ટીઝ

સાબિત થયેલી ઓઈલ અને ગેસ અનામતો ધરાવતા વિસ્તાર/ક્ષેત્રના સંબંધમાં મિલકતોનું ઉત્પાદન કરવામાં આવે છે અને જ્યારે વિસ્તાર / ફીલ્ડ આ પ્રકારે સજ્જ હોય ત્યારે વાણિજ્યિક ઉત્પાદન શરૂ કરવામાં આવે છે. કૂવાઓના ઉત્પાદન માટે કરવામાં આવેલ દરેક સંશોધન ખર્ચ અને વિકાસ ખર્ચને ઉત્પાદિત મિલકતો તરીકે અથવા પ્લાન્ટ અને ઉપકરણ મિલકત તરીકે જે યોગ્ય લાગે તે મુજબ પુનઃવર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે. સાબિત થયેલા વિસ્તારમાં નિષ્ફળ કૂવાઓ ઉપરના સંશોધન અને મૂલ્યાંકન ખર્ચને ઓઈલ અને ગેસ ઉત્પાદન પ્રવૃત્તિઓને (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ) ધ ઈન્સ્ટીટ્યૂટ ઓફ ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ ઓફ ઈન્ડિયા દ્વારા જારી કરવામાં આવેલી માર્ગદર્શિકાઓના ઉપલબ્ધ ફકરા ૩ અનુસાર ઉત્પાદિત મિલકતો તરીકે પણ મૂડીકૃત કરવામાં આવે છે.

૫) પરિત્યાગ ખર્ચ

જ્યારે સંપૂર્ણ / સુવિધાઓ સ્થાપિત કરી દેવામાં આવી હોય અને આ સંબંધિત અસ્ક્યામતોને કાઢી નાંખવામાં આવે, દૂર કરવામાં આવે અને કૂવાઓના સ્થળમાં પુનઃસ્થાપિત કરવા સંબંધિત ખર્ચ પરત્વેની સંપૂર્ણ અંદાજીત જવાબદારી તરીકે ધ્યાનમાં લેવામાં આવે છે.

એકાંકી નાણાકીય પત્રકો

૬) કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તારનું પ્રત્યાર્પણ/છૂટછાટ

કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તારના ધારિત ખર્ચને એ વર્ષના નફા-નુકસાન ખાતામાં માંડી વાળવામાં આવે છે, જે વર્ષમાં આવો કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તાર જરૂરી મંજૂરી મેળવ્યા બાદ પ્રત્યાર્પિત કરવામાં આવ્યો હોય. વધુમાં, કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તારનો ધારિત ખર્ચ, જે વર્ષ દરમિયાનના પ્રત્યાર્પણ માટે સંભવિત છે, પરંતુ વર્ષના અંતે પણ તેની મંજૂરીની હજી રાહ જોવામાં આવે છે અને માંડી વાળેલ સંશોધન ખર્ચના શીર્ષક હેઠળ નફા-નુકસાન ખાતામાં દર્શાવવામાં આવે છે.

૭) હિસ્સાનું વેચાણ

કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તારમાં હિસ્સાના વેચાણ ઉપર લાભને (અસ્ક્યામતોના ધારિત મૂલ્ય ઉપર કુલ અવેજનો વધારો) અથવા નુકસાન (કુલ અવેજ ઉપર અસ્ક્યામતોના ધારિત મૂલ્યામાં વધારો) જે વર્ષમાં કરાર થયો હોય તે વર્ષના નફા-નુકસાન ખાતામાં માન્ય ગણવામાં આવે છે.

૮) ધારિત વ્યાજ માટેના હિસાબો

“ધારિત વ્યાજ”ની સુવિધા, જ્યાં એસાઈની (ધારિત પક્ષકાર), મિલકતના શારકામ, વિકાસ અને કામગીરીનો દરેક ખર્ચ ચુકવવા માટે તૈયાર થાય છે અને મિલકતમાંથી જ્યાં સુધી એસાઈનીનો દરેક ખર્ચ વસૂલ ન થઈ જાય ત્યાં સુધી મિલકતમાંથી ઉત્પાદનમાંથી દરેક રેવન્યુ વસૂલ કરવા માટે હક્કદાર છે, ત્યારબાદ એસાઈનર, સંમત થયેલ કરારના આધારે ખર્ચ અને ઉત્પાદન બંનેને વહેંચણી કરશે. આવી વ્યવસ્થામાં કંપની, ધારિત કંપની હોવાથી દરેક ખર્ચ નોંધે છે, જેમાં કે ધારિત ખર્ચ, હિસાબી નીતિ અનુસારની નોંધ અને પે-આઉટ સમયગાળા દરમિયાન ધારિત ખર્ચની લાગુ વસૂલી સહિત મિલકતમાંથી દરેક આવકની નોંધ કરવામાં આવે છે.

(૨) અન્ય મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણ

ફીલોલ લેન્ડ એ ઐતિહાસિક મૂલ્ય ધરાવે છે. મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણ જેવી અન્ય ચીજવસ્તુઓ અધિગ્રહણ/બાંધકામ(કુલ વસૂલીપાત્ર કરવેરાઓ) બાદ સંચિત ધસારાને કારણે થયેલ નુકસાનનું મૂલ્ય ધરાવે છે.

ઐતિહાસિક મૂલ્યમાં ખર્ચનો સમાવેશ થાય છે, જે પ્રત્યક્ષપણે ચીજવસ્તુઓના અધિગ્રહણને આભારી છે. જ્યારે એવી શક્યતા હોય કે ચીજવસ્તુઓ સાથે સંકળાયેલા ભાવિ આર્થિક લાભો કંપનીને પ્રવાહિત કરશે અને તેવા સંજોગોમાં ત્યાર બાદના ખર્ચમાં અસ્ક્યામતોના ધારિત મૂલ્ય અથવા અલગ અસ્ક્યામત તરીકેની સ્વીકૃત અસ્ક્યામત પૈકી જે યોગ્ય હોય તેનો સમાવેશ થાય છે અને ચીજવસ્તુઓના મૂલ્યનું માપન કરી શકાય છે. જ્યારે અસ્ક્યામત બદલવામાં આવે છે ત્યારે એક અલગ અસ્ક્યામત તરીકે હિસાબમાં લીધેલ કોઈ પણ ઉપકરણની રકમને ધારિત કરવામાં આવે છે. જે રકમને ખર્ચવામાં આવી હોય તેને રીપોર્ટિંગ સમયગાળા દરમિયાન નફા-નુકસાન ખાતામાં સમારકામ અને જાળવણી તરીકે ઉધારવામાં આવે છે.

તેની ઉપયોગિતાપૂર્ણ આવરદા બાદ જો જોગવાઈના માપદંડો મુજબ સ્વીકૃતિ મળતી હોય તો અસ્ક્યામતના બરખાસ્તીકરણ માટે અપેક્ષિત ખર્ચના વર્તમાન મૂલ્યનો સમાવેશ સંબંધિત અસ્કક્યમતના ખર્ચમાં કરવામાં આવે છે.

ચાલુ મૂડી કામો એવા ખર્ચનો સમાવેશ થાય છે, જે અસ્ક્યામતોના અધિગ્રહણ / બાંધકામને પ્રત્યક્ષરૂપે આભારી હોય અને તેની સોંપણીની તેમજ પ્રોજેક્ટ ઈન્વેન્ટરીની કામગીરી કરવાની બાકી હોય.

મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણની ચીજવસ્તુઓના નિકાલને અમાન્ય ગણવામાં આવે છે અથવા તો જ્યારે અસ્ક્યામતોનો ઉપયોગ ચાલુ રાખવામાંથી કોઈ ભાવિ આર્થિક લાભો ઉભા થવાના ન હોય. મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણના નિકાલ કે નિવૃત્તિને કારણે ઉભો થયેલ લાભ કે નુકસાનને નફા-નુકસાન ખાતામાં દર્શાવવામાં આવે છે.

ઈન્ડ. એએસમાં સંક્રમણ પર, કંપનીએ ૧લી એપ્રિલ ૨૦૧૫ના રોજ આઈજીજીએએપી મુજબ માપવામાં આવેલી તમામ મિલકત, પ્લાન્ટ અને તેલ અને ગેસ અસ્ક્યામતો સહિતની સાધન સમગ્રીના ચોખ્ખા વહન મૂલ્ય સાથે ચાલુ રાખવાનું પસંદ કર્યું હતું અને તે ચોખ્ખા વહન મુલ્યનો ઉપયોગ મિલકત, પ્લાન્ટ અને સાધનોનાં ખર્ચનાં તરીકે ગણવામાં આવે છે.

(ગ) મિલકતોમાં રોકાણ

મિલકતોના રોકાણમાં ફી હોલ્ડ જમીન અથવા ભાડા પટ્ટા જમીન (રાઈટ ઓફ યુઝ અસ્ક્યામતો) અને ઓફિસ બિલ્ડિંગ્સ જે ભાડાની ઉપજ ઉપર અને/અથવા મૂડી પ્રાપ્તિ માટે રાખવામાં આવ્યા હોય.

મિલકતના રોકાણમાં પ્રારંભમાં તેનો ખર્ચ જેમાં સંબંધિત વિનિમય ખર્ચ અને લાગુ પડતાં ઉછીનાં નાણાંનો સમાવેશ થાય છે. જ્યારે એવી શક્યતા હોય કે ચીજવસ્તુઓ સાથે સંકળાયેલા ભાવિ આર્થિક લાભો કંપનીને પ્રવાહિત કરશે અને તેવા સંજોગોમાં ત્યાર બાદના ખર્ચમાં અસ્ક્યામતોના ધારિત મૂલ્ય અથવા અલગ અસ્ક્યામત તરીકેની સ્વીકૃત અસ્ક્યામત પૈકી જે યોગ્ય હોય તેનો સમાવેશ થાય છે અને ચીજવસ્તુઓના મૂલ્યનું માપન કરી શકાય છે. જ્યારે રોકાણ મિલકતના ભાગને બદલવામાં આવે છે ત્યારે બદલાયેલા ભાગની ધારિત રકમને અમાન્ય ગણવામાં આવે છે.

ઈન્ડ. એએસમાં સંક્રમણ પર, કંપનીએ ૧લી એપ્રિલ ૨૦૧૫ના રોજ આઈજીજીએએપી મુજબ માપવામાં આવેલી તેની રોકાણ મિલકતો, ચોખ્ખા વહન મૂલ્ય સાથે ચાલુ રાખવા અને તે ચોખ્ખા વહન મૂલ્યનો રોકાણ મિલકતોની માનવામાં આવતી કિંમત તરીકે ઉપયોગ કરવાનું પસંદ કર્યું હતું.

(ઘ) અમૂર્ત અસ્ક્યામતો

અધિગ્રહિત કરેલી અમૂર્ત અસ્ક્યામતોને મૂલ્યની પ્રારંભિક સ્વીકૃતિ ઉપર અલગથી માપન કરવામાં આવ્યું છે. ત્યારબાદ અમૂર્ત અસ્ક્યામતોને તેના મૂલ્ય બાદ કોઈ પણ સંચિત ચુકવણીની રકમને સંચિત હાનિગ્રસ્ત નુકસાન થયું હોય તો તેમાંથી બાદ કરવામાં આવે છે.

સોફ્ટવેર, લાયસન્સ જેવી અમૂર્ત અસ્ક્યામતો, જેને ભવિષ્યમાં આર્થિક લાભ પ્રદાન કરવા તરીકે અપેક્ષા રાખવામાં આવે છે અને તે કારણે તેને અમૂર્ત અસ્ક્યામતો તરીકે મૂડીકૃત કરવામાં આવે છે.

ઈન્ડ. એએસમાં સંક્રમણ પર, કંપનીએ ૧લી એપ્રિલ ૨૦૧૫ના રોજ આઈજીજીએએપી મુજબ માપવામાં આવેલી તેની અમૂર્ત અસ્ક્યામતોના ચોખ્ખા વહન મૂલ્ય સાથે ચાલુ રાખવા માટે અને તે ચોખ્ખા વહન મૂલ્યનો અમૂર્ત અસ્ક્યામતોની માનવામાં આવતી કિંમત તરીકે ઉપયોગ કરવાનું પસંદ કર્યું હતું.

(ચ) ઘસારો, અવક્ષય અને ચુકવણીની પદ્ધતિઓ, અંદાજિત ઉપયોગી આવરદા તથા અવશેષોના મૂલ્યો

ઉત્પાદિત મિલકતો ઉપરના ઘસારાને ઉત્પાદન પદ્ધતિના એકમ ઉપર પ્રદાન કરવામાં આવે છે અને અન્ય મૂર્ત મિલકતો, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણોને અન્ય જણાવ્યું હોય તે સિવાયની રીટર્ન ડાઉન વેલ્યુ (ડબલ્યુડીવી) પદ્ધતિ ઉપર પ્રદાન કરવામાં આવે છે.

મેનેજમેન્ટના વિશેષજ્ઞ દ્વારા કરવામાં આવતા તકનિકી મૂલ્યાંકનના આધારે ઉપયોગી આવરદા નક્કી કરવામાં આવે છે, જે પરિશિષ્ટ-૨ થી કંપની એક્ટ ૨૦૧૩ દ્વારા ઉલ્લેખિત કરવામાં આવેલી ઉપયોગી આવરદા સાથે મેળ કરવામાં આવે છે. અવશેષ મૂલ્ય એ મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણની ચીજવસ્તુઓની મૂળ કિંમતના ૫% જેટલા મૂલ્યની હોય છે. અસ્ક્યામતના અવશેષ મૂલ્ય અને ઉપયોગી આવરદાની સમીક્ષા કરવામાં આવે છે અને દરેક રીપોર્ટીંગ સમયગાળાના અંતે યોગ્ય લાગે તો તેનું સમાયોજન કરવામાં આવે છે.

કંપની દ્વારા ખરીદવામાં આવતા મોબાઈલ ઉપકરણને ખરીદીના વર્ષમાં ખર્ચ તરીકે સંપૂર્ણપણે માંડી વાળવામાં આવે છે.

ભાડા પટ્ટા જમીનના ખર્ચને ભાડાના સમયગાળામાં સમાનરૂપે વહેંચવામાં આવે છે.

સંશોધન અને શારકામની પ્રવૃત્તિઓ માટે ઉપયોગમાં લેવામાં આવતી મિલકતો, પ્લાન્ટ અને સાધનો ઉપરના ઘસારાને સંશોધન અને વિકાસ ખર્ચના ભાગરૂપે પ્રારંભમાં મૂકી કૂત કરવામાં આવે છે.

ઉત્પાદિત મિલકત ઉપરના અવક્ષયની ગણતરી કરવામાં આવે છે અને આઈસીએઆઈ દ્વારા જારી કરવામાં આવેલ ઓઈલ અને ગેસ ઉત્પાદનની પ્રવૃત્તિઓ (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ) માટે હિસાબો ઉપરની માર્ગદર્શિકામાં વર્ણવ્યા મુજબ ઉત્પાદન પદ્ધતિના એકમનો ઉપયોગ કરીને પ્રદાન કરવામાં આવે છે. પુરવાર થયેલ રિઝર્વની સામે પ્રાપ્ત કરેલ ઓઈલ અને ગેસ ઉત્પાદનની માત્રાને અંદાજિત ભાવિ ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવે છે અને અન્ય ખર્ચને રિઝર્વના વિકાસ ઉપર ખર્ચ કરવામાં આવે છે.

“ઉત્પાદન પ્રવૃત્તિઓ” માટેની માર્ગદર્શન નોંધ અનુસાર કંપની ઉદ્યોગના વ્યવહારો ધ્યાનમાં રાખીને પ્રોડક્શન શેરીંગ કોન્ટ્રાક્ટ (પીએસી)ની જોગવાઈઓ અનુસાર યોગ્ય ઓથોરિટી મેનેજમેન્ટ કમિટિની મંજૂરી સાથે શરૂ કરવામાં આવેલ કોમર્શિયલ ઉત્પાદન બાદ જ અસ્ક્યામતના અવક્ષયને ધ્યાનમાં લેવામાં આવે છે. તે સમય સુધી પ્રોડક્શન શેરીંગ કોન્ટ્રાક્ટરના સંબંધમાં રિઝર્વ કે અસ્ક્યામતોનો અવક્ષય ગણવામાં આવતો નથી અને તેને મૂકી કૂત કરવામાં આવે છે.

સંયુક્ત સહસોના હિસાબોમાં કોઈ ઘસારો કે અવક્ષય પ્રદાન કરવામાં આવ્યો નથી. તેમ છતાં, કંપનીએ તેના સહભાગિતા હિસ્સાના આધારે પોતાના હિસાબી ચોપડાઓમાં ઘસારો કે અવક્ષય જે લાગુ પડતો હોય તે પ્રદાન કર્યો છે.

વર્ષ દરમિયાન પ્રાપ્ત કરેલ / નિકાલ કરેલ મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણની ચીજવસ્તુઓ ઉપર ઉમેરણ / નિકાલની તારીખના સંદર્ભમાં ભાગે પડતા આધારે ઘસારો પ્રદાન ગણવામાં આવ્યો.

પરિશિષ્ટ-૨ થી કંપની નિયમ, ૨૦૧૩માં ઉલ્લેખિત ઉપયોગી આવરદાના આધારે રીટર્ન ડાઉન વેલ્યુ (ડબલ્યુડીવી) પદ્ધતિ ઉપર મિલકતોના રોકાણોને ઘસારાકૂત કરવામાં આવ્યા.

અમૂર્ત અસ્ક્યામતોના કિસ્સામાં સોફ્ટવેર ઉપર ઘસારો રીટર્ન ડાઉન વેલ્યુ પદ્ધતિ ઉપર ૪૦%ના દરે કરવામાં આવે છે.

(છ) બિન-નાણાંકીય અસ્ક્યામતોમાં ઘટાડો

દરેક રીપોર્ટીંગ તારીખે કંપની મૂલ્યાંકન કરે છે કે, એવો કોઈ નિર્દેશ છે કે નહીં કે અસ્ક્યામતને કોઈ હાનિ કે ઘટાડો થયો હોય. જો કોઈ નિર્દેશ મળી આવે અથવા તો અસ્ક્યામત માટે જ્યારે વાર્ષિક ક્ષતિગ્રસ્ત પરીક્ષણ કરવું જરૂરી હોય તો કંપની અસ્ક્યામતની વસૂલ કરવાપાત્રનો અંદાજ બાંધે છે. અસ્ક્યામતની વસૂલ કરવાપાત્ર રકમ અસ્ક્યામતની કિંમત કરતાં વધુ હોય અથવા રોકડ ઉત્પાદન કરતાં એકમોનું વાજબી મૂલ્ય બાદ નિકાલનો ખર્ચ તથા ઉપયોગમાં તેના મૂલ્યને ગણતરીમાં લેવામાં આવે છે. જ્યારે એક અસ્ક્યામત અથવા રોકડ ઉત્પાદન કરતાં એકમોનું મૂલ્ય વસૂલી કરવાપાત્ર રકમ કરતાં વધુ હોય તો તેવા સંજોગોમાં અસ્ક્યામતને ક્ષતિગ્રસ્ત ગણવામાં આવે છે અને તેની વસૂલ કરવાપાત્ર રકમને માંડી વાળવામાં આવે છે.

ઉપયોગમાં લીધેલ આકારણી મૂલ્યમાં પ્રી-ટેક્સ ડિસ્કાઉન્ટ રેટનો ઉપયોગ કરીને અંદાજિત ભાવિ રોકડ પ્રવાહોને તેમના વર્તમાન મૂલ્યમાંથી ડિસ્કાઉન્ટ કરવામાં આવે છે, જે વિશિષ્ટ અસ્ક્યામતના નાણાં અને જોખમના સમય મૂલ્યના વર્તમાન બજાર આકારણીઓને પ્રતિબિંબ કરે છે. વાજબી મૂલ્ય બાદ નિકાલનો ખર્ચ નક્કી કરવામાં તાજેતરના બજાર વિનિમયોને ધ્યાનમાં લેવામાં આવે છે. જો આવા વિનિમયોને ઓળખી ન શકાય તો એક યોગ્ય મૂલ્યાંકન મોડેલનો ઉપયોગ કરવામાં આવે છે. આવી ગણતરીઓને મૂલ્યાંકન ગુણાંકો, જાહેર ક્ષેત્રમાં વ્યાપાર કરતી કંપનીઓ માટે ફાળવેલ શેર કિંમતો અથવા અન્ય ઉપલબ્ધ વાજબી મૂલ્ય નિર્દેશાંકો દ્વારા ગણતરી હાથ ધરવામાં આવે છે.

કંપની, તેના ક્ષતિગ્રસ્ત ગણનાઓ અંદાજોના આધારે ધરાવે છે, જે કંપનીના પ્રત્યેક રોકડ ઉત્પાદિત એકમો માટે અલગથી તૈયાર કરવામાં આવ્યા છે, કે જેને અલગ અસ્ક્યામતો ફાળવવામાં આવી છે. આ બજેટ અને અનુમાન ગણતરીઓ સામાન્ય રીતે પાંચ વર્ષના સમયગાળા હેઠળ આવરિત થાય છે. લાંબા સમયગાળા માટે લાંબી અવધિના વિકાસ દરની ગણતરી કરવામાં આવે છે અને પાંચ વર્ષ બાદ ભાવિ રોકડ પ્રવાહો પ્રોજેક્ટ કરવા માટે લાગુ કરવામાં આવે છે.

ચાલુ કામગીરીઓના ક્ષતિગ્રસ્ત નુકસાનો કે જેમાં માલસામાનને નુકસાન ઘટાડાનો સમાવેશ થાય છે, સિવાય કે તેને અન્ય વ્યાપક આવકમાં લીધેલ પુન:મૂલ્યાંકન ફાજલ સાથે અગાઉ પુન:મૂલ્યાંકિત કરવામાં આવ્યા હોય. આવી મિલકતો માટે કોઈ પણ ગત પુન:મૂલ્યાંકન ફાજલ રકમ સુધીની ઓસીઆઈમાં ક્ષતિગ્રસ્તતા (ઘટાડો) સ્વીકારવામાં આવ્યો છે.

(જ) ભાડાપટ્ટાઓ:

૩૦ માર્ચ, ૨૦૧૮ના રોજ ધ કંપનીઝ (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ) અમેન્ડમેન્ટ રૂલ્સ, ૨૦૧૮ અને ધ કંપનીઝ (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ) સેકન્ડ અમેન્ડમેન્ટ રૂલ્સ દ્વારા મિનિસ્ટ્રી ઓફ કોર્પોરેટ અફેર્સ (“એમસીએ”) દ્વારા ઈન્ડ એ.એસ. ૧૧૬ ભાડાપટ્ટાને અધિસૂચિત કરવામાં આવેલી છે, જે પ્રવર્તમાન ભાડાપટ્ટાના ધોરણ, ઈન્ડ એએસ ૧૭ ભાડાપટ્ટા અને અન્ય અર્થઘટનોને સ્થાને આવે છે.

ઈન્ડ એ.એસ. ૧૧૬, ભાડાપટ્ટા લેનાર અને ભાડાપટ્ટા આપનાર બંનેને માન્યતા, માપન, પ્રસ્તુતિ અને પ્રક્ટીકરણ માટેના સિદ્ધાંતો સુયોજિત કરે છે. તે ભાડાપટ્ટા લેનાર માટે એક એકલ, ઓન-બેલેન્સ શીટ ભાડાપટ્ટા એકાઉન્ટિંગ મોડલ પ્રસ્તુત કરે છે.

તારીખ: ૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૮થી (“ટ્રાન્ઝીશન તારીખ”) કંપનીએ સુધારેલા પૂર્વવર્તી અભિગમનો ઉપયોગ કરીને ઈન્ડ એ.એસ. ૧૧૬ માટે અરજી કરી છે, જે હેઠળ પ્રારંભિત અરજીની સંચિત અસર, જો કોઈ હોય તો તેને ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૧૮થી પ્રાપ્ત કરેલી આવકને માન્યતા આપી હતી.

એકાંકી નાણાકીય પત્રકો

ઈન્ડ એ.એસ. ૧૧૬ના ટ્રાન્ઝીશન ઉપર કંપનીએ જે લેવડદેવડો ભાડાપટ્ટાને લગતી છે તેની યોગ્ય આકારણી વ્યાવહારિક હિત માટે અરજી કરવા માટે પસંદગી કરી હતી. જો કરારની શરૂઆતમાં કરાર ભાડાપટ્ટાને લગતો હોય તો કંપની મૂલ્યાંકન કરે છે. કરાર એ ભાડાપટ્ટા છે અથવા તેમાં ભાડાપટ્ટા સમાવિષ્ટ છે, કરાર વિચારણાના બદલામાં સમયગાળા માટે ઓળખાયેલ સંપત્તિના ઉપયોગને નિયંત્રિત કરવાનો અધિકાર આપે છે. મૂલ્યાંકન કરવા માટે જો કરાર ઓળખાયેલી અસ્ક્યામતોના ઉપયોગને નિયંત્રિત કરવાનો અધિકાર પ્રદાન કરે છે તો કંપની વૈકલ્પિક રીતે આ મુજબનું મૂલ્યાંકન કરી શકે : (૧) ઓળખાયેલ અસ્ક્યામતનો ઉપયોગ કરારમાં સામેલ હોય, (૨) કંપની, ભાડાપટ્ટાના સમયગાળા દ્વારા અસ્ક્યામતના ઉપયોગમાંથી દરેક આર્થિક લાભો નોંધપાત્રપણે ધરાવે છે અને (૩) કંપની અસ્ક્યામતના ઉપયોગને નિર્દેશ આપવાનો અધિકાર ધરાવે છે. કંપની ફક્ત એવા જ કરારો માટે ઈન્ડ એ.એસ. ૧૧૬ લાગુ કરે છે કે, જેઓ ઈન્ડ એ.એસ. ૧૭ હેઠળ ભાડાપટ્ટા તરીકે અગાઉ ઓળખાયા હતા. પરિણામે, ઈન્ડ એ.એસ. ૧૧૬ હેઠળ ભાડાપટ્ટાની વ્યાખ્યા ફક્ત ૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ના રોજ કરાયેલ કે ફેરફાર કરાયેલ અથવા ત્યાર બાદ કરાયેલ કરારોને જ લાગુ પડતા હતા (પ્રારંભિક અરજીની તારીખ). કંપનીએ ભાડાપટ્ટાની અવધિના મૂલ્યાંકનમાં યુકાદાનો ઉપયોગ કર્યો છે (અપેક્ષિત રીન્યુઅલ્સ/સમાપ્તિ વિકલ્પો સહિત)

ભાડાપટ્ટા લેનાર કંપની તરીકે

એક ભાડાપટ્ટા લેનાર તરીકે, કંપનીએ ઘણી બધી જમીન, ઓફિસના મકાનો, ફેક્ટરી શેડ અને ગેસ્ટ હાઉસ ભાડાપટ્ટા ઉપર લીધા છે. કંપની, ભાડાપટ્ટા પ્રારંભિક તારીખની અસ્ક્યામતના ઉપયોગનો અધિકાર અને ભાડાપટ્ટાની જવાબદારીને સ્વીકૃતિ આપે છે.

અસ્ક્યામતના ઉપયોગના અધિકારને પ્રારંભિક રીતે ખર્ચ ઉપર માપવામાં આવે છે, જેમાં પ્રારંભિક તારીખે અથવા તે પહેલાં કરવામાં આવેલી કોઈ ભાડાપટ્ટાની યુકવણીઓ માટે સમાયોજિત માન્ય ભાડાપટ્ટા જવાબદારી વત્તા ખર્ચ કરેલા કોઈ પ્રારંભિક પ્રત્યેક ખર્ચા અને વિખેરી નાંખવા માટેના અંદાજિત ખર્ચા અને ગર્ભિત અસ્ક્યામતને દૂર કરવી અથવા તો ગર્ભિત અસ્ક્યામતને પુનઃસ્થાપિત કરવી અથવા જે સ્થળ ઉપર તે આવેલી છે તેમાંથી પ્રાપ્ત થયેલી કોઈ ભાડાપટ્ટાની પ્રોત્સાહન રકમને બાદ કરીને સમાવેશ કરવામાં આવે છે. પ્રારંભિક તારીખથી અસ્ક્યામતના ઉપયોગના અધિકારની ઉપયોગી આવરદાના અંતની પહેલાં ભાડાપટ્ટાની અવધિમાંથી અથવા ભાડાપટ્ટાની અવધિના અંતે સીધી-લીટીની પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને અસ્ક્યામતના ઉપયોગના અધિકારને નોંધપાત્ર રીતે ઘસારો ગણવામાં આવે છે. અસ્ક્યામતના ઉપયોગના અધિકારની અંદાજિત ઉપયોગી આવરદાનો નિર્ણય તેની મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણના આધારે કરવામાં આવે છે. વધુમાં, અસ્ક્યામતના ઉપયોગનો અધિકાર સમયાંતરે જો કોઈ ક્ષતિગ્રસ્ત ખોટ હોય તો તેના વડે ઓછો કરવામાં આવે છે અને ભાડાપટ્ટા જવાબદારીના વિશિષ્ટ પુનઃમાપનો માટે સમાયોજિત કરવામાં આવે છે. કંપની અંતર્ગતની અસ્ક્યામતોની માલિકી માટે નોંધપાત્ર દરેક પ્રાસંગિક જોખમો અને પુરસ્કારોને ટ્રાન્સફર કરીને તેના મૂલ્યાંકનના આધારે કંપની અગાઉની વર્ગીકૃત ભાડાપટ્ટાને કાર્યરત અથવા ધિરાણ ભાડાપટ્ટાના આધારે વર્ગીકૃત કરે છે. ઈન્ડ એ.એસ. ૧૧૬ હેઠળ, આવા ભાડાપટ્ટા માટેની અસ્ક્યામતોના ઉપયોગના અધિકાર માટે કંપની પ્રીપેઈડ ભાડુ, ભાડાપટ્ટા હોલ્ડ જમીન અને અસ્ક્યામત નિવૃત્તિ જવાબદારીને પુનઃવર્ગીકૃત કરે છે.

ટ્રાન્ઝીશન ઉપર, ઈન્ડ એ.એસ. ૧૭ હેઠળ કાર્યરત ભાડાપટ્ટા તરીકે વર્ગીકૃત કરેલી ભાડાપટ્ટા માટે ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૧૯ સુધીના કંપનીના વધારાના ધિરાણ દરે ડિસ્કાઉન્ટ કરીને બાકીની ભાડાપટ્ટા યુકવણીઓના વર્તમાન મૂલ્યને માપવામાં આવે છે. અસ્ક્યામતોના ઉપયોગના અધિકારને પ્રીપેઈડ અથવા ઉપાર્જિત ભાડાપટ્ટા યુકવણીઓની રકમ દ્વારા સમાયોજિત કરીને, જો કોઈ હોય તો, ભાડાપટ્ટા જવાબદારી સાથે સમાન રકમ ઉપર માપન કરવામાં આવે છે. કંપનીએ ટ્રાન્ઝીશનની તારીખે ક્ષતિગ્રસ્તતા માટે અસ્ક્યામતોના ઉપયોગના તેના અધિકારનું પરીક્ષણ કર્યું છે અને એવો નિષ્કર્ષ કાઢ્યો છે કે, એવો કોઈ નિર્દેશ નથી કે અસ્ક્યામતોના ઉપયોગનો અધિકાર ક્ષતિગ્રસ્ત થયો છે.

અસલ નિયમો અને શરતોની પાર ભાડાપટ્ટા કરારમાં કરેલાં સુધારાઓને સામાન્ય રીતે આરઓયુ અસ્ક્યામતો સાથેના પૂરક સમાધાન સાથે ભાડાપટ્ટા જવાબદારીના પુનઃમાપન તરીકે સામાન્ય રીતે હિસાબમાં લેવામાં આવે છે. ફેરફારોના આધારે નફા-નુકસાન ખાતામાં લાભ અથવા નુકસાનને માન્યતા આપવામાં આવે છે. તેમ છતાં, સુધારણા કે જે એકાંકી (અલગીકૃત) વેચાણ કિંમત સાથે અનુરૂપ કિંમત ઉપર એક કે વધુ અંતર્ગત અસ્ક્યામતોના ઉપયોગને ઉમેરીને ભાડાપટ્ટાના વ્યાપને વધારીને અલગ નવી ભાડાપટ્ટા તરીકે હિસાબમાં લેવામાં આવે છે. ભાડાપટ્ટા સુધારણાઓના કિસ્સામાં ભાડાપટ્ટા જવાબદારી અને આરઓયુ અસ્ક્યામતના માપન માટે ઉપયોગમાં લેવાયેલ ડિસ્કાઉન્ટ દરો પણ અનુરૂપ રીતે સમાયોજિત કરવામાં આવે છે. કંપની, ભાડાપટ્ટા અવધિ ઉપર નફા-નુકસાન ખાતામાં ખર્ચ તરીકે આવા ભાડાપટ્ટા સાથે સંકળાયેલી ભાડાપટ્ટા યુકવણીઓને સંમતિ આપે છે.

ભાડાપટ્ટા ધરાવતા કરારોનું મોટે પાયે મૂલ્યાંકન હાથ ધરીને કંપનીએ વ્યાવહારિક સહાયક સંખ્યામાં ઉપયોગ કર્યો હતો, જ્યારે ભાડાપટ્ટાના ઈન્ડ એ.એસ. ૧૧૬ને અગાઉ ઈન્ડ એ.એસ. ૧૭ હેઠળ કાર્યાત્મક ભાડાપટ્ટા તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવ્યો હતો. ખાસકરીને,

- કંપનીએ વાજબી સમાન લાક્ષણિકતાઓ સાથે ભાડાપટ્ટાના પોર્ટફોલિયો માટે એકલ ડિસ્કાઉન્ટ દર લાગુ કર્યો હતો.
- કંપની અગાઉના મૂલ્યાંકનો ઉપર આધાર રાખે છે કે, જે ભાડાપટ્ટા ક્ષતિગ્રસ્તતાની સમીક્ષાની કામગીરી માટે એક વિકલ્પ તરીકે આકરી હોય — ૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ના રોજ સુધીમાં કોઈ આકરા કરારો ન હતા.
- કંપની, એવી ભાડાપટ્ટા માટે અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓના ઉપયોગના અધિકારને માન્યતા નહોતા આપતા, જે માટે પ્રારંભિક અરજીની તારીખથી ૧૨ મહિનાઓની અંદર ભાડાપટ્ટાની અવધિ સમાપ્ત થતી હોય.
- પ્રારંભિક અરજીની તારીખે અસ્ક્યામતોના ઉપયોગના અધિકારોના માપનમાંથી પ્રારંભિક પ્રત્યક્ષ ખર્ચાઓને બાકાત રાખવામાં આવ્યા હોય.
- ભાડાપટ્ટાની અવધિનો નિર્ણય કરવામાં પાછળની દ્રષ્ટિનો ઉપયોગ કરવો.

ટ્રાન્ઝીશન ઉપર ઈન્ડ એ.એસ. ૧૭ હેઠળ ધિરાણ ભાડાપટ્ટા તરીકે જે લીઝને વર્ગીકૃત કરવામાં આવી છે, જે અસ્ક્યામતના ઉપયોગના અધિકારની રકમનું વહન કરે છે અને ઈન્ડ એ.એસ. ૧૧૬ની પ્રારંભિક અરજીની તારીખે લીઝની જવાબદારી, ઈન્ડ એ.એસ. ૧૭ અરજી કરનાર માપન તરીકેની તે તારીખે ભાડાપટ્ટા અસ્ક્યામત અને ભાડાપટ્ટા જવાબદારીની વહન માત્રા છે.

ભાડાપટ્ટા આપનાર તરીકે કંપની

જ્યારે લીઝની શરતો ભાડાપટ્ટા લેનારને માલિકીના દરેક નોંધપાત્ર જોખમો અને પુરસ્કારો ટ્રાન્સફર કરવામાં આવે છે ત્યારે કરારને ધિરાણ ભાડાપટ્ટા તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે. અન્ય દરેક લીઝને કાર્યાત્મક ભાડાપટ્ટા તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે.

ભાડે લેનાર તરીકે

ધિરાણ ભાડાપટ્ટા ઉપર આપવામાં આવેલી દરેક અસ્ક્યામતોને લીઝમાં કુલ રોકાણમાં રકમને સમકક્ષ મળવાપાત્ર તરીકે દર્શાવવામાં આવે છે. પ્રાપ્ત થયેલી લીઝના મુખ્ય ઘટકને મળવાપાત્ર બાકી રકમ સામે સમાયોજિત કરવામાં આવે છે અને કુલ રોકાણના લીઝમાં ગર્ભિત વ્યાજ દર લાગુ કરીને વ્યાજની આવકને હિસાબમાં લેવામાં આવે છે. કંપની, તેમના કર્મચારીઓને મોબાઇલ્સ, લેપટોપ્સ, વાહનો જેવી વિશિષ્ટ અસ્ક્યામતો પ્રદાન કરીને એક યોજના ધરાવે છે. સદર યોજના હેઠળ, કંપની પ્રારંભિક રીતે અસ્ક્યામતની ખરીદી કરે છે, જેને તે તારીખના ચોપડે મૂલ્ય ઉપર નિર્દિષ્ટ સમયગાળા બાદ કર્મચારીને ટ્રાન્સફર કરવામાં આવે છે. આ વ્યવસ્થા ધિરાણ લીઝનું તત્ત્વ હોવાથી કંપની, કર્મચારીને આપેલ પીપીઈની વસ્તુઓને અમાન્ય ઠેરવે છે અને ધિરાણ ભાડાપટ્ટા તરીકે પુનઃવર્ગીકૃત કરે છે. અસ્ક્યામતનો ખર્ચ અને અવેજના વર્તમાન મૂલ્યને (અથવા સંપૂર્ણ મૂલ્ય, જો વર્તમાન મૂલ્ય સામગ્રીજન્ય ન હોય તો) લીઝની અવધિ દરમિયાન કર્મચારી પાસેથી પ્રાપ્ત કરવું અને ભવિષ્યમાં માલિકીની ટ્રાન્સફરના સમયે તેને સમયગાળા ઉપર એક કર્મચારી ખર્ચ તરીકે માન્યતા આપવામાં આવે છે.

કાર્યાત્મક ભાડાપટ્ટા

કાર્યાત્મક લીઝમાંથી લીઝની આવક, જ્યારે કંપની ભાડાપટ્ટા આપનાર હોય અને લીઝની અવધિ દરમિયાન સીધી-લીટીની પદ્ધતિ ઉપર આવકને માન્યતા આપવામાં આવે છે. ઈન્ડ એ.એસ. ૧૧૬ અનુસાર, કંપનીએ ભાડાપટ્ટાભાડાઓની સીધી-લીટીની પદ્ધતિ માટે ધોરણની પ્રારંભિક અરજીની તારીખ તરીકે ભાડાપટ્ટાસમકક્ષીકરણ અસ્ક્યામતને માન્યતા આપી હતી.

(ઝ) ઉછીનાં નાણાંનો ખર્ચ

કંપની, ઉછીના નાણાંનો ખર્ચ મૂડીકૃત કરી રહી છે, જે અસ્ક્યામતોના અધિગ્રહણ કે લાયકાતપૂર્ણ નિર્માણને પ્રત્યક્ષ રીતે આભારી છે. લાયકાતપૂર્ણ અસ્ક્યામતો એવી અસ્ક્યામત છે કે જે તેનો ઉપયોગ કરવા કે વેચાણ કરવાના આશય માટે તૈયાર થવા માટે નોંધપાત્ર સમયગાળો આવશ્યક રીતે લે છે. વ્યાજના મૂડીકરણ માટે ખાસ પ્રોજેક્ટનો મૂડી ખર્ચ બાંધકામના સમયગાળામાં ઉછીનાં નાણાંની સામે ઓળખાય છે અને જ્યાં સુધી ખાસ પ્રોજેક્ટ મૂડીકૃત નથી થતો ત્યાં સુધી અનુરૂપ સમયગાળા માટે મૂડી ખર્ચમાં વ્યાજ ઉમેરવામાં આવે છે અને તેને પરિણામે, નફા-નુકસાન ખાતામાં વ્યાજ ઉધારવામાં આવે છે. અન્ય દરેક ઉછીનાં નાણાં ખર્ચને એવા સમયગાળા દરમિયાન ખર્ચ તરીકે સ્વીકારવામાં આવે છે, જે સમયગાળામાં તે ખર્ચ કરવામાં આવ્યા હોય અને તે સમયગાળાના નફા-નુકસાન ખાતામાં તે દર્શાવવામાં આવે છે.

લાયકાતપૂર્વક અસ્ક્યામતો ઉપર વિશિષ્ટ અનિર્ણિત ઉછીના નાણાં ખર્ચના કામચલાઉ રોકાણ ઉપર કમાવવામાં આવેલ રોકાણની આવકને મૂડીકરણ માટે યોગ્ય ઉછીના નાણાં ખર્ચમાંથી બાદ કરવામાં આવે છે.

(૧) વેચાણ માટે રાખવામાં આવેલ બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામતો અને તેની કામગીરીઓમાંથી સમાપ્તિ :

જો અસ્ક્યામતનું ધારિત મૂલ્ય તેનો ઉપયોગ ચાલુ રાખવાની જગ્યાએ તેનું વેચાણ કરવામાંથી વસૂલી શકાય એવું હોય અને તેનું વેચાણ ખૂબ જ સંભવિતપણે શક્ય લાગતું હોય આવી અસ્ક્યામતોને બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામતો તરીકે વર્ગીકૃત કરીને તેનું વેચાણ કરવામાં આવે છે. તેમને તેમના ધારિત મૂલ્ય અને યોગ્ય મૂલ્યમાંથી ખર્ચને બાદ કરીને માપવામાં આવે છે, સિવાય કે વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતો તરીકેની અસ્ક્યામતો, કર્મચારી લાભમાંથી ઉભી થતી અસ્ક્યામતો, નાણાંકીય અસ્ક્યામતો અને વીમા કરારો હેઠળના કરારગત અધિકારો, જેને આ જરૂરિયાતમાંથી ખાસ કરીને મુક્તિ આપવામાં આવી છે.

અસ્ક્યામતના ઘટાડાના નુકસાનને તેની પ્રારંભિક કે નોંધપાત્ર માંડી વાળેલ રકમથી વાજબી મૂલ્યમાંથી ખર્ચ બાદ કરીને વેચાણ કરવામાં આવે છે. વાજબી મૂલ્યમાંથી અસ્ક્યામતનો વેચાણ ખર્ચ બાદ કરીને કોઈ પણ નોંધપાત્ર વધારા માટે લાભને સ્વીકારવામાં આવે છે, પરંતુ અગાઉ માન્ય થયેલ કોઈ સંચિત ઘટાડાના નુકસાનમાં વધારો થતો નથી. બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામત (અથવા નિકાલ જૂથ)ના વેચાણની તારીખ દ્વારા અગાઉ લાભ કે નુકસાનથી સ્વીકારવામાં આવતો નથી, તેને અસ્વીકાર્ય તારીખથી સ્વીકારવામાં આવે છે.

જ્યારે બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામતોને વેચાણ માટે રાખવા માટે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે ત્યારે તેમનો ઘસારો કે બાકી ચુકવણીની ગણતરી કરવામાં આવતી નથી. વેચાણ માટે રાખવામાં આવેલ વર્ગીકૃત બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામતને સરવૈયામાં અન્ય અસ્ક્યામતોથી અલગ પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે.

ચાલુ ન રાખવાની કામગીરી એ કંપનીનું સાધન છે, જેનો નિકાલ કરવામાં કે વેચાણ માટે રાખવા માટે વર્ગીકૃત કરવામાં આવ્યા હોય તે વ્યાપારની એક અલગ મોટી રેખા અથવા કામગીરીઓનો ભૌગોલિક વિસ્તાર પ્રસ્તુત કરે છે, જે વ્યાપારની આવી રેખા કે કામગીરીના વિસ્તારોના નિકાલનું એક સંકલિત આયોજનનો ભાગ છે અથવા તો પુનઃવેચાણની સમીક્ષા સાથે વિશિષ્ટ રીતે પ્રાપ્ત કરવામાં આવે છે.

નાણાંકીય ઉપકરણો

એક નાણાંકીય ઉપકરણ એ કોઈ કોન્ટ્રાક્ટ છે, જે એક કંપનીની નાણાંકીય અસ્ક્યામત અને નાણાંકીય જવાબદારી અથવા અન્ય સંસ્થાના મૂડી ઉપકરણને ઉપર લઈ જાય છે.

નાણાંકીય અસ્ક્યામતો

પ્રારંભિક માન્યતા

જ્યારે કંપની ઉપકરણના કરારગત જોગવાઈઓની પક્ષકાર બને છે ત્યારે નાણાંકીય અસ્ક્યામતને સરવૈયામાં માન્યતા મળે છે.

પ્રારંભિક ઉપાય

પ્રારંભિક માન્યતા કે સ્વીકૃતિમાં કંપની નાણાંકીય અસ્ક્યામતને તેના વાજબી મૂલ્ય (+) કે (-) સ્વરૂપે માપે છે. નફા-નુકસાન ખાતામાં નાણાંકીય અસ્ક્યામતનું વાજબી મૂલ્ય ન હોવાના કિસ્સામાં વિનિમય ખર્ચ, નાણાંકીય અસ્ક્યામતની પ્રાપ્તિ કે જારી કરવા બાબતે પ્રત્યક્ષપણે આધારિત રહે છે.

ત્યાર બાદનું માપન

ત્યાર બાદના માપનના હેતુ માટે નાણાંકીય અસ્ક્યામતોને નીચે મુજબ વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે :

ક. નાણાંકીય અસ્ક્યામતોને વણચુકવાયેલ ખર્ચ ઉપર માપવામાં આવે છે.

ખ. નફા-નુકસાન ખાતા (એફવીટીપીએલ) દ્વારા નાણાંકીય અસ્ક્યામતોને વાજબી મૂલ્ય ઉપર માપવામાં આવે છે અને

ગ. અન્ય વ્યાપક આવક (એફવીટીઓસીઆઈ) દ્વારા નાણાંકીય અસ્ક્યામતોને વાજબી મૂલ્ય ઉપર માપવામાં આવે છે.

એકાંકી નાણાંકીય પત્રકો

ઉપર ઉલ્લેખિત શ્રેણીઓના આધારે કંપની તેની નાણાંકીય અસ્ક્યામતોને વર્ગીકૃત કરે છે :

અ. નાણાંકીય અસ્ક્યામતોના સંચાલન માટે કંપનીનું બિઝનેસ મોડેલ અને

બ. નાણાંકીય અસ્ક્યામતોના કરારગત રોકડ પ્રવાહોની વિશિષ્ટતાઓ.

જો નીચેની બંને પરિસ્થિતિઓ પરિપૂર્ણ થતી હોય તો નાણાંકીય અસ્ક્યામતને યુકવણી ખર્ચ ઉપર માપવામાં આવે છે.

અ. નાણાંકીય અસ્ક્યામત એ બિઝનેસ મોડેલ હેઠળ આયોજિત છે, જેનો ઉદ્દેશ્ય કરારગત રોકડ પ્રવાહો એકત્રિત કરવાના સંબંધમાં નાણાંકીય અસ્ક્યામતો ધરાવવાનો છે તથા

બ. નાણાંકીય અસ્ક્યામતોની કરારગત શરતો રોકડ પ્રવાહો પરત્વેની વિશિષ્ટ તારીખોને ઉભી કરે છે, જે બાકી રકમ ઉપરની મુદ્દલ અને વ્યાજની એકમાત્ર યુકવણીઓ છે.

અસરકારક વ્યાજ દરની પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને નાણાંકીય અસ્ક્યામતોને યુકવણી ખર્ચ ઉપર ત્યારબાદ માપવામાં આવે છે. યુકવણી ખર્ચની ગણતરી, અધિગ્રહણ ઉપર કોઈ ડિસ્કાઉન્ટ કે પ્રીમિયમ બાબતે તથા ફી અને મૂલ્ય આધારિત કરવામાં આવે છે, જે અસરકારક વ્યાજ દરનો એક અભિન્ન ભાગ છે. નફા-નુકસાન ખાતામાં અસરકારક વ્યાજ દરના યુકવણી ખર્ચનો સમાવેશ કરવામાં આવે છે. અસ્ક્યામતોના નુકસાનથી ઉદ્ભવિત ખોટને નફા-નુકસાન ખાતામાં માન્યતા આપવામાં આવે છે.

જો નીચેની પરિસ્થિતિઓ પરિપૂર્ણ થતી હોય તો અન્ય વ્યાપક આવક દ્વારા વાજબી મૂલ્ય ઉપર નાણાંકીય અસ્ક્યામતનું માપન કરવામાં આવે છે :

અ. નાણાંકીય અસ્ક્યામત, બિઝનેસ મોડેલના નેજા હેઠળ આયોજિત છે, કરારગત રોકડ પ્રવાહોનું એકત્રીકરણ અને નાણાંકીય અસ્ક્યામતોના વેચાણ દ્વારા તેનો ઉદ્દેશ્ય પ્રાપ્ત કરવામાં આવેલો છે.

બ. અસ્ક્યામતનો કરારગત રોકડ પ્રવાહો એસપીપીઆઈ પ્રસ્તુત કરે છે.

જ્યાં સુધી યુકવણી ખર્ચ અથવા અન્ય વ્યાપક આવક દ્વારા માપન કરવામાં ન આવે ત્યાં સુધી નાણાંકીય અસ્ક્યામતનું માપન નફા-નુકસાન ખાતામાં વાજબી મૂલ્ય ઉપર થાય છે. વધુમાં જણાવવાનું કે, નાણાંકીય અસ્ક્યામત નિયુક્ત કરવા માટે કંપની પસંદ કરી શકે, જે યુકવણી ખર્ચની જરૂરિયાતો અથવા તો એફવીટીપીએલ ઉપર એફવીટીઓસીઆઈ માપદંડ અનુસાર થઈ શકે. તેમ છતાં, માપન ઘટાડીને કે દૂર કરીને અથવા સ્વીકૃતિની અનિરંતરતા ઘટાડીને આવી પસંદગીને મંજૂરી આપવામાં આવે છે. ('હિસાબી અસંવાદિતા' તરીકે ઉલ્લેખ કરવામાં આવે છે).

વ્યાપાર મળવાપાત્ર રકમો

આરંભમાં વ્યાપારની મળવાપાત્ર રકમોને વાજબી મૂલ્ય ઉપર સ્વીકારવામાં આવે છે અને ત્યારબાદ અસરકારક વ્યાજપદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને યુકવણી ખર્ચ તથા ઘટાડા માટે જોગવાઈ બાદ કરીને માપન કરવામાં આવે છે.

ઈક્વિટી ઉપકરણો

ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ ૧૦૮ના વ્યાપમાં દરેક ઈક્વિટી રોકાણોનું માપન થાય છે. જે ઈક્વિટી ઉપકરણો, વ્યાપાર માટે રાખવામાં આવ્યા હોય તેમને એફવીટીપીએલ તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે. અન્ય બધા ઈક્વિટી ઉપકરણો માટે વાજબી મૂલ્યમાં અન્ય વ્યાપક આવક ફેરફારો પ્રસ્તુત કરવા માટે કંપની બિનપુનરાવર્તીય પસંદગી કરી શકે છે. કંપની, પેટા-ઉપકરણના આધારે ઉપકરણ ઉપર આવી પસંદગી કરી શકે છે. પ્રારંભિક સ્વીકૃતિ ઉપર વર્ગીકરણ કરવામાં આવ્યું છે અને તે બિનપુનરાવર્તીય છે.

જો કંપની, એફવીટીઓસીએલ તરીકે ઈક્વિટી ઉપકરણને વર્ગીકૃત કરવાનો નિર્ણય કરે તો દરેક વાજબી મૂલ્ય ઉપકરણ ઉપર ડિવિડન્ડ્સ બાકાત રાખીને ફેરફાર કરે છે, જે ઓસીઆઈમાં માન્યતાપ્રાપ્ત છે. રોકાણના વેચાણ ઉપર પણ ઓસીઆઈ અને નફા-નુકસાન ખાતાની રકમોમાં કોઈ રીસાઈકલિંગ નથી. તેમ છતાં, કંપની, ઈક્વિટીમાં સંચિત લાભ કે નુકસાન તબદિલ કરી શકે છે. ઈક્વિટી ઉપકરણોમાં એફવીટીપીએલ શ્રેણીનો સમાવેશ થાય છે, જેનું માપન નફા-નુકસાન ખાતામાં થયેલ ફેરફારો ઉપરના વાજબી મૂલ્ય ઉપર થાય છે.

અસ્વીકૃતિ

એક નાણાંકીય અસ્ક્યામત (અથવા જ્યાં લાગુ પડતું હોય, નાણાંકીય અસ્ક્યામતોનો એક ભાગ અથવા આ જ પ્રકારની નાણાંકીય અસ્ક્યામતોના જૂથનો ભાગ) પ્રાથમિકરૂપે અસ્વીકૃત કરવામાં આવે છે (જેમકે, કંપનીના સરવૈયામાંથી દૂર કરાય) આના કારણો નીચે દર્શાવવામાં આવ્યા છે :

ક. નાણાંકીય અસ્ક્યામતમાંથી રોકડ પ્રવાહોના કરારગત અધિકારોની મુદત વીતી ગઈ હોય, અથવા

ખ. અસ્ક્યામતોમાંથી રોકડ પ્રવાહો પ્રાપ્ત કરવા માટે કંપનીએ તેના અધિકારો તબદિલ કર્યા હોય અથવા 'પાસ - થ્રૂ' વ્યવસ્થા હેઠળ અનુમાન કર્યું હોય કે ત્રાહિત પક્ષને કોઈ વિલંબ વગર પ્રાપ્ત રોકડ પ્રવાહોની યુકવણી કરી હોય.

(૧) કંપનીએ અસ્ક્યામતમાં દરેક જોખમો અને વળતરો નોંધપાત્ર રીતે તબદિલ કર્યા હોય, અથવા

(૨) કંપનીએ અસ્ક્યામતોના દરેક જોખમો અને વળતરો નોંધપાત્ર રીતે તબદિલ કે પ્રાપ્ત કર્યા નથી, પરંતુ અસ્ક્યામતનું નિયંત્રણ તબદિલ કર્યું છે.

જ્યારે કંપનીએ અસ્ક્યામતોમાંથી રોકડ પ્રવાહો પ્રાપ્ત કરવા માટે અધિકારો તબદિલ કર્યા હતા અથવા કંપની પાસ-થ્રૂ વ્યવસ્થામાં પ્રવેશી ત્યારે મૂલ્યાંકન કરવામાં આવ્યું કે માલિકીના જોખમો અને વળતરો કઈ હદ સુધી પ્રાપ્ત કરવામાં આવે. જ્યારે અસ્ક્યામતોના દરેક જોખમો અને વળતરોને નોંધપાત્ર રીતે તબદિલ કે પ્રાપ્ત કરવામાં ન આવે ત્યારે કંપનીની નિરંતર સામેલગીરીની હદ સુધી અસ્ક્યામતોને તબદિલ કરવાની સ્વીકૃતિને નિરંતરપણે ચાલુ રાખે છે. આ કિસ્સામાં, કંપની સંકળાયેલી જવાબદારીને પણ માન્યતા આપે છે. તબદિલ અસ્ક્યામત અને સંકળાયેલ જવાબદારીને એવા આધાર ઉપર માપન કરવામાં આવે છે કે જે અધિકારો અને જવાબદારીઓને પ્રતિબિંબિત કરે છે, જે કંપનીએ મેળવ્યું છે.

સામેલગીરી ચાલુ રાખવી, જે તબદિલ થયેલ અસ્ક્યામતો ઉપર ગેરેંટીનું સ્વરૂપ ધરાવે છે અને અસ્ક્યામતની મૂળ ધારિત રકમની નીચે માપન કરવામાં આવે છે તથા અવેજની મહત્તમ રકમકે જેની યુકવણી કરવી કંપની માટે જરૂરી બની શકે.

નાણાંકીય અસ્ક્યામતોનો ઘટાડો

કંપની, નીચે મુજબના અપેક્ષિત કેડિટ લોસ મોડેલના આધારે ઘટાડાની આકારણી કરે છે :

ક. ચુકવાયેલ ખર્ચ ઉપર નાણાંકીય અસ્ક્યામતોનું માપન.

ખ. અન્ય વ્યાપક આવક દ્વારા વાજબી મૂલ્ય ઉપર નાણાંકીય અસ્ક્યામતોનું માપન.

અપેક્ષિત ધિરાણ ખોટને નીચેની સમકક્ષ રકમ ઉપર ખોટ ભથ્થા તરીકે માપવામાં આવે છે :

ક. ૧૨-મહિનાઓનો અપેક્ષિત કેડિટ લોસ (અપેક્ષિત કેડિટ લોસ કે જે રીપોર્ટિંગ તારીખ બાદના ૧૨ મહિના સમયગાળામાં નાણાંકીય પત્રકો ઉપરની એવી ચૂક ભરેલી ઘટનાઓમાંથી ઉદ્ભવ્યો), અથવા

ખ. સંપૂર્ણ સમયનો અપેક્ષિત કેડિટ લોસ (અપેક્ષિત કેડિટ લોસ કે જે નાણાંકીય ઉપકરણની આવરદામાં થયેલી દરેક સંભવિત ચૂકવાળી ઘટનાઓમાંથી ઉદ્ભવ્યો).

કંપની, વ્યાપાર મળવાપાત્ર રકમો તથા કરાર આવકની મળવાપાત્ર રકમો ઉપરના ક્ષતિથી થયેલ નુકસાનના ભથ્થાની સ્વીકૃતિ માટે 'સરળતમ અભિગમ'નું અનુસરણ કરે છે. સરળતમ અભિગમ હેઠળ, કંપનીએ કેડિટ જોખમમાં ફેરફારોને પકડવા જરૂરી નથી. તેને બદલે, તેના પ્રારંભિક સમાપ્તિમાંથી પ્રત્યેક રીપોર્ટિંગ તારીખ, અધિકારો ઉપર આજીવન ઈસીએલ આધારિત ઈમ્પેરમેન્ટ લોસ એલાઉન્સને સ્વીકૃતિ આપવામાં આવે છે.

કંપની, વ્યાપાર મળવાપાત્ર રકમોના પોર્ટફોલિયો ઉપર ઘસારા મુકશાન ભથ્થુ નક્કી કરવા માટે મેટ્રિક્સની જોગવાઈનો ઉપયોગ કરે છે. મેટ્રિક્સની જોગવાઈ, વ્યાપાર મળવાપાત્ર રકમની અપેક્ષિત આવરદા ઉપર ઐતિહાસિક રીતે નિર્ધારિત દરો ઉપર આધારિત છે અને તેને ભવિષ્યના અંદાજો સાથે સમાયોજિત કરવામાં આવે છે. દરેક રીપોર્ટિંગ તારીખે ઐતિહાસિક રીતે નિર્ધારિત દરોમાં ફેરફાર કરવામાં આવ્યો અને ભવિષ્યના અંદાજોમાં ફેરફારો નું વિશ્લેષણ કરવામાં આવ્યું.

અન્ય નાણાંકીય અસ્ક્યામતો અને જોખમ સંસર્ગ ઉપર ક્ષતિગ્રસ્તતાના નુકસાનની સ્વીકૃતિ માટે કંપનીએ નિર્ણય કર્યો કે, પ્રારંભિક સ્વીકૃતિથી કેડિટ જોખમમાં નોંધપાત્ર વધારો થયો છે કે નહીં. જો કેડિટ જોખમ નોંધપાત્ર રીતે વધ્યું નથી તો ક્ષતિગ્રસ્ત નુકસાન માટે ૧૨-મહિના ઈસીએલનો ઉપયોગ પ્રદાન કરવા માટે કરવામાં આવે છે. તેમ છતાં, જો કેડિટ જોખમમાં નોંધપાત્ર રીતે વધારો થવા પામે તો આજીવન ઈસીએલનો ઉપયોગ કરવામાં આવે છે. જો ત્યારબાદના સમયગાળામાં ઉપકરણની કેડિટ ગુણવત્તાવામાં સુધારો થવા પામે તો તેની પ્રારંભિક સમાપ્તિથી કેડિટ જોખમમાં કોઈ નોંધપાત્ર વધારો થતો નથી ત્યારબાદ કંપની ૧૨-મહિનાના ઈસીએલના આધારે ક્ષતિગ્રસ્ત ખોટ ભથ્થાની સમાપ્તિને ઉલટાવે છે.

નાણાંકીય ઉપકરણની અપેક્ષિત આવરદા ઉપર થયેલી સંભવિત ચૂકની ઘટનાઓને કારણે આજીવન ઈસીએલ, કેડિટ લોસની અપેક્ષા રાખે છે. ૧૨-મહિનાનો ઈસીએલ એ આજીવન ઈસીએલનો એક ભાગ છે, જે ચૂકની ઘટનાઓને પરિણામે રીપોર્ટિંગ તારીખ બાદના ૧૨ મહિનાની અંદર સંભવ બને છે.

ઈસીએલ ક્ષતિગ્રસ્ત ખોટના ભથ્થાં (અથવા ઉલટ) સમયગાળા દરમિયાન નફા-નુકસાન ખાતામાં આવક / ખર્ચ તરીકે તેને સ્વીકારે છે. આ રકમ, નફા-નુકસાન ખાતામાં 'અન્ય ખર્ચ'ના શીર્ષક હેઠળ પ્રતિબિંબિત થાય છે. વિભિન્ન નાણાંકીય ઉપકરણો માટેની સરવૈયા પ્રસ્તુતિ નીચે મુજબ છે :

અ. નાણાંકીય અસ્ક્યામતોને ચુકવણીની રકમ તથા કરારગત આવકની મળવાપાત્ર રકમો ઉપર માપવામાં આવે છે - ઈસીએલની પ્રસ્તુતિ એક ભથ્થા તરીકે કરવામાં આવે છે, જેમકે, સરવૈયામાં એવી અસ્ક્યામતોના માપનના એક અભિન્ન ભાગ તરીકે ભથ્થાં કુલ ધારિત રકમને ઘટાડે છે. જ્યાં સુધી અસ્ક્યામત માંડી વાળવાના માપદંડ મુજબની ન હોય ત્યાં સુધી કંપની એકંદર ધારિત રકમમાંથી ક્ષતિગ્રસ્ત ભથ્થાને ઘટાડતી નથી.

બ. લોન પ્રતિબદ્ધતા અને નાણાંકીય ગેરેન્ટી કરારો - સરવૈયામાં એક જોગવાઈ તરીકે ઈસીએલ પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે, એક જવાબદારી તરીકે.

ક. નાણાંકીય અસ્ક્યામતોને એફવીટીઓસીઆઈ ઉપર માપવામાં આવે છે - જ્યાં સુધી નાણાંકીય અસ્ક્યામતો વાજબી મૂલ્ય ઉપર પ્રતિબિંબિત થતી ન હોય ત્યાં સુધી તેના મૂલ્યમાંથી ક્ષતિગ્રસ્ત ભથ્થામાં કોઈ વધુ ઘટાડો થતો નથી. તેના બદલે, ઓસીએલમાં સંચિત ઘટાડાની રકમ તરીકે ઈસીએલ રકમને પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે.

કેડિટ જોખમ અને ઘટાડાના નુકસાનમાં વધારાની આકારણી માટે કંપની, એક વિશ્લેષણ સુવિધાના ઉદ્દેશ સાથે વહેંચાયેલ કેડિટ જોખમ લક્ષણોના આધાર ઉપર કંપનીએ નાણાંકીય ઉપકરણોને ભેગા કર્યાં છે અને આ વિશ્લેષણ રચના સમયગાળાના આધારે નોંધપાત્ર વધેલું કેડિટ જોખમ ઓળખવા માટે કરવામાં આવી છે.

કંપની, કોઈ ખરીદેલ કે મૂળ કેડિટ-ઈમ્પેડ (પીઓસીઆઈ) નાણાંકીય અસ્ક્યામતો નથી ધરાવતી, એટલે કે, નાણાંકીય અસ્ક્યામતો, જેની ખરીદેલ અસ્ક્યામતો / મૂળ અસ્ક્યામતોની કેડિટમાં ઘટાડો થયો હોય.

નાણાંકીય જવાબદારીઓ

પ્રારંભિક સમાપ્તિ અને માપન

નાણાંકીય જવાબદારીઓને એક પ્રારંભિક સ્વીકૃતિ ઉપર નફા-નુકસાન દ્વારા વાજબી મૂલ્ય ઉપર નાણાંકીય જવાબદારીઓ ઋણ મુક્તિ ખર્ચે માપવામાં આવેલ નાણાંકીય જવાબદારીઓ, તરીકે નિયુક્ત ડેરીવેટીવ્સ તરીકે જે યોગ્ય તે મુજબ વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે.

પ્રારંભમાં દરેક નાણાંકીય જવાબદારીઓને વાજબી મૂલ્ય ઉપર સ્વીકારવામાં આવે છે અને ધિરાણો, ઉછીના નાણાં તથા ચુકવણીઓના કિસ્સામાં તથા પ્રત્યક્ષ રીતે વિનિમય ખર્ચ ઉપર સ્વીકારવામાં આવે છે.

કંપનીની નાણાંકીય જવાબદારીઓમાં વ્યાપાર અને અન્ય ચુકવણીઓ, ધિરાણો અને ઉછીના નાણાં સહિત બેન્ક ઓવરડ્રાફ્ટ્સ, નાણાંકીય બાંધકારી કરારો અને ડેરીવેટીવ નાણાંકીય ઉપકરણોનો સમાવેશ થાય છે.

ત્યાર બાદના માપનો

અ. નાણાંકીય જવાબદારીઓને ચુકવણી ખર્ચ ઉપર માપવામાં આવે છે.

બ. ત્યારબાદ નાણાંકીય જવાબદારીઓને નફા-નુકસાન ખાતા દ્વારા વાજબી મૂલ્ય ઉપર માપવામાં આવે છે.

નફા કે નુકસાન દ્વારા વાજબી મૂલ્ય ઉપર નાણાંકીય જવાબદારીઓમાં નફા કે નુકસાન દ્વારા વાજબી મૂલ્ય તરીકે વ્યાપાર અને નાણાંકીય જવાબદારીઓ ઉપરની પ્રાથમિક સ્વીકૃતિ માટેની આયોજિત નાણાંકીય જવાબદારીઓનો સમાવેશ કરવામાં આવ્યો છે. જો નાણાંકીય જવાબદારીઓને નજીકની સમયાવધિમાં પુનઃખરીદીના હેતુથી ખર્ચ કરવામાં આવી હોય તો તેવી નાણાંકીય જવાબદારીઓને વ્યાપાર તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે. વ્યાપાર માટે રાખવામાં આવેલી જવાબદારીઓના લાભ કે નુકસાનને નફા-નુકસાન ખાતામાં સ્વીકૃતિ આપવામાં આવે છે.

એકાંકી નાણાંકીય પત્રકો

નફા કે નુકસાન દ્વારા વાજબી મૂલ્ય ઉપર નાણાંકીય જવાબદારીઓને પ્રારંભિક સમાપ્તિ ઉપર નિયુક્ત કરવામાં આવે છે, જેને સ્વીકૃતિની પ્રારંભિક તારીખથી ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ ૧૦૮ના માપદંડ પરિપૂર્ણ કરવાની શરતે જ નિયુક્ત કરવામાં આવે છે. એફવીટીપીએલ તરીકે નિયુક્ત જવાબદારીઓ માટે, વાજબી મૂલ્ય લાભ / નુકસાન એ પોતાના કેડિટ જોખમમાં થતાં ફેરફારોને આભારી છે અને તેને ઓસીઆઈમાં સ્વીકૃતિ આપવામાં આવે છે. આવા લાભો / નુકસાનો ત્યાર બાદ નફા-નુકસાનમાં તબદિલ થતાં નથી. તેમ છતાં, કંપની, ઈકિવિટીમાં સંચિત લાભ કે નુકસાન તબદિલ કરી શકે છે. આવી જવાબદારીઓના વાજબી મૂલ્યમાં અન્ય દરેક ફેરફારોને નફા-નુકસાન ખાતામાં માન્ય ગણવામાં આવે છે. કંપનીએ નફા અને નુકસાન દ્વારા વાજબી મૂલ્ય ઉપર કોઈ નાણાંકીય જવાબદારી નિયુક્ત કરી નથી.

નાણાંકીય બાંધધરી કરારો

કંપની દ્વારા જારી કરવામાં આવેલ નાણાંકીય બાંધધરી કરારો એ એવા કરારો છે જે કે ધારકે જે પોટ માટે રકમ ખર્ચ કરી છે તેની ભરપાઈ માટે ચુકવણી કરવી જરૂરી છે કારણ કે જ્યારે કોઈ દેવાદાર ચુકવણી કરવામાં નિષ્ફળ નીવડે ત્યારે દેવા ઉપકરણ શરતો અનુસાર તેનું દેવું બાકી બોલે છે. નાણાંકીય બાંધધરી કરારોને પ્રારંભમાં વાજબી મૂલ્ય ઉપર જવાબદારી તરીકે સ્વીકૃતિ આપવામાં આવી, વિનિમય ખર્ચ માટે સમાયોજિત કરવામાં આવ્યા, જે પ્રત્યક્ષપણે બાંધધરીના વીમાને પ્રત્યક્ષ રીતે આભારી હોય. ત્યાર બાદ, ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ ૧૦૮ની ક્ષતિગ્રસ્ત ઘટાડાની જરૂરિયાતો અનુસાર નક્કી કરેલ પોટના ભથ્થાની ઉચ્ચતર રકમનું જવાબદારી તરીકે માપન કરવામાં આવે છે અને રકમને સંચિત ચુકવણી ખર્ચમાંથી બાદ કરીને સ્વીકૃતિ આપવામાં આવે છે.

ધિરાણ અને ઉછીના નાણાં

પ્રારંભિક સમાપ્તિ બાદ, વ્યાજ સહિતના ધિરાણો અને ઉછીના નાણાંઓને ત્યાર બાદ અસરકારક વ્યાજ દરની પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને ચુકવણી ખર્ચ ઉપર માપવામાં આવે છે. ઈઆઈઆર ચુકવણી ખર્ચ અને અસ્વીકૃતિ ઉપરના લાભ કે નુકસાનને નફા કે નુકસાન ખાતે સ્વીકારવામાં આવે છે. ચુકવણી ખર્ચની રકમને અધિગ્રહણ ઉપર કોઈ ડિસ્કાઉન્ટ કે પ્રીમિયમના સંબંધમાં ગણતરીમાં લેવામાં આવે છે અને ફી તથા ખર્ચ કે જે ઈઆઈઆરના એક અભિન્ન ભાગ છે. ઈઆઈઆર ચુકવણી ખર્ચને નફા-નુકસાન ખાતામાં નાણાંકીય ખર્ચ તરીકે સમાવિષ્ટ કરવામાં આવ્યો છે.

ઉછીના નાણાંને પ્રારંભમાં વાજબી મૂલ્ય, કુલ ખર્ચ કરવામાં આવેલ વિનિમય ખર્ચ ઉપર સ્વીકારવામાં આવે છે. ઉછીના નાણાંને ચુકવણી ખર્ચ ઉપર ત્યાર બાદ માપવામાં આવે છે. કાર્યવાહીઓ (કુલ વિનિમય ખર્ચ) અને રીડમ્પ્શન રકમને અસરકારક વ્યાજ પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને ઉછીના નાણાંના સમયગાળા દરમિયાન નફા કે નુકસાન તરીકે સ્વીકારવામાં આવે છે. ધિરાણ સુવિધાઓની સ્થાપના માટે ચુકવવામાં આવેલી રકમને એ હદ સુધી ધિરાણના વિનિમય ખર્ચ તરીકે સ્વીકારવામાં આવે છે કે, એ સંભવિત છે કે કેટલીક અથવા દરેક સુવિધા ખેંચી લેવામાં આવશે. એ હદ સુધી કોઈ પુરાવો નથી હોતો કે એવી શક્યતા છે કે દરેક સુવિધાઓને પાછી ખેંચી લેવામાં આવશે જ્યારે ડ્રો-ડાઉન થાય છે ત્યારે ઉક્ત ફી સ્થગિત કરવામાં આવે છે અને વ્યવહાર ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવે છે, તે ડ્રો-ડાઉન પહેલા માંડવાળ કરવામાં આવતી નથી.

જ્યારે કરારમાં નિર્દિષ્ટ જવાબદારીને કાઢી નાંખવામાં, રદબાતલ કે સમાપ્ત કરી નાંખવામાં આવે છે ત્યારે સરવૈયામાંથી ઉછીના નાણાં દૂર કરવામાં આવે છે. નાણાંકીય જવાબદારીના ધારિત મૂલ્ય વચ્ચેનો તફાવત અન્ય પક્ષકારને સ્થાનાંતરિત કે તબદિલ કરવામાં આવી છે તથા અવેજની રકમ ચુકવવામાં આવી છે, જેમાં તબદિલ કરવામાં આવેલી કોઈ પણ બિન-રોકડ અસ્ક્યામતોનો સમાવેશ થાય છે અથવા જવાબદારીઓનું અનુમાન લગાવવામાં આવે છે કે તેને અન્ય આવક કે અન્ય ખર્ચ તરીકે નફા કે નુકસાન તરીકે સ્વીકારવામાં આવી છે.

રીપોર્ટિંગ સમયગાળા બાદના ઓછામાં ઓછા ૧૨ મહિનાના સમયગાળા માટે જવાબદારીના સમાધાનને અલગ કરવા માટે કંપની બિનશરતી અધિકાર ન ધરાવતી હોય ત્યાં સુધી ઉછીના નાણાંને વર્તમાન જવાબદારીઓ તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે. જ્યારે લાંબી અવધિના વ્યવસ્થાપનમાં કોઈ સામગ્રી જોગવાઈનો ભંગ થતો હોય અથવા તો તે અસરથી રીપોર્ટિંગ સમયગાળાના અંત પહેલાં કોઈ ભંગ થતો હોય તો તેવી જવાબદારી રીપોર્ટિંગ તારીખમાં માંગણી બને છે અને જો ઋણકર્તા સંમત હોય તો કંપની વર્તમાન તરીકે જવાબદારીને વર્ગીકૃત કરતી નથી. રીપોર્ટિંગ સમયગાળા બાદ અને નાણાંકીય પત્રકની મંજૂરી પહેલાં જોગવાઈઅના ભંગને પરિણામે ચુકવણીની માંગ કરવામાં આવતી નથી.

વ્યાપાર અને અન્ય ચુકવણીઓ

નાણાંકીય વર્ષના અંત સુધીમાં કંપનીને પ્રદાન કરવામાં આવેલ સારી સેવાઓની ચુકવણી કરવામાં ન આવી હોય તો આવી રકમોને જવાબદારી તરીકે પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે. રકમો અસુરક્ષિત છે અને સામાન્ય રીતે ૩૦ દિવસની સ્વીકૃતિમાં ચુકવવામાં આવતી હોય છે. રીપોર્ટિંગ તારીખ બાદ ૧૨ મહિનાના સમયગાળા સુધી બાકી ન હોય એવી વ્યાપાર અને ચુકવણીપાત્ર રકમોને વર્તમાન જવાબદારીઓ તરીકે પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે. પ્રારંભમાં તેને વાજબી મૂલ્ય ઉપર સ્વીકારવામાં આવે છે અને ત્યારબાદ અસરકારક વ્યાજની પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને ચુકવણી ખર્ચ ઉપર માપવામાં આવે છે.

ડેરીવેટીવ્ઝ

કંપની, તેના કિંમતમાં ઉતાર-ચઢાવ જોખમ અને વ્યાજ દરના જોખમને હેજ (સુરક્ષિત) કરવા માટે ડેરીવેટીવ નાણાંકીય ઉપકરણો જેવાં કે સ્વેપ્સ, કોમોડિટી હેજિંગ કોન્ટ્રાક્ટ્સ અને ઓપ્શન કોન્ટ્રાક્ટ્સનો ઉપયોગ કરે છે. આવા ડેરીવેટી નાણાંકીય ઉપકરણોને આરંભમાં વાજબી મૂલ્યની તારીખે સ્વીકારવામાં આવે છે, જેમાં ડેરીવેટીવ કરારમાં પ્રવેશ મેળવે છે અને ત્યાર બાદ વાજબી મૂલ્ય ઉપર પુનઃમાપન કરવામાં આવે છે. જ્યારે વાજબી મૂલ્ય સકારાત્મક હોય ત્યારે ડેરીવેટી, નાણાંકીય અસ્ક્યામતો તરીકે હાથ ધરવામાં આવે છે અને જ્યારે નકારાત્મક હોય ત્યારે નાણાંકીય જવાબદારી તરીકે હાથ ધરવામાં આવે છે. ડેરીવેટીવના વાજબી મૂલ્યમાં ફેરફાર થવાને કારણે કોઈ લાભ કે નુકસાન થાય તેને પ્રત્યક્ષ રીતે નફા કે નુકસાન તરીકે સ્વીકારવામાં આવે છે.

અ-સ્વીકૃતિ

જ્યારે જવાબદારી હેઠળનું ઉત્તરદાયિત્વ, નીકળી જાય કે રદ થઈ જાય કે સમાપ્ત થાય ત્યારે નાણાંકીય જવાબદારીને અ-સ્વીકૃતિ આપવામાં આવે છે. જ્યારે નોંધપાત્ર અલગ અવધિઓ ઉપર એ જ નાણાં ધીરનાર પાસેથી અન્ય દ્વારા વર્તમાન નાણાંકીય જવાબદારીને બદલવામાં આવે અથવા તો વર્તમાન જવાબદારીને નોંધપાત્ર રીતે બદલવામાં આવે તો આવા વિનિમય અથવા સુધારણાને મૂળ જવાબદારીની અસ્વીકૃતિ તથા નવી જવાબદારીની સ્વીકૃતિ તરીકે ગણવામાં આવે છે. સંબંધિત ધારિત રકમોના તફાવતને નફા-નુકસાન ખાતામાં સ્વીકારવામાં આવે છે.

(૨) બદલાતા રહેતાં નાણાંકીય ઉપકરણો

નાણાંકીય અસ્ક્યામતો અને નાણાંકીય જવાબદારીઓ બદલાતી રહે છે અને જ્યારે પણ કાનૂની રીતે લાગુ પડાયેલા અધિકાર દ્વારા તેને બદલાયેલી રકમ માનવામાં આવે ત્યારે તેને સરવૈયામાં કુલ રકમ તરીકે દર્શાવવામાં આવે છે અને તેનો આશય, કુલ આધાર, અસ્ક્યામતોના સાકારપણા અને સાથે સાથે જવાબદારીઓના સુયોજન સાથે સુયોજિત કરવામાં આવે છે. ભાવિ ઘટનાઓ ઉપર કાનૂની રીતે લાગુ પડતા અધિકાર આકસ્મિક જવાબદારીઓ ન હોવી જોઈએ અને તેનો અમલ વ્યાપારના સામાન્ય સંજોગોમાં તેમજ કંપની અથવા સામા પક્ષકારની ચૂક, નાદારી કે દેવાળિયાપણા મામલે જ થવો જોઈએ.

(૧) વાજબી મૂલ્યનું માપન

કંપની વિશિષ્ટ નાણાકીય ઉપકરણોનું માપન કરે છે, જેમકે, દરેક સરવૈયા તારીખે વાજબી મૂલ્ય ઉપર ડેરીવેટીવ્સ તરીકે.

વાજબી મૂલ્ય એ એક કિંમત છે, જે અસ્ક્યામત વેચવાથી મળશે અથવા તો બજાર સહભાગી અને માપન તારીખ વચ્ચેના ક્રમિક વિનિમયમાં જવાબદારી તબદિલ કરીને ચુકવણી કરી શકાશે. વાજબી મૂલ્યનું માપન એ એક અભિગમ ઉપર આધારિત છે કે, અસ્ક્યામત વેચવા માટેનો વિનિયમ અથવા તો તેની જગ્યાએ જવાબદારી તબદિલ કરવી :

અ. અસ્ક્યામત અથવા જવાબદારી માટે મુખ્ય બજારમાં અથવા

બ. મુખ્ય બજારની ગેરહાજરીમાં અસ્ક્યામત કે જવાબદારી માટે ખૂબ જ લાભકારી બજારમાં.

કંપની દ્વારા મુખ્ય અથવા ખૂબ જ લાભદાયી બજારનો લાભ લેવો જ જોઈએ. અસ્ક્યામત કે જવાબદારીનું વાજબી મૂલ્ય અભિગમોનો ઉપયોગ કરીને માપવામાં આવે છે કે, બજાર સહભાગીઓ જ્યારે અસ્ક્યામત અને જવાબદારીનો ઉપયોગ કરે છે ત્યારે એવું અનુમાન કરવામાં આવે છે કે, બજાર સહભાગીઓ તેમના ઉત્તમ આર્થિક હિતમાં કાર્ય કરી રહ્યા છે.

કંપનીએ મૂલ્યાંકન તકનિકોનો ઉપયોગ કર્યો કે જે સંજોગો મુજબ યોગ્ય છે અને જે માટે વાજબી મૂલ્ય, અનુરૂપ અવલોકનીય ઈનપુટ્સનો મહત્તમ ઉપયોગ અને ન અવલોકનીય ઈનપુટ્સનો ન્યુનતમ ઉપયોગ માપવા માટે પર્યાપ્ત માહિતી ઉપલબ્ધ છે.

દરેક અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ, જેમના માટે વાજબી મૂલ્યનું માપન થાય છે કે નાણાકીય પત્રકોમાં જાહેર કરવામાં આવે છે, તેમને નીચે મુજબ વાજબી મૂલ્યના વર્ગમાં ઓછામાં ઓછા સ્તર ઈનપુટના આધારે શ્રેણીકૃત કરવામાં આવે છે, જે સમગ્ર વાજબી મૂલ્યના માપન માટે નોંધપાત્ર છે :

અ. સ્તર ૧ - ઓળખાયેલ અસ્ક્યામતો અથવા જવાબદારીઓ માટે સક્રિય બજારોમાં ફાળવેલ (બિનસમાયોજિત) બજાર કિંમતો.

બ. સ્તર ૨ - મૂલ્યાંકન તકનિકો, કે જે માટે ઓછામાં ઓછો સ્તર ઈનપુટ, જે વાજબી મૂલ્ય માપન માટે નોંધપાત્ર છે અને તે પ્રત્યક્ષ કે પરોક્ષ રીતે અવલોકનીય છે.

ક. સ્તર ૩ - મૂલ્યાંકન તકનિકો, જે માટે ઓછામાં ઓછો સ્તર ઈનપુટ, જે વાજબી મૂલ્ય માપન માટે નોંધપાત્ર છે અને તે પ્રત્યક્ષ કે પરોક્ષ રીતે બિનઅવલોકનીય છે.

અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ, જેને રીકરીંગ બેસીઝ ઉપર નાણાકીય પત્રકોમાં સ્વીકારવામાં આવ્યા છે, કંપનીએ નક્કી કર્યું છે કે, શું સ્તરો વચ્ચે થયેલી તબદિલીઓ પ્રત્યેક રીપોર્ટિંગ સમયગાળાના અંતે પુનઃમૂલ્યાંકન શ્રેણીગતતા (ઓછામાં ઓછા સ્તરના ઈનપુટના આધારે, એ નોંધપાત્ર છે કે વાજબી મૂલ્યનું માપન સમગ્ર તરીકે કરવામાં આવ્યું છે.) મુજબ કરવામાં આવ્યું છે કે નહીં.

કંપનીની વેલ્યુએશન કમિટિ બોર્ડ ઓફ ડિરેક્ટર્સે બંને રીકરીંગ વાજબી મૂલ્ય માપન માટેની નીતિઓ અને કાર્યવાહીઓ નક્કી કરી છે, જેમકે, ડેરીવેટીવ ઉપકરણો તથા વાજબી મૂલ્ય ઉપર માપવામાં આવેલ બિનફાળવેલ નાણાકીય અસ્ક્યામતો અને નોન-રીકરીંગ માપન, જેવાં કે બિનનિરંતર કામગીરીઓમાં વિતરણ માટે રાખવામાં આવેલી અસ્ક્યામતો. વેલ્યુએશન કમિટિમાં મિલકતોમાં રોકાણની આગેવાનીમાં, કંપનીના આંતરિક જોડાણો અને અધિગ્રહણ ટીમની આગેવાનીમાં, જોખમ સંચાલન વિભાગ, નાણાકીય નિયંત્રણો તથા મુખ્ય નાણાં અધિકારીનો સમાવેશ થાય છે.

નોંધપાત્ર અસ્ક્યામતોના મૂલ્યાંકન માટે બાહ્ય મૂલ્યાંકનોને સામેલ કરવામાં આવ્યા છે, જેમકે બિનફળવાયેલ નાણાકીય અસ્ક્યામતો. બાહ્ય મૂલ્યાંકનોની સામેલગીરીનો નિર્ણય મેનેજમેન્ટ સાથે ચર્ચા કરીને તથા તેની મંજૂરી મેળવીને વેલ્યુએશન કમિટિ બોર્ડ ઓફ ડિરેક્ટર દ્વારા બાહ્ય મૂલ્યાંકનોની સામેલગીરી બાબતે વાર્ષિક ધોરણે નિર્ણય કરવામાં આવે છે. પસંદગીના માપદંડમાં બજારનું જ્ઞાન, પ્રતિષ્ઠા, સ્વતંત્રતાની પસંદગી કરવામાં આવે છે અને ચકાસવામાં આવે છે કે વ્યાવસાયિક માપદંડોની જાળવણી થઈ છે કે નહીં. સામાન્ય રીતે મૂલ્યાંકનો દર ત્રણે વર્ષે પરિવર્તિત થાય છે. કંપનીના બાહ્ય મૂલ્યાંકનકારો સાથે ચર્ચા કર્યા બાદ મેનેજમેન્ટ નિર્ણય કર્યો કે કેવી મૂલ્યાંકન તકનિકો અને ઈનપુટ્સનો ઉપયોગ દરેક કિસ્સામાં કરવો.

પ્રત્યેક રીપોર્ટિંગ તારીખે, મેનેજમેન્ટ, અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓના મૂલ્યોની હિલચાલનું વિશ્લેષણ કરે છે, જે કંપનીની હિસાબી નીતિઓ અનુસાર તેનું પુનઃમાપન કે પુનઃઆકારણી કરવી જરૂરી છે.

વાજબી મૂલ્યની જાહેરાતોના હેતુ માટે કંપનીએ અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓના વર્ગો નક્કી કરવા માટે પ્રકૃતિ, લક્ષણો અને અસ્ક્યામત અને જવાબદારીના જોખમો તથા વાજબી મૂલ્યનું ઉપર જણાવ્યા મુજબના સ્તરના આધાર લેવાનો નિર્ણય કર્યો છે.

આ નોંધ, વાજબી મૂલ્ય માટેની હિસાબી નીતિની સમીક્ષા દર્શાવે છે. જાહેરાતો સંબંધિત અન્ય વાજબી મૂલ્યને અનુરૂપ નોંધોમાં આપવામાં આવેલ છે.

(૩) ઈન્વેન્ટરીઝ

- પ્રવાહ લાઈનોમાં કૂડ ઓઈલનું મૂલ્ય નથી કેમકે તે સંગ્રહિત નથી.
- પાઈપલાઈનમાં કુદરતી ગેસનું મૂલ્ય કિંમત અથવા ચોખ્ખી પ્રાપ્તિપાત્ર મૂલ્ય બેમાંથી જે ઓછું હોય તેના પર આંકવામાં આવે છે.
- સંયુક્ત સાહસો સાથેના કૂડ ઓઈલના માલસામાનને વેચાણ કરારમાં દર્શાવેલ દર અનુસાર કુલ સાકાર મૂલ્ય અનુસાર તેનું મૂલ્ય કરવામાં આવે છે.
- કુદરતી ગેસને એલએનજી તરીકે આયાત કરવામાં આવે છે અને તેને એલએનજી ટર્મિનલની ટાંકીમાં સંગ્રહિત કરવામાં આવે છે, જેનું મૂલ્ય ખર્ચ ઉપર અથવા તો કુલ સાકાર મૂલ્ય જે ઓછું હોય તે ગણવામાં આવે છે.
- કેમીકલ્સ, ઈંધણ, વપરાશ યોગ્ય ચીજવસ્તુઓ, સ્ટોર્સ અને સ્પેર પાર્ટ્સનું મૂલ્ય ભારિત સરેરાશ કિંમત ઉપર કરવામાં આવે છે.

(૬) કર્મચારી લાભો

(૧) નાની અવધિના કર્મચારી લાભ જવાબદારીઓ

ભથ્થાઓ, પગારો માટેની જવાબદારીઓ સહિત બિન-નાણાકીય લાભો કે જેને એવા સમયગાળો પૂર્ણ થયાના ૧૨ મહિનાની અંદર સુયોજિત કરવાનું અપેક્ષિત છે, જે સમયગાળા દરમિયાન કર્મચારીઓએ સંબંધિત સેવાઓ મેળવી હોય અને તેને રીપોર્ટિંગ તારીખના અંત સુધીમાં કર્મચારીઓની સેવાઓના સંબંધમાં સ્વીકારવામાં આવે છે તથા જ્યારે જવાબદારીઓ સુયોજિત થઈ જાય છે ત્યારે ચુકવવાની અપેક્ષિત રકમનું માપન કરવામાં આવે છે. સરવૈયામાં જવાબદારીઓને વર્તમાન કર્મચારી લાભની જવાબદારીઓ તરીકે પ્રસ્તુત કરવામાં આવી છે.

(૨) અન્ય લાંબી અવધિના કર્મચારી લાભોની જવાબદારીઓ

કમાયેલી રજાઓમાંથી જે રજાઓ આગામી ૧૨ મહિનામાં સરભર થવાની શક્યતા નથી, તેના માટેની જવાબદારીઓ કંપની દ્વારા સુયોજિત કરવામાં આવે છે. પરિણામે, કર્મચારીઓ દ્વારા પ્રદાન કરવામાં આવેલી સેવાઓ બાબતે અપેક્ષિત ભાવી ચુકવણીઓના વર્તમાન મૂલ્ય તરીકે માપન કરવા માટે સંભવિત યુનિટ કેડિટ પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને રીપોર્ટિંગ સમયગાળાના અંતે તેનું માપન કરવામાં આવે છે. રીપોર્ટિંગના અંતે બજાર ઉપજ પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને લાભને ડિસ્કાઉન્ટ કરવામાં આવે છે, જે સંબંધિત જવાબદારીની અવધિ સુધીની અંદાજિત અવધિ છે.

વાસ્તવિક સમાયોજન અપેક્ષિત હોવા સાથે અસંબંધિત હોવાને કારણે જો રીપોર્ટિંગ સમયગાળા બાદ ઓછામાં ઓછા ૧૨ મહિના માટે સુયોજન અલગ કરવા માટે કંપની બિનશરતી અધિકારો ન કરાવતા હોય તો સરવૈયામાં જવાબદારીઓને વર્તમાન જવાબદારીઓ તરીકે પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે:

(૩) રોજગાર બાદની જવાબદારીઓ

કંપની નીચે મુજબની રોજગાર બાદની યોજનાઓની કામગીરી કરે છે :

અ. વર્ણવિત લાભ યોજના જેવી કે ગ્રેજ્યુઈટી, નિવૃત્તિ પછીની વૈદકીય લાભ યોજના (પી. આર. એમ. બી. એસ.) અને લોયલ્ટી બોનસ વગેરે તથા

બ. વર્ણવિત યોગદાન યોજના જેવી કે પ્રોવિડન્ટ ફંડ, સુપરએન્યુએશન ફંડ વગેરે

ગ્રેજ્યુઈટી/નિવૃત્તિ પછીની વૈદકીય લાભ યોજના

વર્ણવિત લાભ ગ્રેજ્યુઈટી પ્લાન પી. આર. એમ. બી. એસ. ના સંબંધમાં સરવૈયામાં સ્વીકૃત જવાબદારી કે અસ્ક્યામતના વર્ણવિત રીપોર્ટિંગ સમયગાળાના અંતે લાભ જવાબદારી વર્તમાન મૂલ્ય બાદ પ્લાન અસ્ક્યામતોનું વાજબી મૂલ્ય છે. વર્ણવિત લાભ જવાબદારીની ગણતરી યુનિટ કેડિટ પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને વીમાતજણ દ્વારા વાર્ષિક ગણતરી કરીને વર્ણવિત લાભ જવાબદારી ગણવામાં આવે છે.

વર્ણવિત લાભ જવાબદારીઓનું વર્તમાન મૂલ્ય સરકારી બોન્ડ્સ ઉપર રીપોર્ટિંગ તારીખના અંતે બજાર માટેના સંદર્ભ દ્વારા અંદાજિત ભાવિ રોકડ પ્રવાહોનું ડિસ્કાઉન્ટ કરીને નક્કી કરવામાં આવે છે, જે સંબંધિત જવાબદારીની સમયાવધિ સુધીની અંદાજિત સમયવાધિ છે.

વર્ણવિત લાભ જવાબદારી તથા પ્લાન અસ્ક્યામતોના વાજબી મૂલ્યની કુલ સિલક સુધી ડિસ્કાઉન્ટ દર લાગુ કરીને કુલ વ્યાજ ખર્ચની ગણતરી કરવામાં આવે છે. આ ખર્ચને નફા અને નુકસાન ખાતાના કર્મચારી લાભ ખર્ચમાં સામેલ કરવામાં આવે છે.

અનુભવ સમાયોજનોમાંથી ઉદ્ભવતા લાભ અને નુકસાનનું પુનઃમાપન તથા વાસ્તવિક અભિગમોમાં ફેરફારને એવા સમયગાળામાં સ્વીકારવામાં આવ્યો હોય, જે સમયગાળા દરમિયાન તે અન્ય વ્યાપક આવકમાં પ્રત્યક્ષપણે થયા હોય. જે ઈક્વિટી તથા સરવૈયાના ફેરફારોના પત્રકોમાં કમાયેલી આવક તરીકે સમાવિષ્ટ છે.

પ્લાનમાં ફેરફાર અથવા કાપકૂપને કારણે વર્ણવિત લાભ જવાબદારીના વર્તમાન મૂલ્યના ફેરફારને પૂર્વ સેવા ખર્ચ તરીકે નફા કે નુકસાન તરીકે તાત્કાલિક ધોરણે સ્વીકારવામાં આવે છે.

લોયલ્ટીનું બોનસ

કંપની યોગ્યતા ધરાવતાં કર્મચારીઓને લોયલ્ટી બોનસ પ્રદાન કરે છે, જેમાં એક ઉચ્ચક ૨૬મ કર્મચારીને તેની નિવૃત્તિ, મૃત્યુ, નોકરીની સમાપ્તિ સમયે સંબંધિત કર્મચારીના પગાર અને રોજગારની સમયાવધિના આધારે ચુકવવામાં આવે છે. લોયલ્ટી બોનસ યોજના સંબંધિત જવાબદારીઓને સરવૈયા તારીખે સ્વતંત્ર કાર્યવાહી મૂલ્યાંકન દ્વારા નક્કી કરવામાં આવે છે.

વર્ણવિત યોગદાન આયોજનો

કંપનીએ પ્રોવિડન્ટ ફંડ અને ફંડનું યોગદાન અનુક્રમે જીએસપીસી કર્મચારી પ્રોવિડન્ટ ફંડ ટ્રસ્ટ તથા ગ્રુપ સુપરએન્યુએશન સ્કીમ ઓફ લાઇફ ઇન્સ્યોરન્સ કોર્પોરેશન ઓફ ઇન્ડિયાને આપ્યું છે. એક વખત યોગદાનની ચુકવણી થઈ જાય ત્યાર બાદ કંપની વધુ કોઈ ચુકવણીની જવાબદારી ધરાવતી નથી. યોગદાનોની ગણતરી વર્ણવિત યોગદાન આયોજનો તરીકે કરવામાં આવે છે અને યોગદાનો જ્યારે બાકી હોય ત્યારે કર્મચારી લાભ ખર્ચ તરીકે સ્વીકારવામાં આવે છે. પ્રીપેઇડ યોગદાનોને એ હદ સુધી અસ્ક્યામત તરીકે ગણવામાં આવે છે કે જ્યાં સુધી રોકડ રીફંડ અથવા તો ભાવિ ચુકવણીમાં ઘટાડો ઉપલબ્ધ હોય.

(૪) સમાપ્તિના લાભો

સામાન્ય નિવૃત્તિ તારીખથી કંપની દ્વારા રોજગાર વહેલો સમાપ્ત કરી દેવામાં આવે ત્યારે સમાપ્તિના લાભો ચુકવવાપાત્ર બને છે. સમાપ્તિના લાભોને અગાઉ ખર્ચ કરવામાં આવ્યા કે જ્યારે કંપની તેના લાભો તેવા લાભોના પ્રસ્તાવ ખેંચી શકે તેમ નથી અને જ્યારે કંપની પુનઃરચના માટેના ખર્ચને માન્યતા આપે છે. જો લાભ રીપોર્ટિંગ તારીખથી ૧૨ મહિનાની અંદર સમગ્ર રીતે સુયોજિત કરવાનું અપેક્ષિત ન હોય ત્યારે તેઓ ડિસ્કાઉન્ટેડ કરવામાં આવે છે.

(૫) વિદેશી હુંડિયાણા વિનિમયો

(૧) કાર્યાત્મક અને પ્રસ્તુતિ ચલણ

નાણાકીય પત્રકોમાં સમાવિષ્ટ ચીજવસ્તુઓનું માપન પ્રાથમિક આર્થિક વાતાવરણના ચલણનો ઉપયોગ કરીને કરવામાં આવે છે, જેમાં કંપની કામગીરી કરે છે (કાર્યાત્મક ચલણ). નાણાકીય પત્રકોની પ્રસ્તુતિ ભારતીય રૂપિયા (આઈએનઆર)માં કરવામાં આવી છે, જે જીએસપીસીની કાર્યાત્મક અને પ્રસ્તુતિ ચલણ છે.

(૨) વિનિમયો અને સિલકો

વિદેશી ચલણના વિનિમયોને વિનિમયોની તારીખે વિનિમય દરોનો ઉપયોગ કરીને કાર્યાત્મક ચલણમાં રૂપાંતરિત કરવામાં આવે છે. આવા વિનિમયોના સમાયોજનોને કારણે વિદેશી હુંડિયામણના લાભ કે નુકસાન થવા પામતા હોય છે અને નાણાકીય અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓનું રૂપાંતરણ વર્ષના અંતે વિદેશી હુંડિયામણમાં કરીને વિનિમય દરોને સામાન્ય રીતે નફો કે નુકસાન તરીકે દર્શાવવામાં આવે છે.

FCNR માટે લેવાયેલી ડેરિવેટિઝ માટે ઉધાક ખર્ચ અને MTM માટેના સમાયોજનોના સંબંધમાં વિદેશી હુંડિયામણના તફાવતોને નફા-નુકસાન ખાતામાં નાણાંકીય ખર્ચ તરીકે પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે. અન્ય દરેક વિદેશી હુંડિયામણના લાભો અને નુકસાનોને આવક કે ખર્ચના આધારે નફા-નુકસાન ખાતામાં નફો કે નુકસાન તરીકે પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે.

બિન-નાણાંકીય ચીજવસ્તુઓનું માપન ઐતિહાસિક ખર્ચ તરીકે કરવામાં આવે છે અને વિદેશી હુંડિયામણના ઐતિહાસિક ખર્ચને પ્રારંભિક વિનિમયોની તારીખે વિનિમય દરનો ઉપયોગ કરીને રૂપાંતરિત કરવામાં આવે છે. વિદેશી ચલણમાં વાજબી મૂલ્ય ઉપર માપન કરવામાં આવેલ બિન-નાણાંકીય ચીજવસ્તુઓને જે તારીખે વાજબી મૂલ્ય નક્કી થયું હોય તે તારીખે વિનિમય દરનો ઉપયોગ કરીને વિદેશી ચલણને રૂપાંતરિત કરવામાં આવે છે. અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ ઉપર રૂપાંતરણનો તફાવત વાજબી મૂલ્ય ઉપર લેવામાં આવ્યો અને જેને વાજબી મૂલ્ય લાભ અથવા નુકસાનના ભાગ રૂપે રીપોર્ટ કરવામાં આવે છે.

ઓવરસીઝના સામેલ થયેલ સંયુક્ત સાહસોના કિસ્સામાં, પ્રસ્તુત ચલણથી ભિન્ન એવી કાર્યાત્મક ચલણનું રૂપાંતરણ પ્રસ્તુત ચલણમાં નીચે મુજબ કરવામાં આવ્યું

- સમીક્ષાકૃત આવક તથા વર્ષ દરમિયાન રિઝર્વ બેન્ક ઓફ ઈન્ડિયાનાં અનુસંધાન દરોની સરેરાશ ઉપર નફા-નુકસાન ખાતામાં પ્રતિબિંબિત થાય છે.
- સરવૈયા ઉપર બંધ વિનિમય દરે પ્રવર્તિત અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ તરીકે રિઝર્વ બેન્ક ઓફ ઈન્ડિયા દ્વારા સૂચિત કરવામાં આવ્યાં.

દરેક વિનિમય તફાવતોને કારણે અન્ય વ્યાપક આવકમાં વિદેશી વર્તમાન પરિવર્તિત રિઝર્વ તરીકે સ્વીકારવામાં આવ્યા.

(ત) આવકની માન્યતા

ગ્રાહકો સાથેના કરારોમાંથી આવકને ત્યારે માન્યતા આપવામાં આવે છે કે જ્યારે માલ અથવા સેવાઓના નિયંત્રણને ગ્રાહકને ટ્રાન્સફર કરવામાં આવે છે. કંપની અલગ પ્રદર્શનની જવાબદારીને ઓળખવા માટે કરારમાં વચનોનું મૂલ્યાંકન કરે છે, કે જેને વિનિમય કિંમતનો ભાવ ફાળવવામાં આવે છે.

આવકને અવેજની રકમના આધારે માપવામાં આવે છે, જેને કંપની સેવાના વિનિમયમાં હક્કદાર ગણવાનું અપેક્ષિત રાખે છે. લેવડદેવની કિંમતમાં એક્સાઈઝ ડ્યુટીનો સમાવેશ થાય છે, તેમજ તેમજ, તે ગુડ્સ એન્ડ સર્વિસ ટેક્સ (જીએસટી), વેલ્યુ એડેડ ટેક્સ (વીએટી) વગેરે જેવા ત્રાહિત પક્ષકારોના વતી એકત્રિત કરેલી રકમને બાકાત રાખે છે, જેને કંપનીએ સરકારના વતી એકત્રિત કરી હોય છે.

લેવડદેવની કિંમતના નિર્ધારણમાં, કંપની એ હદ સુધી પરિવર્તનશીલ અવેજનો અંદાજ કરે છે કે તેની ખૂબ જ શક્યતા છે કે, ન્ય સંચિત આવકની રકમમાં નોંધપાત્ર રીવર્સલ ન થાય, જ્યારે પરિવર્તનશીલ અવેજ સાથે સંકળાયેલી અનિશ્ચિતતા પરિણામરૂપે ઉકેલાય છે.

જો ગ્રાહક, કંપનીની કામગીરી જે તે કરે છે તેના દ્વારા પ્રદાન કરવામાં આવેલા લાભોને પ્રાપ્ત કરે છે અને તેનો વપરાશ કરે છે.

ગેસના વેચાણમાંથી પ્રાપ્ત થતી આવકને સમયના એવા બિંદુ ઉપર માન્યતા આપવામાં આવે છે કે જ્યારે નિયંત્રણ ગ્રાહકને સામાન્ય રીતે માપેલી/મૂલ્યાંકન કરેલી માપન સુવિધા ઉપર ગેસના વિતરણ ઉપર ટ્રાન્સફર કરવામાં આવે છે. ઊચ્ચ દરિયાઈ વેચાણના કિસ્સામાં, ભારતમાં પ્રાદેશિક પાણીની બહાર ગેસના વિતરણ ઉપર ગ્રાહકને નિયંત્રણ ટ્રાન્સફર કરવામાં આવે છે. આવક તરીકે માન્ય રકમને ભારત સરકાર અને પેટ્રોલિયમ નફા સિવાય, સેલ્સ ટેક્સ / વેલ્યુ એડેડ ટેક્સ (વેટ) અને ગુડ્સ એન્ડ સર્વિસ ટેક્સ (જીએસટી)ને ચુકવવાપાત્ર રોયલ્ટી સહિત જણાવવામાં આવે છે.

પીએસસી હેઠળ ભારત સરકાર (એમઓપીએન્ડએનજી)ને ચુકવવાપાત્ર પેટ્રોલિયમના નફાને અંદાજિત આધારે પ્રારંભમાં ગણતરીમાં લેવામાં આવ્યો અને ડીજીએચ, (એમઓપીએન્ડએનજી)ની મંજૂરી ઉપર તેને આવી મંજૂરીના વર્ષે હિસાબમાં લેવામાં આવ્યો.

કંપની દ્વારા સમયાંતરે આવી સેવાઓ કરવામાં આવે છે ત્યારે રીગેસીફિકેશન સેવાઓથી થતી આવકને ઓળખવામાં આવે છે અને સમય જતાં ગેસ ટ્રાન્સમીશનમાંથી થતી આવકને માન્યતા આપવામાં આવે છે, જેમાં ગેસની સંબંધિત માત્રા ગ્રાહકોને વિતરિત કરવામાં આવે છે.

ઈલેક્ટ્રિસિટીના વેચાણમાંથી થતી આવકને સમયના એવા બિંદુ ઉપર માન્યતા આપવામાં આવે છે કે જ્યારે માપેલી/મૂલ્યાંકન કરેલી માનપ સુવિધા ઉપર ઈલેક્ટ્રિસિટીના વિતરણ ઉપર સામાન્ય રીતે નિયંત્રણ ગ્રાહકને ટ્રાન્સફર કરવામાં આવે છે.

ગેસનો જથ્થો 'ટેક ઓર પે'ના સંબંધમાં આવકને (વેચાણ કરાર હેઠળ ગેસના નાના જથ્થાને લેવો) ત્યારે સ્વીકારવામાં આવી તે સમયગાળા કે જેની સાથે તે સંબંધિત છે તેના સંચયના આધારે.

ડિવિઝનની આવકને હિસાબમાં લેવામાં આવે છે, જે માટે તેને પ્રાપ્ત કરવાનો અધિકાર સ્થાપિત થયો, એવું સામાન્ય રીતે ત્યારે બને કે શેરહોલ્ડર્સ ડિવિઝને મંજૂરી આપે.

અન્ય આવક:

જ્યારે એવી સંભાવના જણાતી હોય કે આર્થિક લાભ કંપની પરત્વે પ્રવાહિત થશે અને આવકની રકમને વિશ્વસનીય પ્રકારે માપી શકાશે ત્યારે નાણાંકીય અસ્ક્યામતની વ્યાજની આવકને સ્વીકારવામાં આવે છે. વ્યાજની આવકને મુદ્દલ રકમની બાકી ચુકવણી તેમજ સમયના આધારે અસરકારક લાગુ પડતાં વ્યાજ દર દ્વારા ઉપાર્જિત કરવામાં આવે છે. આ એ દર જે અંદાજિત ભાવિ રોકડ પ્રવાહોને નાણાંકીય અસ્ક્યામતની અપેક્ષિત આવરદામાંથી ડિસ્કાઉન્ટ કરે છે, જે પ્રારંભિક સ્વીકૃતિ ઉપર અસ્ક્યામતનું એકંદર ધારિત મૂલ્ય છે.

ડિવિઝનની આવકને હિસાબમાં લેવામાં આવે છે, જે માટે તેને પ્રાપ્ત કરવાનો અધિકાર સ્થાપિત થયો, એવું સામાન્ય રીતે ત્યારે બને કે શેરહોલ્ડર્સ ડિવિઝને મંજૂરી આપે.

જો ગ્રાહકો પાસેથી વિલંબમાં પ્રાપ્ત થવા ઉપર વ્યાજના સંબંધમાં કોઈ આવક હોય તેને ત્યારે માન્યતા આપવામાં આવે છે કે જ્યારે તેને વાસ્તવિક રીતે માપી શકાય અને અંતિમ એકત્રીકરણ અપેક્ષિત કરવા માટે તે વાજબી હોય.

જ્યારે કંપનીની પ્રદર્શન જવાબદારીમાં અન્ય પક્ષકાર દ્વારા માલ અથવા સેવાઓની જોગવાઈ માટે વ્યવસ્થા કરવાની હોય ત્યારે તે એક એજન્ટ તરીકે કામગીરી કરે છે અને આમ, કંપની કોઈ ફી અથવા કમિશનની રકમમાં આવકને માન્યતા આપે છે, તેમાં તેના માલ અથવા સેવાઓ પ્રદાન કરવા માટે અન્ય પક્ષકાર માટે

એકાંકી નાણાંકીય પત્રકો

વ્યવસ્થા કરવા માટે વિનિમયમાં હક્કદાર બનવાનું અપેક્ષિત હોય. કંપનીની ફી અથવા કમિશન, અવેજની કુલ કિંમત છે, જેને કંપની તે પક્ષકાર દ્વારા પ્રદાન કરવામાં આવેલા માલ અથવા સેવાઓ માટેના વિનિમયમાં પ્રાપ્ત અવેજને અન્ય પક્ષકારને ચુકવણી કર્યા બાદ જાળવી રાખે છે.

(થ) ઓઈલ અને ગેસના સંયુક્ત સાહસો માટેના હિસાબો

દરેક ઓઈલ અને ગેસના સંયુક્ત સાહસો એ સંયુક્ત સાહસોની (સંયુક્તપણે નિયંત્રિત કરવામાં આવતી અસ્ક્યામતો) નહીં રચેલ કંપનીનાં પ્રકારના હોય છે. તદ્દનુસાર, કંપનીના નાણાંકીય અહેવાલો (હિસાબો) કંપનીની અસ્ક્યામતોનો હિસ્સો, જવાબદારીઓ, સંયુક્ત સાહસની કામગીરીઓની આવક અને ખર્ચને પ્રતિબિંબિત કરે છે, જેને તબક્કાવાર આધારે હિસાબમાં લેવામાં આવે છે, સરવૈયાની તારીખે ઉપલબ્ધ માહિતીના આધારિત હોય છે, કંપનીના ખાતાઓમાં એ પ્રકારની, વસ્તુઓ, કંપનીના સહભાગી હિતના વ્યાપના આધાર અને વિવિધ સંયુક્ત કામગીરીના કરારો ઉપર પણ આધારિત હોય છે, સિવાય કે ત્યાગ ક્ષતિ, અવકાશ કે અવમૂલ્યનના કિસ્સામાં, જેને કંપનીની હિસાબી નીતિ અનુસાર હિસાબમાં લેવામાં આવે છે. અસંગઠિત સંયુક્ત સાહસોના નાણાંકીય અહેવાલ, સંબંધિત પીએસએ અને જેઓએ દ્વારા નિર્ધારિત કરવામાં આવેલી જરૂરિયાત અનુસાર કરારગત વિસ્તારના સંબંધિત ઓપરેટરો દ્વારા તૈયાર કરવામાં આવે છે. આમ, ફરજિયાત હિસાબી ધોરણો અને કંપનીધારો, ૨૦૧૩ હેઠળ કેટલાંક જરૂરી સુયોજનો / જાહેરાતો કરવી જરૂરી હોય છે અને આમ, બેલેન્સ શીટની તારીખે કંપની પાસે ઉપલબ્ધ માહિતીના વ્યાપમાં જ કંપનીના નાણાંકીય અહેવાલ બનાવવામાં આવે છે. આવી માહિતીમાં વિદેશી હુંડિયામણમાં તફાવતો, સૂક્ષ્મ, નાના અને મધ્યમ ઉદ્યોગગૃહો, વિદેશી ચલણમાં ખર્ચ, વિદેશી ચલણમાં આવક, આયાતનું સીઆઈએફ મૂલ્ય, સંબંધિત પક્ષકારો સાથેના વિનિમયો, પ્રતિબદ્ધતાઓ અને આકસ્મિકતાઓ સંબંધિત માહિતીઓ તથા સ્ટોર અને સ્પેર્સમાં ઓઈલ અને ગેસના વપરાશની યાદીઓ સંબંધિત માહિતીનો સમાવેશ થાય છે.

(દ) કરવેરા પદ્ધતિ

સમયગાળા માટેના આવકવેરા ખર્ચ અથવા જમા રકમ, જે વર્તમાન સમયગાળાની કરપાત્ર આવક છે અને વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતો તથા જવાબદારીઓમાં ફેરફારો દ્વારા દરેક અધિકારક્ષેત્રમાં સમાયોજન માટે લાગુ પડતા આવક વેરા દરના આધારે વેરો ભરવાનો હોય છે અને જે કામચલાઉ તફાવતો તથા બિનઉપયોગી કરવેરા ખોટને આભારી છે.

ચાલુ વેરો

વર્તમાન આવક વેરાની ગણતરી રીપોર્ટીંગ સમયગાળાના અંતે નોંધપાત્ર રીતે ઘડવામાં આવેલા કરવેરાના કાયદાઓ અથવા અધિનિયમોને આધારે કરવામાં આવે છે, જેમકે, આવકવેરા ધારો, ૧૯૬૧ની જોગવાઈઓ તેમજ સમય સમય પર કરવામાં આવતાં ઈન્કમકમ્યુટેશન એન્ડ ડિસ્કલોઝર સ્ટાન્ડર્ડ્સ - આઈસીડીએસ અનુસારના કાયદાઓ. મેનેજમેન્ટ સમયાંતરે કરવેરા રીટર્ન અંગેની પરિસ્થિતિઓનું મૂલ્યાંકન કરે છે, જેમાં લાગુ પડતા કરવેરા અધિનિયમનું તદ્દનુસાર અર્થઘટન કરવામાં આવે છે અને ધ્યાનમાં લેવામાં આવે છે કે શું તે શક્ય છે કે કરવેરા ઓથોરિટી અનિશ્ચિત કર વ્યવહારનો સ્વીકાર કરશે કે નહીં. કંપની, અનિશ્ચિતતાના ઠરાવના ઉત્કૃષ્ટ અંદાજ પ્રદાન કરવાની જે પદ્ધતિના આધારે મોટેભાગે રકમ આધારિત તેના કરવેરા સિલકનું માપન કરે છે.

આગોતરા કર ભર્યા બાદ તેમજ અનુરૂપ કરવેરા ચુકવવા માટેની કરવેરા અધિકાર ક્ષેત્રમાંથી ઉભી થતી આવકવેરા જોગવાઈઓ બાદ સરવૈયામાં આગોતરા કર અને વર્તમાન આવક કરવેરા માટેની જોગવાઈઓ પ્રસ્તુત કરવામાં આવી અને જ્યાં કંપની અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓના કુલ આધાર ઉપર કરવેરા ભરવા માટે સમક્ષ અને સકારાત્મક છે.

વર્તમાન કરવેરા અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ પરિવર્તનશીલ છે, જ્યારે કે કંપની, પરિવર્તનશીલતા લાગુ કરવાનો કાનૂની અધિકાર ધરાવે છે અને કુલ આધાર ઉપર સમાયોજિત કરવાનો આશય ધરાવે છે અથવા તો અસ્ક્યામત અને જવાબદારીઓને એક સાથે સાકાર કરે છે.

વર્તમાન આવકવેરો અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓને માપન બાદ કરવેરાની રકમ કરવેરા વિભાગને તેમણે નક્કી કરેલા દરે તેમજ નક્કી કરેલા કાયદાઓ અને અધિનિયમો અનુસાર કરવેરા રીપોર્ટીંગ તારીખે દેશમાં ભરવામાં આવે છે, જ્યાં કંપની કામગીરી કરે છે અને કરપાત્ર આવક ઉત્પાદિત કરે છે.

વિલંબિત કરવેરાઓ

વિલંબિત કરવેરા એ અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓના કરવેરાના આધારો તથા નાણાંકીય પત્રકો વચ્ચે ઉભા થયેલા કામચલાઉ તફાવતો ઉપર સંપૂર્ણપણે પ્રદાન કરવામાં આવે છે. વિલંબિત કરવેરા એ કરપાત્ર આવક અને હિસાબી આવક વચ્ચેના તફાવતને કપાત કામચલાઉ તફાવતો તરીકે ગણવામાં આવે છે, આવા બિનઉપયોગી કરવેરા ખોટ તથા આગળ લઈ જવામાં આવેલી બિનઉપયોગી કરવેરા કેડિટ જે એક સમયગાળામાં હોય અને તે એક અથવા એકથી વધુ અનુગામી સમયાગાળાઓમાં ઉલટાવવા માટે સક્ષમ હોય છે.

વિલંબિત આવકનો નિર્ણય કરવેરાના દરો (અને કાયદાઓ)ના ઉપયોગથી કરવામાં આવે છે, જે રીપોર્ટીંગ સમયગાળાના અંતે ઘડવામાં આવ્યો અથવા નોંધપાત્ર રીતે ઘડવામાં આવ્યો અને જ્યારે સંબંધિત વિલંબિત કરવેરા આવક અસ્ક્યામતો સાકાર થાય અથવા તો વિલંબિત આવક વેરા જવાબદારીનું સમાયોજન થાય ત્યારે તેને લાગુ કરવાની અપેક્ષા રાખવામાં આવે છે.

વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતોને દરેક કપાત કામચલાઉ તફાવતો અને બિનઉપયોગી કરવેરા નુકસાનો માટે ત્યારે જ સ્વીકારવામાં આવે છે કે જ્યારે ભાવિ કરપાત્ર રકમો, આવા કામચલાઉ તફાવતો અને નુકસાનોનો ઉપયોગ કરવા માટે ઉપલબ્ધ હોય. તેમ છતાં, જ્યારે ભાવિ કરપાત્ર નફા માટે કોઈ નિશ્ચયાત્મક પુરાવો ઉપલબ્ધ નથી. કંપની, એવા બિનવપરાયેલ ટેક્સ ખોટ અથવા ટેક્સ કેડિટને જ વિલંબિત ટેક્સ અસ્ક્યામતો માને છે જે આજની તારીખ સુધીમાં કંપની દ્વારા પહેલેથી વિલંબિત ટેક્સ જવાબદારી તરીકે સ્વીકારવામાં આવી હોય.

પેટાકંપનીઓ, શાખાઓ અને સહયોગી કંપનીઓ તથા સંયુક્ત સાહસોમાં વ્યાજના ધારિત મૂલ્ય અને રોકાણના કરવેરા આધાર વચ્ચેના કામચલાઉ તફાવતને વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતોનો સ્વીકાર એટલા માટે નથી કરવામાં આવતો કે જ્યાં ભવિષ્યમાં આવો તફાવત ઉલટાવી શકાશે અને કરવેરાપાત્ર નફો ઉપલબ્ધ નહીં રહે અને તેની સામે કામચલાઉ તફાવતોનો ઉપયોગ કરી શકાશે.

પેટાકંપનીઓ, શાખાઓ અને સહયોગી કંપનીઓ તથા સંયુક્ત સાહસોમાં વ્યાજના ધારિત મૂલ્ય અને રોકાણના કરવેરા આધાર વચ્ચેના કામચલાઉ તફાવતને વિલંબિત કરવેરા જવાબદારીઓ સ્વીકાર એટલા માટે નથી કરવામાં આવતો કે જ્યાં ભવિષ્યમાં આવો તફાવત ઉલટાવી શકાશે અને કરવેરાપાત્ર નફો ઉપલબ્ધ નહીં રહે અને તેની સામે કામચલાઉ તફાવતોનો ઉપયોગ કરી શકાશે.

જ્યારે કંપની એવો કાનૂન લાગુ કરી શકાય તેવો વર્તમાન કરવેરા અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓને પરિવર્તિત કરવાનો અધિકાર ધરાવતાં હોય અને જ્યારે વિલંબિત કરવેરા સિલક, એકજ કરવેરા સત્તા સંબંધિત હોય ત્યારે વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ પરિવર્તનશીલ રહે છે.

વર્તમાન અને વિલંબિત કરવેરા, નફા-નુકસાન ખાતામાં સ્વીકારવામાં આવે છે, સિવાય કે અન્ય વ્યાપક આવક અથવા ઈકિવટીમાં પ્રત્યક્ષ રીતે સ્વીકૃત થયેલી હોય. કોઈ કિસ્સામાં, અન્ય વ્યાપક આવક અથવા ઈકિવટીમાં પ્રત્યક્ષપણે પણ કરવેરાની સ્વીકૃતિ અનુક્રમે કરવામાં આવે છે.

કોઈ પણ ઉપલબ્ધ ટેક્સ ક્રેડિટને એ હદ સુધી વિલંબિત કરવેરા તરીકે સ્વીકૃતિ મળે છે કે એવી સંભાવના હોય કે, ભાવિ કરવેરાપાત્ર નફો ઉપલબ્ધ રહેશે અને તેની સામે બિનઉપયોગી કરવેરાની કેડિટ્સનો ઉપયોગ કરી શકાશે. સદર અસ્ક્યામતને નફા-નુકસાન ખાતામાં જમા તરીકે લેવામાં આવી અને વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતના શીર્ષક હેઠળ દર્શાવવામાં આવી.

પ્રત્યેક રીપોર્ટિંગ તારીખે વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતોના ધારિત મૂલ્યની સમીક્ષા કરવામાં આવી અને એ હદ સુધી ઘટાડવામાં આવી કે હવે એવી ઝાઝી કોઈ શક્યતા નથી કે પર્યાપ્ત કરવેરાપાત્ર નફો દરેકને માટે ઉપલબ્ધ રહે અથવા તો વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતોના ભાગ તરીકે તેનો ઉપયોગ કરી શકાય. પ્રત્યેક રીપોર્ટિંગ તારીખે અસ્વીકૃત વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતોની પુનઃઆકારણી કરવામાં આવી અને એ હદ સુધી સ્વીકાર કરવામાં આવ્યો કે, એવી શક્યતા રહે કે ભાવિ કરવેરાપાત્ર નફો, વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતોને વસૂલવા માટેની પરવાનગી આપશે.

વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામત અથવા જવાબદારીને લાગુ પડતી વિશિષ્ટ માપનની જરૂરિયાતો, જે મિલકતના રોકાણમાંથી ઉદ્ભવી. આ જરૂરિયાતમાં એક સખત અભિગમ સ્થાપિત કરવામાં આવ્યો કે, મિલકતના રોકાણનું ધારિત મૂલ્યની વસૂલી વેચાણ દ્વારા થઈ શકશે. અભિગમને સખત બનાવી શકાય, જો મિલકતોનું રોકાણ ઘસારાલક્ષી હોય અને વ્યાપારિક મોડેલ સાથે જોડાયેલું હોય, જેનો ઉદ્દેશ્ય કરવામાં આવેલ મિલકતના વેચાણને બદલે તેના રોકાણ દ્વારા દરેક આર્થિક લાભો નોંધપાત્ર રીતે ભોગવવાના હોય. જો અભિગમ સખત હોય ત્યારે વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામત અથવા જવાબદારીની સામાન્ય જરૂરિયાતો લાગુ પડે છે.

જ્યારે કોઈ મિલકતના રોકાણમાં ફક્ત જમીનનો જ સમાવેશ થાય છે, ત્યારે જમીનને ઘસારો લાગતો નથી. અભિગમ સખત બનાવી શકાય નહીં. તદ્દનુસાર, યોગ્ય કરવેરા દરે મિલકતમાં કરેલ રોકાણ તરીકે રાખવામાં આવેલી ફીલ્ડો જમીનના લાભો ઉપર કંપનીએ વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતનું સર્જન કર્યું છે.

(ધ) શેર દીઠ આવક

શેર દીઠ મૂળભૂત આવક

શેર દીઠ મૂળ આવકની ગણતરી નાણાંકીય વર્ષ દરમિયાન બાકી ઈકિવટી શેર્સના ભારિત સરેરાશ અનુસાર કંપનીના માલિકને આભારી નફાને વિભાજિત કરીને કરવામાં આવે છે. વર્ષ દરમિયાન જારી કરવામાં આવેલ શેર્સમાં બોનસ તત્ત્વ સમાયોજિત કરવામાં આવે છે અને ટ્રેઝરી શેર્સ બાકાત કરવામાં આવે છે.

ડાયલ્યુટેડ શેર દીઠ કમાણી

વ્યાજની આવક વેરાની અસર બાદ મંદ શેર દીઠ આવકની સંખ્યાનો ઉપયોગ શેર દીઠ મૂળભૂત કમાણી નક્કી કરવામાં વપરાતી સંખ્યાને સમાયોજિત કરવા માટે થાય છે અને મંદ સંભવિત ઈકિવટી શેર્સ સાથે સંકળાયેલ અન્ય નાણાંકીય ખર્ચા તથા અતિરિક્ત ઈકિવટી શેર્સની ભારિત સરેરાશ સંખ્યા કે જેને બાકી માનવામાં આવશે કે દરેક મંદ સંભવિત ઈકિવટી શેર્સનું રૂપાંતરણ માનવામાં આવશે.

(ન) જોગવાઈઓ, આકસ્મિક જવાબદારીઓ અને આકસ્મિક અસ્ક્યામતો

જ્યારે કંપની ભૂતકાળની ઘટનાના આધારે વર્તમાન જવાબદારી (કાનૂની અને સંરચનાત્મક) હોય અને સંસાધનયુક્ત આર્થિક લાભોના લાભો જરૂરી રહેશે કે જેથી જવાબદારી સમાયોજિત કરી શકે અને જવાબદારીની રકમના મોડ ઉપર વાજબી અંદાજ બાંધી શકાય અને જોગવાઈઓનો સ્વીકાર થાય છે. જ્યારે કંપની કેટલીક અથવા દરેક જોગવાઈઓની ભરપાઈ કરવાની અપેક્ષા રાખતી હોય, જેમકે, એક વીમા કરાર હેઠળ, ભરપાઈને એક અલગ અસ્ક્યામત તરીકે સ્વીકારવામાં આવે છે, પરંતુ એ ત્યારે કે જ્યારે તે દર્શનીય રીતે ચોક્કસ હોય. જોગવાઈ સંબંધિત ખર્ચની પ્રસ્તુતિ કોઈ પણ કુલ ભરપાઈને નફા-નુકસાન ખાતામાં પ્રસ્તુત કરવામાં આવ્યા છે. ભાવિ કાર્યાત્મક ખોટ માટે જોગવાઈઓ સ્વીકારવામાં આવતી નથી.

એવી શક્યતા છે કે જ્યારે સંખ્યાબંધ એકસમાન જવાબદારીઓ હોય, ત્યારે સમગ્ર જવાબદારીઓના વર્ગ તરીકે ધ્યાનમાં લઈને સમાયોજન કરવા માટે એક આઉટફલો જરૂરી રહેશે. એવી શક્યતા હોય કે આઉટફલોમાં સામેલ કરવામાં આવેલી કોઈ એક ચીજવસ્તુ એ જ વર્ગની હોય તો જવાબદારી નાની બની શકે.

જોગવાઈઓ એ મેનેજમેન્ટના ખર્ચના ઉત્તમ અંદાજના વર્તમાન મૂલ્ય છે, જેમાં રીપોર્ટિંગ સમયગાળાના અંતે વર્તમાન જવાબદારી સુયોજિત કરવી જરૂરી છે. વર્તમાન મૂલ્ય નક્કી કરવા માટે ઉપયોગમાં લેવાતો ડિસ્કાઉન્ટ રેટ એ પ્રી-ટેક્સ રેટ છે, જે નાણાંના સમય મૂલ્યના વર્તમાન બજાર મૂલ્યાંકનો પ્રતિબિંબિત કરે છે અને જવાબદાર સંબંધિત જોખમ પ્રતિબિંબિત કરે છે. સમયકાળ દરમિયાન જોગવાઈઓમાં વધારો એ વ્યાજ ખર્ચ તરીકે સ્વીકારવામાં આવે છે.

કંપની, પવનચક્કીઓના બરખાસ્તીકરણ અને મિલકતોનું ઉત્પાદન ખર્ચ માટેની જોગવાઈ નોંધે છે. પવનચક્કીઓ તરીકે તેને સ્વીકારવામાં આવે છે જ્યાં ઓઈલ તથા ગેસ મિલકતોનું બાંધકામ ભાડાની જમીન ઉપર કરવામાં આવ્યું છે, અને ભાડાપટ્ટાની સમાપ્તિ ઉપર 'અગાઉની સ્થિતિ મુજબ' તેને ભાડાપટ્ટાના માલિકને પરત કરવાની હોય છે. અંદાજિત રોકડ પ્રવાહોનો ઉપયોગ કરીને જવાબદારીઓ સુયોજિત કરવા માટે અંદાજિત ખર્ચના વર્તમાન મૂલ્ય ઉપર બરખાસ્તીકરણ ખર્ચ પ્રદાન કરવામાં આવે છે અને સંબંધિત અસ્ક્યામતોના ખર્ચના ભાગ તરીકે સ્વીકારવામાં આવે છે. રોકડ પ્રવાહોને વર્તમાન પ્રી-ટેક્સ રેટ ઉપર ડિસ્કાઉન્ટ કરવામાં આવે છે, જે બરખાસ્તીકરણ કરાયેલ જવાબદારીઓના જોખમને પ્રતિબિંબિત કરે છે. આટોપી લેવામાં ન આવેલું હોય તેવા ડિસ્કાઉન્ટને કરવામાં આવેલ ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવે છે અને નાણાંકીય ખર્ચ તરીકે નફા-નુકસાન ખાતામાં દર્શાવવામાં આવે છે. બરખાસ્તીકરણના અંદાજિત ભાવિ ખર્ચની વાર્ષિક ધોરણે સમીક્ષા કરવામાં આવે છે અને યોગ્ય રીતે સમાયોજિત કરવામાં આવે છે. અંદાજિત ભાવિ ખર્ચમાં ફેરફાર અથવા લાગુ કરવામાં આવેલ ડિસ્કાઉન્ટ રેટને અસ્ક્યામતના ખર્ચમાં ઉમેરવામાં કે બાદ કરવામાં આવે છે.

એકાંકી નાણાંકીય પત્રકો

નીચેના કિસ્સાઓમાં આકસ્મિક જવાબદારીને જાહેર કરવામાં આવે છે :

- ક. વર્તમાન જવાબદારી ભૂતકાળની ઘટનાઓમાંથી ઉભી થાય ત્યારે એવું સંભવ ન હોય કે સંસાધનોનો આઉટફ્લો જવાબદારી સુયોજિત કરવામાં જરૂરી રહેશે.
- ખ. વર્તમાન જવાબદારી ભૂતકાળની ઘટનાઓમાંથી ઉભી થાય ત્યારે કોઈ વિશ્વસનીય અંદાજ સંભવ ન હોય.
- ગ. એક સંભવિત જવાબદારી ભૂતકાળની ઘટનાઓમાંથી ઉભી થાય, સિવાય કે સંસાધનોના આઉટફ્લોની સંભાવના દૂરવર્તી હોય.

જો હિસાબની નોંધો જાહેર કરવામાં આવે તો આકસ્મિક જવાબદારીઓ પ્રદાન કરવામાં આવતી નથી. આકસ્મિક અસ્ક્યામતોને નાણાંકીય પત્રકોમાં સ્વીકારવામાં આવતાં નથી. તેમ છતાં, જ્યાં આર્થિક લાભનો ઇનફ્લો સંભવિત હોય ત્યારે તેને જાહેર કરવામાં આવે છે.

(પ) રોકડ અને રોકડ સમકક્ષો

રોકડ અને રોકડ સમકક્ષોમાં રોકડ બેંકમાં રોકડ, ચેક/હાથ પરનાં ડિમાન્ડ ડ્રાફ્ટ અને બેંક તથા કોર્પોરેશન્સ/નાણાંકીય સંસ્થાઓ સાથે ડિપોઝીટનો સમાવેશ થાય છે. કંપની, ત્રણ મહિનાઓની અથવા ઓછા સમયની ખરીદી તારીખે બાકીની મેચ્યોરીટી સાથે દરેક ઉચ્ચતર પ્રવાહી રોકાણોને ધ્યાનમાં લે છે તથા તે રોકડથી રોકડ સમકક્ષોની જ્ઞાત રકમોને રૂપાંતરણીયકરવા માટે તૈયાર છે.

રોકડ પ્રવાહોના પત્રકમાં પ્રસ્તુત હેતુ માટે રોકડ અને રોકડ સમકક્ષોમાં હાથ પર સિલક, નાણાંકીય સંસ્થાઓ પાસેની ડિપોઝિટ્સ, અન્ય નાની અવધિ, ત્રણ મહિનાના અસર મેચ્યોરીટી સાથેના ઉચ્ચતર પ્રવાહી રોકાણો કે જે જ્ઞાત રોકડ રકમને રૂપાંતરણીય કરવા માટે તૈયાર છે અને જે મૂલ્યમાં ફેરફારનું સાધારણ જોખમ અને બેન્ક ઓવરડ્રાફ્ટ સંબંધિત છે. બેન્ક ઓવરડ્રાફ્ટને સરવૈયામાં વર્તમાન જવાબદારીઓમાં ઉછીના નાણાંમાં દર્શાવવામાં આવ્યો છે.

(ફ) પેટાકંપનીઓ, સંયુક્ત સાહસો અને સહયોગી કંપનીઓમાં રોકાણ

પેટાકંપનીઓ, સંયુક્ત સાહસો અને સહયોગી કંપનીઓમાં રોકાણોને ખર્ચ બાદ જો કોઈ સંચિત ક્ષતિગ્રસ્ત ખોટ હોય તો તે હાથ ધરવામાં આવે છે. ખર્ચમાં ખરીદ કિંમત અને અન્ય ખર્ચો પ્રત્યક્ષ રીતે રોકાણની પ્રાપ્તિને આભારી છે. પેટાકંપનીઓ, સંયુક્ત સાહસો અને સહયોગી કંપનીઓના નિકાલ ઉપર, કુલ નિકાલ વચ્ચેનો તફાવત ઊપજ છે અને ધારણ કરેલી રકમને નફા અને નુકસાન ખાતામાં માન્યતા આપવામાં આવે છે.

ઈન્ડ એ.એસ.ના ટ્રાન્ઝીશન ઉપર કંપનીએ પેટાકંપનીઓ, સહયોગી કંપનીઓ અને સંયુક્ત સાહસોમાં ટ્રાન્ઝીશન તારીખે ઇક્વિટીમાં તેના રોકાણના યોગ્ય મૂલ્ય માટેની પસંદગી કરી હતી અને ત્યારે બાદ તેને માનેલા ખર્ચ તરીકે લઈ જવામાં આવી. માનેલા ખર્ચનું નિર્ધારણ કરવામાં આવે છે અને ત્યારબાદ ખર્ચ ખાતે લઈ જવામાં આવે છે.

(બ) રોકડ પ્રવાહોના પત્રક

રોકડ પ્રવાહોની નોંધ અપ્રત્યક્ષ પદ્ધતિના ઉપયોગથી થાય છે, જેમાં કરવેરા અગાઉનો નફો, બિનરોકડ પ્રવાહના વિનિમયોની અસરથી, ભૂતકાળની કે ભાવિ કાર્યાત્મક રોકડ પ્રાપ્તિ કે ચુકવણીમાં ઢીલ કે સંચય અને આવકની ચીજવસ્તુ અથવા રોકાણ સાથે અથવા નાણાંકીય રોકડ પ્રવાહો સાથે સંકળાયેલ ખર્ચની અસરથી સમાયોજિત કરવામાં આવે છે. રોકડ પ્રવાહો એ કંપનીની કાર્યાત્મક, રોકાણ અને ધિરાણ પ્રવૃત્તિઓથી અલગ છે.

(ભ) ડિવિડન્ડ

જ્યારે ડિવિડન્ડ અધિકૃત હોય અને ડિવિડન્ડ એ કંપનીની મુનસુફી મુજબના ન હોય ત્યારે કંપનીના ઇક્વિટી શેરહોલ્ડર્સ માટે ડિવિડન્ડ્સની જવાબદારીને કંપની સ્વીકારે છે. ભારતમાં પ્રવર્તિત કોર્પોરેટ કાયદાઓ અનુસાર, ડિવિડન્ડને ત્યારે અધિકૃતતા આપવામાં આવે છે જ્યારે તે શેરહોલ્ડર્સ દ્વારા મંજૂર કરવામાં આવે છે. ઇક્વિટીમાં પૂરક રકમને પ્રત્યક્ષપણે સ્વીકારવામાં આવે છે.

(મ) સેગમેન્ટ રીપોર્ટીંગ

સંસાધન ફાળવણી અને કામગીરી મૂલ્યાંકન બાબતે નિર્ણયો લેવાના હેતુસર ધ ચીફ ઓપરેશનલ ડિસીશન મેકર, તેના વ્યાપારિક સેગમેન્ટ્સના કાર્યાત્મક પરિણામો ઉપર અલાયદી દેખરેખ રાખે છે. સેગમેન્ટની કામગીરીનું મૂલ્યાંકન નફા કે નુકસાનના આધારે કરવામાં આવે છે અને નાણાંકીય પત્રકોમાં નફો કે નુકસાન સાથે નિરંતરપણે માપવામાં આવે છે. કાર્યાત્મક સેગમેન્ટ્સને નિરંતરપણે આંતરિક અહેવાલીકરણ સીઓડીએમને પ્રદાન કરવામાં આવે છે.

(ય) રાઉન્ડ ઓફ

પરિશિષ્ટ-૩ની જરૂરિયાતો અનુસાર નાણાંકીય હિસાબોમાં જાહેર થયેલી દરેક રકમો અને નોંધોને નજીકના લાખ સાથે રાઉન્ડ ઓફ કરવામાં આવે છે, સિવાય કે તેમાં કંઈ અલગ કહેવામાં આવ્યું હોય.

(કક) રીપોર્ટીંગ તારીખ બાદ બનેલી ઘટનાઓ

સરવૈયા તારીખ બાદ ઘટેલી સમાયોજિત ઘટનાઓને (પ્રદાન કરવામાં આવ્યું કે સ્થિતિનો પુરાવો સરવૈયાની તારીખમાં અસ્તિત્વમાં છે) નાણાંકીય પત્રકોમાં સ્વીકારવામાં આવે છે. સરવૈયા તારીખ બાદ બનેલ સામગ્રી બિન-સમાયોજિત ઘટનાઓ (સ્થિતિ પ્રત્યક્ષ પ્રમાણમાં છે કે જે સરવૈયાની તારીખ બાદ ઉદ્ભવી છે) સામગ્રીમાં ફેરફાર પ્રસ્તુત કરે છે અને નાણાંકીય સ્થિતિને અસર કરતી પ્રતિબદ્ધતા ડિરેક્ટર્સ રીપોર્ટમાં જાહેર કરવામાં આવી છે, જેની ચર્ચા કરવામાં આવી.

(ખખ) અપવાદરૂપ ચીજવસ્તુઓ

કંપનીની સામાન્ય પ્રવૃત્તિઓને લગતાં કેટલાંક પ્રસંગો, આવકનું કદ, પ્રકાર અથવા ઘટના એવી છે કે, જે કંપનીની કામગીરીની સમજમાં સુધારણા જાહેર કરે છે, આવી આવક કે ખર્ચને અપવાદરૂપ ચીજવસ્તુ તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે અને તદ્દનુસાર નાણાંકીય પત્રકોમાં સામેલ નોંધ માં જાહેર કરવામાં આવે છે.

**(ગગ) સામાન્ય પ્રશાસનિક ખર્ચાઓની ફાળવણી**

સંયુક્ત સાહસોના કિસ્સામાં કે જેમાં કંપની એક ઓપરેટર હોય છે, વિભિન્ન કામગીરીના બ્લોકસના સર્વસામાન્ય સામાન્ય અને પ્રશાસનિક ખર્ચાઓ અને કર્મચારી ખર્ચને પ્રત્યેક કર્મચારી દ્વારા સૂચવવામાં આવેલ સમયની ફાળવણીને આધારે ગણવામાં આવે છે.

(ઘઘ) તાજેતરની ઘોષણાઓ

૨૪ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ એક જાહેરનામા દ્વારા મિનિસ્ટ્રી ઓફ કોર્પોરેટ અફેર્સ (“એમસીએ”) દ્વારા ધ કંપનીઝ એક્ટ, ૨૦૧૩ના શિડ્યુલ-૩માં સુધારણા કરવામાં આવી હતી. સુધારણામાં શિડ્યુલ-૩ના વિભાગ-૧, ૨ અને ૩માં સુધારણા કરવામાં આવી હતી અને તે ૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૧થી લાગુ છે. વિભાગ-૨ સાથે સંબંધિત ચાવીરૂપ સુધારણાઓ, જે એવી કંપનીઓ સાથે સંબંધિત છે, જેમના નાણાંકીય પત્રકોનું કંપનીઝ (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ) રૂલ્સ, ૨૦૧૫ મુજબ અનુપાલન કરવું જરૂરી છે :

નાણાંકીય પત્રકો:

- લીઝની જવાબદારીઓને 'નાણાંકીય જવાબદારીઓ'ના શીર્ષક હેઠળ અલગથી જાહેર કરવી જોઈએ, જેમાં વર્તમાન અને બિન-વર્તમાન તરીકેનો ભેદ હોવો જોઈએ.
- પ્રમોટર્સના શેરહોલ્ડિંગના પ્રક્ટીકરણ માટે ઉલ્લેખિત માળખું.
- વ્યાપાર મળવાપાત્ર, વ્યાપાર ચુકવવાપાત્ર, કાર્ય હેઠળ મૂડી અને વિકાસ અંતર્ગત અમૂર્ત અસ્ક્યામત.
- જો કંપનીએ ચોક્કસ હેતુ માટે ભંડોળનો ઉપયોગ ન કર્યો હોય, જે હેતુ માટે બેન્કો અને નાણાંકીય સંસ્થાઓ પાસેથી ઉછીના લેવામાં આવ્યા હોય ત્યારે વિગતોનું પ્રક્ટીકરણ કરવું જોઈએ કે તેનો ક્યાં ઉપયોગ કરવામાં આવ્યો છે.
- વ્યવસ્થાઓની મંજૂરીપ્રાપ્ત યોજનાઓ, કંપનીઓના પરતોની સંખ્યા સાથે અનુપાલન, કંપનીના નામે ધારણ ન કરવામાં આવેલી જંગમમિલકતની ટાઈટલ ડીડ્સ, પ્રમોટર્સને આપવામાં આવેલ લોન્સ અને એડવાન્સીસ, કી મેનેજરીયલ કર્મચારી અને સંબંધિત પક્ષકારો, ધારણ કરેલી બેનામી મિલકત વગેરે સાથે અનુપાલન જેવી 'અતિરિક્ત નિયમનકારી જરૂરિયાત' હેઠળ ચોક્કસ પ્રક્ટીકરણ.

નફા-નુકસાન ખાતું:

- કોન્સોલિડેટેડ (એકીકૃત) નાણાંકીય પત્રકોના ભાગરૂપે નોંધમાં 'અતિરિક્ત માહિતી'ના શીર્ષક હેઠળ કોર્પોરેટ સોશ્યલ રીસ્પોન્સિબિલિટી(સીએસઆર) સંબંધિત અતિરિક્ત પ્રક્ટીકરણો, અપ્રકટ આવક તરીકે દર્શાવવામાં આવે છે.

જ્યારે ફરજિયાત નોંધપાત્ર પ્રક્ટીકરણોની સુધારણા કરવામાં આવે છે ત્યારે કોઈ નાણાંકીય અસર થતી નથી. કંપની જરૂરિયાતોનું મૂલ્યાંકન કરશે અને નિયમનો દ્વારા જરૂરી તરીકે તેને અસર આપવામાં આવે છે.

વિગતો	કુલ ઘટક				ઘસારો, અવશ્ય અને માંડવાળ				ચોખ્ખો ઘટક	
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ દરમિયાન વધારો	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે	સમયગાળા દરમિયાનની ખામી	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ
	(₹. કરોડમાં)									
ફી હોલ્ડ જમીન	૧૨૧.૦૪	-	(૧૩.૧૬)	૧૦૭.૮૮	-	-	-	-	૧૦૭.૮૮	૧૨૧.૦૪
ભાડા જમીન*	૮.૪૮	-	-	૮.૪૮	૦.૬૨	૦.૪૭	-	-	૭.૪૦	૭.૮૭
મકાન *	૩૫.૭૪	-	(૦.૦૬)	૩૫.૬૮	૭.૨૪	૧.૪૧	-	(૦.૦૫)	૨૭.૦૮	૨૮.૫૦
પ્લાન્ટ અને મશીનરી	૧,૨૪૫.૨૪	૨૫.૫૨	-	૧,૨૭૦.૭૬	૧,૦૮૪.૪૭	૨૧.૨૨	-	-	૧૫૫.૦૭	૧૫૦.૭૭
ફર્નિચર અને જોડાણો	૪.૮૧	-	-	૪.૮૧	૩.૩૮	૦.૩૦	-	-	૧.૧૨	૧.૪૨
ઓફિસ સાધનો	૪.૦૮	૦.૦૧	-	૪.૦૯	૨.૭૨	૦.૧૦	-	-	૧.૨૭	૧.૩૬
કમ્પ્યુટર સાધનો	૩.૨૦	૦.૬૩	(૦.૪૮)	૩.૩૫	૧.૩૧	૦.૩૪	-	(૦.૪૫)	૨.૧૫	૧.૮૮
વાહનો	૦.૫૧	-	-	૦.૫૧	૦.૨૮	૦.૦૬	-	-	૦.૧૬	૦.૨૨
ઉત્પાદન કરતી મશીનરી	૧,૩૬૮.૮૭	૦.૫૭	-	૧,૩૭૦.૪૪	૮૦૪.૮૨	૨૫.૩૦	-	(૮.૧૭)	૫૪૮.૩૮	૫૬૪.૮૫
કુલ અસ્કયામતો	<u>૨,૭૮૨.૮૮</u>	<u>૨૬.૭૩</u>	<u>(૧૩.૭૦)</u>	<u>૨,૮૦૬.૦૧</u>	<u>૧,૬૧૪.૮૬</u>	<u>૪૮.૨૦</u>	<u>-</u>	<u>(૮.૬૭)</u>	<u>૮૫૦.૫૨</u>	<u>૮૭૮.૦૨</u>
ચાલુ મૂડી કામો :										
સંશોધન અને વિકાસ*									૧૮૫.૬૦	૧૫૬.૭૭
ચાલુ મૂડી કામો અન્ય									૦.૩૦	૨૫.૮૨
કુલ ચાલુ મૂડી કામો									<u>૧૮૫.૯૦</u>	<u>૧૮૨.૫૯</u>

* નાણાકીય વર્ષ ૨૦-૨૧ દરમિયાન, કંપનીએ ક્ષતિ તરીકે ₹.૩૦.૭૫ કરોડની જોગવાઈ કરી છે. જુઓ નોંધ નં. ૩૧(અ)

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ મિલકત, પ્લાન્ટ અને સાધનો

વિગતો	કુલ ઘટક			ઘસારો, અવકાય અને માંડવાળ				ચોખ્ખો ઘટક		
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ દરમિયાન વધારો	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે	સમયગાળા દરમિયાનની ખામી	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ
ફી હોલ્ડ જમીન	૧૨૧.૦૪	-	-	૧૨૧.૦૪	-	-	-	-	૧૨૧.૦૪	૧૨૧.૦૪
ભાડા જમીન*	૩.૬૬	૪.૮૩	-	૮.૪૯	૦.૧૫	૦.૪૭	-	-	૭.૮૭	૩.૫૧
મકાન *	૩૬.૭૭	-	(૧.૦૩)	૩૫.૭૪	૬.૦૮	૧.૪૯	-	(૦.૩૩)	૨૮.૫૦	૩૦.૬૯
પ્લાન્ટ અને મશીનરી	૧,૨૪૮.૧૪	-	(૨.૯૦)	૧,૨૪૫.૨૪	૧,૦૦૧.૮૪	૯૪.૭૯	-	(૨.૧૬)	૧,૫૦.૭૭	૨૪૬.૩૦
ફર્નિચર અને જોડાણો	૪.૮૬	-	(૦.૦૫)	૪.૮૧	૨.૯૯	૦.૪૩	-	(૦.૦૩)	૧.૪૨	૧.૮૭
ઓફિસ સાધનો	૪.૦૯	-	(૦.૦૧)	૪.૦૮	૨.૫૪	૦.૧૯	-	(૦.૦૧)	૧.૩૬	૧.૫૫
કમ્પ્યુટર સાધનો	૩.૩૮	૦.૪૭	(૦.૬૫)	૩.૨૦	૧.૫૨	૦.૩૩	-	(૦.૫૪)	૧.૮૯	૧.૮૬
વાહનો	૦.૩૩	૦.૧૮	-	૦.૫૧	૦.૨૨	૦.૦૭	-	-	૦.૨૨	૦.૧૧
ઉત્પાદન કરતી મશીનરી	૧,૩૬૯.૧૦	૧૪.૧૬	(૧૩.૩૯)	૧,૩૬૯.૮૭	૬૭૭.૨૩	૩૮.૮૬	૧૦૧.૩૬	(૧૨.૫૩)	૫૬૪.૯૫	૬૯૧.૮૭
કુલ અસ્કયામતો	૨,૭૯૧.૩૭	૧૯.૬૪	(૧૮.૦૩)	૨,૭૯૨.૯૮	૧,૬૯૨.૫૭	૧૩૬.૬૩	૧૦૧.૩૬	(૧૫.૬૦)	૮૭૮.૦૨	૧,૦૯૮.૮૦
ચાલુ મૂડી કામો :										
સંશોધન અને વિકાસ*									૧૫૬.૭૭	૧૩૧.૦૯
ચાલુ મૂડી કામો અન્ય									૨૫.૮૨	૨૫.૮૨
કુલ ચાલુ મૂડી કામો									૧૮૨.૫૯	૧૫૬.૯૧

* નાણાકીય વર્ષ ૧૯-૨૦ દરમિયાન, કંપનીએ ક્ષતિ તરીકે રૂ.૩.૧૮ કરોડની જોગવાઈ કરી છે. જુઓ નોંધ નં. ૩૧ (અ)

(૧) ઉપરોક્તમાં ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ ભાડાપટ્ટા હટકા માન્ય અસ્કયામતોનાં ઉપયોગનાં અધિકારનો સમાવેશ થાય છે.

વિગતો	કુલ ઘટક				ઘસારો, અવક્ષય અને માંડવાળ				ચોખ્ખો ઘટક		
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ દરમિયાન વધારો	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે	સમયગાળા દરમિયાનની ખામી	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ
	આરઓયુ - જમીન	૮.૪૮	-	-	૮.૪૮	૦.૬૨	૦.૪૭	-	-	૧.૦૯	૭.૪૦
આરઓયુ- મકાન	૩.૦૫	-	-	૩.૦૫	૦.૬૮	૦.૧૨	-	-	૦.૮૦	૨.૨૫	૨.૩૭
કુલ	૧૧.૫૪	-	-	૧૧.૫૪	૧.૩૦	૦.૫૯	-	-	૧.૮૯	૯.૬૫	૧૦.૨૪

વિગતો	કુલ ઘટક				ઘસારો, અવક્ષય અને માંડવાળ				ચોખ્ખો ઘટક		
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ દરમિયાન વધારો/ #	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે	સમયગાળા દરમિયાનની ખામી	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	
	આરઓયુ - જમીન	૩.૬૬	૪.૮૩	-	૮.૪૯	૦.૧૫	૦.૪૭	-	-	૦.૬૨	૭.૮૭
આરઓયુ- મકાન	૩.૦૫	-	-	૩.૦૫	૦.૫૫	૦.૧૩	-	-	૦.૬૮	૨.૩૭	૨.૫૦
કુલ	૬.૭૧	૪.૮૩	-	૧૧.૫૪	૦.૭૦	૦.૬૦	-	-	૧.૩૦	૧૦.૨૪	૬.૦૧

ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ ભાડાપટ્ટામાં સંક્રમણ પર ૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯નાં રોજ રૂ. ૪.૮૩ કરોડની અસ્કયામતોનો અધિકાર

નોંધો

ક. સંયુક્ત સાહસો દ્વારા કરવામાં આવતો સંશોધન અને વિકાસ ખર્ચ, ઈન્ડિયન એકાઉન્ટીંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ ૧૦૬ “સંશોધન માટે અને સાથે વાંચેલ આઈસીઆઈ દ્વારા જારી કરવામાં આવેલ ઓઈલ અને ગેસના ઉત્પાદનની પ્રવૃત્તિઓ ના હિસાબો માટે સુધારે માગદર્શક નોંધની જરૂરિયાત અનુસાર વિકાસ હેઠળ ચાલુ મૂડી કામો મૂર્ત અને અમૂર્ત અસ્કયામતોમાં વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે.

ખ. કંપનીએ ૧૪.૫ વર્ષથી ૮૮ વર્ષની ભાડાપટ્ટા મુદત સાથે અને કેકટરી શેડની ઈમારતો ૮૮ વર્ષની ભાડાપટ્ટા મુદત સાથે ભાડાપટ્ટા પર ધણાં વ્હોટ લીધા છે. કેટલાંક ભાડાપટ્ટા કરારમાં પરસ્પર સંમતિ સાથે નિવીનીકરણ વિકલ્પ હોય છે અને તેમાં સમાપ્તિનાં વિકલ્પો પણ હોય છે. સંચાલક મંડળનાં આધારે ભાડાપટ્ટાની મુદતનાં નિર્ધારણમાં આવા વિકલ્પોને યોગ્ય રીતે ધ્યાનમાં લેવામાં આવે છે. આ તમામ કરારો માટે, અગાઉથી ચૂકવણી કરવામાં આવી છે.

નોંધ ૩

૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ રોકાણ મિલકતો

વિગતો	કુલ ઘટક				ઘસારો, અવક્ષય અને માંડવાળ				ચોખ્ખો ઘટક	
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ દરમિયાન વધારો	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ
	જમીન અને મકાનો*	૧.૪૧	-	-	૧.૪૧	૦.૨૫	૦.૦૩	-	૦.૨૮	૧.૧૩
કુલ રોકાણ મિલકતો	૧.૪૧	-	-	૧.૪૧	૦.૨૫	૦.૦૩	-	૦.૨૮	૧.૧૩	૧.૧૬

૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ રોકાણ મિલકતો

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	કુલ ઘટક			ઘસારો, અવક્ષય અને માંડવાળ			ચોખ્ખો ઘટક		
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ દરમિયાન વધારો	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ
જમીન અને મકાનો*	૦.૯૨	૦.૪૯	-	૧.૪૧	૦.૧૩	૦.૦૪	૦.૦૮	૧.૧૬	૦.૭૯
કુલ રોકાણ મિલકતો	૦.૯૨	૦.૪૯	-	૧.૪૧	૦.૧૩	૦.૦૪	૦.૦૮	૧.૧૬	૦.૭૯

*અવમૂલ્યન ન થઈ શકે તેવી ₹. ૦.૧૬ કરોડ(અ.વ. ₹. ૦.૧૬ કરોડ)ની જમીનનો સમાવેશ થાય છે.
નોંધ

ક. જૂથ કંપનીઓને આપત્તી સહમતિથી વિવિધ ભાડાપટ્ટા ટર્મ માટે અસ્કયમાતો ભાડાપટ્ટા ઉપર આપેલ છે. સ્વીકૃત નોટીસ મુદત પ્રમાણે ભાડાપટ્ટા રદબાતલ થવા પ્રાપ્ત છે.

ખ. નફા નુકશાન ખાતા માટે રોકાણ મિલકત તરીકે:

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
ભાડા આવક	૧.૩૭	૧.૪૧
મિલકતો કે જેમાંથી ભાડાની આવક મેળવી શકાય તેવા સીધા કામગીરી ખર્ચ	-	-
મિલકતો કે જેમાંથી ભાડાની આવક મેળવી ન શકાય તેવા સીધા કામગીરી ખર્ચ	-	-
ઘસારા પહેલા રોકાણ મિલકતોમાંથી નફો	૧.૩૭	૧.૪૧
ઘસારો	(૦.૦૩)	(૦.૦૪)
રોકાણ મિલકતોમાંથી નફો	૧.૩૪	૧.૩૭

ગ. મૂળ કિંમત

સંચાલક મંડળે ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ ૧૧૩ ના નિયમના આધારે પર રોકાણ મિલકતો માટે મૂળ કિંમત નક્કી કરેલ છે. પરિણામે, વાજબી મૂલ્ય અસ્કયામતો વહન કિંમત કરતા નોંધપાત્ર રીતે અલગ ન હોવાનું નક્કી કરવામાં આવ્યું હતું.

નોંધ ૪
૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ અમૂર્ત અસ્કયામતો

વિગતો	કુલ ઘટક			ઘસારો, અવક્ષય અને માંડવાળ				ચોખ્ખો ઘટક	
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ દરમિયાન વધારો	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
સોફ્ટવેર	૬.૮૦	૦.૩૦	-	૭.૧૦	૫.૫૦	૦.૪૦	-	૫.૮૦	૧.૩૦
કુલ અન્ય અમૂર્ત અસ્કયામતો	૬.૮૦	૦.૩૦	-	૭.૧૦	૫.૫૦	૦.૪૦	-	૫.૮૦	૧.૩૦
વિકાસ હેઠળની અમૂર્ત અસ્કયામતો									
સંશોધન અને વિકાસ								૧૮૬.૩૮	૧૮૦.૬૦
સોફ્ટવેર								૦.૩૦	૦.૧૪
વિકાસ હેઠળની કુલ અમૂર્ત અસ્કયામતો								૧૮૬.૬૮	૧૮૦.૭૪

(₹. કરોડમાં)

૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ અમૂર્ત અસ્કયામતો

વિગતો	કુલ ઘટક			ઘસારો, અવક્ષય અને માંડવાળ				ચોખ્ખો ઘટક	
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ દરમિયાન વધારો	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ
સોફ્ટવેર	૬.૭૭	૦.૦૬	(૦.૦૩)	૬.૮૦	૪.૮૦	૦.૬૦	-	૫.૫૦	૧.૮૭
કુલ અન્ય અમૂર્ત અસ્કયામતો	૬.૭૭	૦.૦૬	(૦.૦૩)	૬.૮૦	૪.૮૦	૦.૬૦	-	૫.૫૦	૧.૮૭
વિકાસ હેઠળની અમૂર્ત અસ્કયામતો*									
સંશોધન અને વિકાસ								૧૮૦.૬૦	૪૮૨.૮૧
સોફ્ટવેર								૦.૧૪	૦.૧૪
વિકાસ હેઠળની કુલ અમૂર્ત અસ્કયામતો								૧૮૦.૭૪	૪૮૩.૦૫

(₹. કરોડમાં)

* નાણાકીય વર્ષ ૧૯-૨૦ દરમિયાન, કંપનીએ ક્ષતિ તરીકે ₹.૨૮૧.૮૪ કરોડની જોગવાઈ કરી છે. જુઓ નોંધ નં. ૩૧ (એ).

નોંધ ૫
પેટા કંપની સહયોગીઓ અને સંયુક્ત સાહસોમાં રોકાણો
(₹ કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન-વર્તમાન		
ક. પેટા કંપનીઓના નોંધાયેલા ઈક્વિટી શેરમાં રોકાણો (પડતર કિંમતે)^ક		
૨૧૨,૩૦૫,૨૭૦(૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૦:૨૧૨,૩૦૫,૨૭૦)ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડનાં		
₹. ૧૦નો એક એવા પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલા ઈક્વિટી શેર	૨,૬૩૩.૬૫	૨,૬૩૩.૬૫
	<u>૨,૬૩૩.૬૫</u>	<u>૨,૬૩૩.૬૫</u>
ખ. પેટા કંપનીઓના ઈક્વિટી શેરમાં નહીં નોંધાયેલ રોકાણો (પડતર કિંમતે)^ક		
જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડનાં ₹. ૧૦નો એક એવા ૮૪૦,૦૦૨,૮૩૬		
પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલા ઈક્વિટી શેર (૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦: ૮૪૦,૦૦૨,૮૩૬) ^ખ	૮૪૦.૦૦	૮૪૦.૦૦
ગુજ. ઈન્ફો પેટ્રો લિમિટેડનાં ₹. ૧૦નો એક એવા ૨૫,૦૬૦ પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલા ઈક્વિટી શેર		
(૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦: ૨૫,૦૬૦)	૦.૦૩	૦.૦૩
	<u>૮૪૦.૦૩</u>	<u>૮૪૦.૦૩</u>
ગ. પેટા કંપનીઓના ઈક્વિટી શેરમાં નહીં નોંધાયેલ રોકાણો (પડતર કિંમતે)		
જીએસપીસી ઓફશોર લિમિટેડનાં ₹. ૧૦નો એક એવા ૫૦,૦૦૦ પૂર્ણ ભરપાઈ		
થયેલા ઈક્વિટી શેર (૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦: ૫૦,૦૦૦)	૦.૦૫	૦.૦૫
જીએસપીસી એનર્જી લિમિટેડનાં ₹. ૧૦નો એક એવા ૫૦,૦૦૦ પૂર્ણ ભરપાઈ		
થયેલા ઈક્વિટી શેર (૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦: ૫૦,૦૦૦)	૦.૦૫	૦.૦૫
જીએસપીસી જેપીડીએ લિમિટેડનાં ₹. ૧૦નો એક એવા ૧૧૪,૬૯૦,૦૬૦ પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલા		
ઈક્વિટી શેર (૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦: ૯૯,૩૯૦,૦૬૦)	૧૧૪.૬૯	૯૯.૩૯
બાદ : જીએસપીસી (જેપીડીએ) લિમિટેડ અને જીએસપીસી ઓફશોર લિમિટેડનાં		
શેર પર નુકશાન માટેની જોગવાઈ ^ક	(૧૧૪.૭૪)	(૯૯.૩૯)
	<u>૦.૦૫</u>	<u>૦.૧૦</u>
ઘ. ઈક્વિટી જવાબદાર રોકાણકારોનાં નહીં નોંધાયેલ ઈક્વિટી શેરમાં રોકાણો (પડતર કિંમતે)^ક		
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ સહયોગીનાં ₹. ૧૦નો એક એવા ૨૭૨,૩૯૭,૪૨૬		
પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલા ઈક્વિટી શેર (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦:૨૭૨,૩૯૭,૪૨૬)	૨૭૮.૯૬	૨૭૮.૯૬
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ (સંયુક્ત સાહસ)નાં ₹. ૧૦નો એક એવા ૪,૪૯૪,૩૩૦		
પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલા ઈક્વિટી શેર (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦:(સહયોગી) ૪,૪૯૪,૩૩૦)	૧૭૫.૫૫	૧૭૫.૫૫
એલ્કોક એશડાઉન(ગુજરાત) લિમિટેડનાં ₹. ૧૦નો એક એવા ૧૧,૫૦૦,૦૦૦		
પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલા ઈક્વિટી શેર (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦: ૧૧,૫૦૦,૦૦૦)	૧૧.૫૦	૧૧.૫૦
બાદ:એલ્કોક એશડાઉન(ગુજરાત) લિમિટેડનાં શેર પર નુકશાનની જોગવાઈ ^ક	(૧૧.૫૦)	(૧૧.૫૦)
	<u>૪૫૪.૫૧</u>	<u>૪૫૪.૫૧</u>
પેટા અને સહયોગી અને સંયુક્ત સાહસોમાં	<u>૩,૯૨૮.૨૪</u>	<u>૩,૯૨૮.૨૯</u>
નોંધાયેલ રોકાણોનું એકંદર મૂલ્ય	<u>૨,૬૩૩.૬૫</u>	<u>૨,૬૩૩.૬૫</u>
બિન નોંધાયેલ રોકાણોનું એકંદર મૂલ્ય	<u>૧,૪૨૦.૮૩</u>	<u>૧,૪૦૫.૫૩</u>
બિન નોંધાયેલ રોકાણો પર ઘસારા માટેની જોગવાઈ	<u>(૧૨૬.૨૪)</u>	<u>(૧૧૦.૮૯)</u>
રોકાણોનું એકંદર મૂલ્ય	<u>૩,૯૨૮.૨૪</u>	<u>૩,૯૨૮.૨૯</u>
સહાયક કંપનીઓમાં નોંધાયેલ રોકાણોની બજાર કિંમત	<u>૫,૮૦૩.૩૬</u>	<u>૩,૬૬૧.૨૦</u>

નોંધ

ક. ઈન્ડ એ.એસ.માં સંક્રમણ પર કંપનીએ ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૧૫નાં રોજ પેટા કંપનીઓ સહયોગીઓ અને સંયુક્ત સાહસોમાં ઈક્વિટી શેરમાં તેના રોકાણોને વાજબી મૂલ્ય આપવા માટે ચુંટ્યું હતું અને ત્યાર પછી તે જર્મની તરીકે વહન કર્યું હતું આ રીતે નિર્ધારિત કિંમત ત્યાર બાદ ખર્ચ પર વહન કરવામાં આવી છે.

એકાંકી નાણાકીય પત્રકો

ખ. ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડમાં કંપનીના હોલિડિંગની ટકાવારી નાણાકીય વર્ષ-૨૦૧૮-૧૯માં ૩૨.૫૯%ની સામે ૫૩.૭૦% સુધી વધી છે. જીએસપીસી, જીએસઈજના બહુમતી શેર્સ ધારણ કરે છે, પરંતુ બહુમતી મતદાનની સત્તા ધરાવતી નથી અને આમ, જીએસઈજ હજી પણ એક સહયોગી કંપની છે અને જીએસપીસીની પેટાકંપની નથી. નાણાકીય વર્ષ-૨૦૧૮-૧૯ દરમિયાન જીએસપીસી દ્વારા પ્રાપ્ત કરવામાં આવેલા આવા વધારાના ઈક્વિટી શેર્સ ઉપર મતદાનના અધિકારો ચાલી રહેલા મુકદ્દમાઓના સંબંધમાં પ્રતિબંધિત છે. કંપનીઝ એક્ટ, ૨૦૧૩ની કલમ-૨(૮૭) હેઠળ પેટાકંપનીની વ્યાખ્યામાં કુલ મતદાત અધિકારના અડધાથી વધુ કવાયત અથવા નિયંત્રણ જરૂરી છે. જીએસપીસીએ એનસીએલટી, અમદાવાદને બાંધકામ આપી છે કે, તે આવા શેર્સના સંબંધમાં મતદાતાના અધિકારોની કવાયત કરશે નહીં કારણકે કિલ્કો દ્વારા દાખલ કરવામાં આવેલી પીટીશન નં. ૫૧/૨૦૧૮ની અનિર્ણિતતા દરમિયાન શેર્સના રાઈટ ઈશ્યુ માટે સદર પ્રસ્તાવ અનુસાર જીએસપીસીને શેર્સ ફાળવવામાં આવ્યા છે અને આ બાબતને જોતાં એનસીએલટીએ ₹.૬૧.૪૭ કરોડના શેર અરજના નાણાંની સામે ફાળવણીને સ્થગિત કરવાનો હુકમ કર્યો છે. મામલો એનસીએલટી સમક્ષ હજી પણ અનિર્ણિત છે.

ગ. કંપનીએ, ₹.૧૧.૫૦ કરોડની રકમનું રોકાણ અલકોક એશડાઉન (ગુજરાત) લિ.ના શેર્સમાં કર્યું હતું. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ માટે કંપનીના ઓડિટ કરેલાં નાણાકીય અહેવાલ અનુસાર, કંપનીની સંચિત ખોટ તેના નવા મૂલ્ય સુધી વધી ગઈ. આમ, રોકાણના મૂલ્યમાં ઘટાડાને કાયમી તરીકે ધ્યાનમાં લેતાં ₹.૧૧.૫૦ કરોડ માટે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૨-૧૩માં રોકાણમાં મૂલ્યના ઘટાડા માટે સંપૂર્ણ જોગવાઈ પ્રદાન કરવામાં આવી છે. વધુમાં નેશનલ કંપની લો ટ્રીબ્યુનલ (અમદાવાદ), તેના ૮ માર્ચ, ૨૦૨૧નાં આદેશ દ્વારા, આલ્કોર્ક એશડાઉન (ગુજરાત) લિમિટેડની કોર્પોરેટ નાદારી રીઝોલ્યુશન પ્રક્રિયા શરૂ કરવા માટે નાદારી ઠરાવ વ્યવસાયની નિમણુંક કરી.

કંપનીએ ઓફશોર ફીલ્ડ્સની ઈએન્ડપી પ્રવૃત્તિઓ હાથ ધરવા માટે ₹.૦.૦૫ કરોડની (૩૧ માર્ચ : ₹.૦.૦૫ કરોડ) રકમનું રોકાણ જીએસપીસી ઓફશોર લિમિટેડમાં કર્યું હતું. વર્ષ દરમિયાન, કંપનીએ આ કંપનીની કોઈ પણ પ્રવૃત્તિઓ હાથ ધરવાનો નિર્ણય કર્યો નથી અને હિસાબોના તેના ચોપડાઓમાં ક્ષતિગ્રસ્તતા માટે સંપૂર્ણપણે પ્રદાન કરવામાં આવ્યા છે.

ઓસ્ટ્રેલિયામાં સંશોધનની પ્રવૃત્તિ હાથ ધરવા માટે કંપનીએ ₹.૧૧૪.૬૯ કરોડ (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ : ₹.૯૯.૩૯ કરોડ) ની રકમનું જીએસપીસી (જેપીડીએ) લિમિટેડ માં સ્પેશ્યલ પર્પઝ વ્હીકલ (એસપીવી) દ્વારા એક રોકાણ કર્યું છે. સંશોધનની પ્રવૃત્તિએ નોંધપાત્ર વાણિજ્યિક અનિશ્ચિતતાનું સર્જન કર્યું છે, જે પ્રોડક્શન શેરીંગ કોન્ટ્રાક્ટ હેઠળની જવાબદારીની આપૂર્તિ માટે સંયુક્ત વ્યવસ્થાના ભાગીદારોની ક્ષમતા ઉપર નકારાત્મક અસર કરે છે. તેથી કંપનીએ તેના હિસાબી ચોપડાઓમાં સંપૂર્ણ ઘસારો દર્શાવેલ છે.

નોંધ ૬

અન્ય રોકાણો

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન-વર્તમાન		
ક. અન્ય કંપનીઓના નોંધાયેલા ઈક્વિટી શેરોમાં રોકાણો (ઓસીઆઈ દ્વારા વ્યાજબી કિંમતે મપાયેલ) ૩,૬૯૭,૦૦૦ (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ : ૩,૬૯૭,૦૦૦) ગુજરાત ઈન્ડસ્ટ્રીઝ પાવર કંપની લિમિટેડ નો ₹. ૧૦ નો એક એવા પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલા ઈક્વિટી શેર	૨૮.૦૦	૧૮.૪૫
ખ. અન્ય કંપનીઓના બિન-નોંધાયેલા ઈક્વિટી શેરોમાં રોકાણો (ઓસીઆઈ દ્વારા વ્યાજબી કિંમતે મપાયેલ) ૧૧,૪૩૦,૦૦૦ (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦: ૧૧,૪૩૦,૦૦૦) જીએસપીસી એલએનજનાં ₹. ૧૦નો એક એવા ઈક્વિટી શેર ૨૯,૦૦૪,૦૩૩ (૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૦ : ૨૯,૦૦૪,૦૩૩) ઓએનજીસી પેટ્રો એડીશન લિમિટેડના ₹. ૧૦ એક એવા ઈક્વિટી શેર	૧૫.૯૪	૨૫.૭૬
કુલ બિન-વર્તમાન રોકાણો	૨૯.૦૦	૨૯.૦૦
અન્ય કંપનીઓના નોંધાયેલ ઈક્વિટી શેર્સના રોકાણોમાં બજાર કિંમત	૭૨.૯૪	૭૩.૨૧
	૨૮.૦૦	૧૮.૪૫

નોંધ

ક. ધારિત મૂલ્યોએ કરેલ રોકાણો માટે તેના વાજબી મૂલ્યોનો નિર્ણય કરવા માટે નોંધ ૩૯નો સંદર્ભ લેવો અને અન્ય વ્યાપક આવક (એફવીટીઓસીઆઈ) દ્વારા રોકાણોનું માપન વાજબી મૂલ્ય તરીકે કરવામાં આવે છે.

**નોંધ ૭
ધિરાણ**

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન-વર્તમાન		
કર્મચારીઓને ધિરાણ અને પેશગીઓ તારણવાળી, સારી ગણાય તેવી	૫.૪૪	૬.૯૭
કુલ બિન-વર્તમાન ધિરાણ	<u>૫.૪૪</u>	<u>૬.૯૭</u>
વર્તમાન		
કર્મચારીઓને ધિરાણ અને પેશગીઓ તારણવાળી, સારી ગણાય તેવી	૦.૪૯	૦.૨૯
સંબંધિત પક્ષકારોને પેશગીઓ*	૫૭.૧૧	૪૮.૦૬
કુલ વર્તમાન ધિરાણ	<u>૫૭.૬૦</u>	<u>૪૮.૩૫</u>

* જુઓ નોંધ નં. ૩૮

નોંધ ૮
અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન-વર્તમાન		
બાંહેધરી સામે ચૂકવેલ અરજી નાણાં (જુઓ નોંધ ૫ ખ)	૬૧.૪૭	૬૧.૪૭
કર્મચારીઓ પાસેથી મળવાપાત્ર (તારણ વિનાની, સારી ગણાય તેવી)	૦.૨૩	૦.૧૫
સાઈટ પુનઃસ્થાપન ભંડોળ - બેંક સાથેની થાપણ ^૬	૭.૦૨	૪.૯૬
કુલ બિન-વર્તમાન નાણાંકીય અસ્કયામતો	<u>૬૮.૭૨</u>	<u>૬૬.૫૮</u>
વર્તમાન		
રોકડમાં મળવાપાત્ર પેશગી (તારણ વિનાની-સારી ગણાય તેવી) સંયુક્ત કામગીરી હેઠળ મળવાપાત્ર રકમ	૬૧૪.૧૮	૬૭૧.૩૯
રોકડમાં મળવાપાત્ર પેશગી (તારણ વિનાની-સારી ગણાય તેવી) સંયુક્ત કામગીરી હેઠળ મળવાપાત્ર રકમ	૨૯૦.૦૧	૨૯૦.૦૧
બાદ:શંકાસ્પદ પેશગીઓ માટેની જોગવાઈ	(૨૯૦.૦૧)	(૨૯૦.૦૧)
આપવામાં આવેલી બાંહેધરી થાપણ	૦.૧૫	૦.૧૫
કર્મચારીઓ પાસેથી મળવાપાત્ર (તારણ વિનાની, સારી ગણાય તેવી)	૦.૧૩	૦.૨૪
અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો ^૭	૦.૨૪	૦.૦૮
કુલ વર્તમાન નાણાંકીય અસ્કયામતો	<u>૬૧૪.૭૦</u>	<u>૬૭૧.૮૬</u>

નોંધ

ક. આવકવેરા ધારો, ૧૯૬૧ની કલમ-૩૩એબીએ હેઠળ ઉપરોક્ત રકમ બેન્કોમાં જમા કરવામાં આવી અને યોજનામાં નિર્દિષ્ટ હેતુ માટે જ તેને ઉપાડી શકાતી એટલે કે, જીવન, મિલકત અને પર્યાવરણ વગેરેના સંકટોને અટકાવવા માટે પ્લાન ત્યજવા માટે કેન્દ્ર સરકાર સાથે સંમત થયા અનુસાર ઉપકરણો અને ઈન્સ્ટોલેશન્સ દૂર કરવામાં આવ્યા. આ રકમને પ્રતિબંધિત રોકડ તરીકે ગણવામાં આવે છે અને આમ, 'રોકડ અને રોકડ સમકક્ષ' તરીકે ગણવામાં આવતી નથી.

ખ. કર્મચારી લાભ યોજના સંબંધિત અસ્કયામતોનો સમાવેશ (સંદર્ભ નોંધ નં. ૩૫)

એકાંકી નાણાંકીય પત્રકો

નોંધ ૯

અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન-વર્તમાન		
અગાઉથી ચૂકવેલ ખર્ચ	૦.૦૫	૦.૦૧
વિલંબીત કર્મચારી કિંમત	૧.૨૪	૦.૮૭
અન્ય બિન નાણાંકીય મિલકતો*	૧૬૭.૦૭	૧૭૫.૫૭
કુલ બિન-વર્તમાન-બિન નાણાંકીય અસ્કયામતો	૧૬૮.૩૬	૧૭૬.૪૫
વર્તમાન		
પ્રિપેઈડ ખર્ચ	૨.૦૩	૨.૦૨
વિલંબીત કર્મચારી ખર્ચ	૦.૬૯	૧.૨૮
સરકારી સત્તાઓ સાથે સિલક	૮૩.૪૦	૬૦.૪૭
અન્ય બિન નાણાંકીય મિલકતો** - વર્તમાન	૧૩૦.૮૬	૨૮૧.૩૩
કુલ વર્તમાન બિન - નાણાંકીય અસ્કયામતો	૨૧૬.૯૮	૩૪૫.૧૦

*લીઝ સમરૂપ અસ્કયામતનો સમાવેશ

** વિરોધ અંતર્ગત ચુકવેલ રકમનો સમાવેશ

નોંધ ૧૦

માલસૂચિઓ (મૂલ્યાંકન માટે, નોંધપાત્ર એકાઉન્ટીંગ નીતિનો સંદર્ભ)

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
ફીનીશ ગુડ્સ-ફૂડ ઓઈલ (કોસામાં દર્શાવેલ મૂલ્ય દર મુજબ)	૨.૦૧	૧.૮૪
સંઘનિત	૧૫.૮૩	૧૪.૩૦
વેપાર માલ - એલએનજી	૨૭૪.૪૬	૮૨.૮૪
કુલ માલસૂચિ	૨૯૨.૩૦	૯૯.૦૮

નોંધ ૧૧

દેવાદાર

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
મળવા પાત્ર વેપાર સારી ગણાય તેવી- તારણવાળી	૭૨૬.૩૭	૫૬૧.૪૯
મળવા પાત્ર વેપાર સારી ગણાય તેવી- તારણવિનાની	૧૪૪.૬૨	૨૭૭.૭૧
વ્યાપાર મળવાપાત્ર કેડિટ ક્ષતિગ્રસ્ત	૨.૯૪	૨.૯૪
બાદ:અપેક્ષિત કેડિટ નુકશાન અકારણી ખાતા પર ઘસારો	(૨.૯૪)	(૨.૯૪)
કુલ મળવા પાત્ર વેપાર	૮૭૦.૯૯	૮૩૮.૨૦

નોંધ ૧૨
રોકડ, રોકડ સમકક્ષ અને અન્ય બેંક સિલક

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
રોકડ અને રોકડને સમકક્ષ		
બેંકમાં સિલક / નાણાકીય સંસ્થાઓ		
ચાલુ ખાતામાં	૧૭૨.૦૩	૧૮૮.૭૦
હાથ પર ડ્રાફ્ટ	-	૨૩.૦૦
૩ મહિનાથી ઓછી મુદ્દતની મૂળ પાકતી મુદ્દત સાથે બાંધી થાપણ	૧૨.૩૨	૨૦૧.૪૬
હાથ પર રોકડ	૦.૦૮	૦.૦૮
કુલ રોકડ અને રોકડને સમકક્ષ	૧૮૪.૪૩	૪૧૩.૨૪
અન્ય બેંક સિલક		
માર્જન મની ડિપોઝીટ	૧૪૯.૪૫	૮૮.૦૮
બાંધી મુદ્દતની થાપણો બેંક સાથે / નાણાકીય સંસ્થાઓ		
ત્રણ મહિના કરતાં વધુ અને બાર મહિના કરતાં ઓછા સમયગાળામાં*	૧૬૦.૨૭	૧૪૩.૨૦
કુલ અન્ય બેંક સિલક	૩૦૯.૭૨	૨૩૧.૨૮

*ડીએસઆરએ ડેબ્ટ સર્વિસ રિઝર્વ એકાઉન્ટ) તરીકે ₹.૪૨.૭૮ કરોડ (પાછલા વર્ષે ₹.૪૨.૭૮ કરોડ) સહિત

નોંધ ૧૩
ઈક્વિટી શેર મૂડી

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
અધિકૃત શેરમૂડી		
₹. ૧નો એક એવા ૧૨૦૦,૦૦,૦૦,૦૦૦ ઈક્વિટી શેર (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦: ૧૨૦૦,૦૦,૦૦,૦૦૦ ₹. ૧નો એક એવા ઈક્વિટી શેર)	૧,૨૦૦.૦૦	૧,૨૦૦.૦૦
કુલ	૧,૨૦૦.૦૦	૧,૨૦૦.૦૦

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બહાર પાડેલી, ફાળવેલ અને ભરપાઈ થયેલ શેરમૂડી		
₹. ૧નો એક એવા ૧૦,૭૫૬,૫૪૦,૨૬૪ ઈક્વિટી શેર (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦: ૧૦,૭૫૬,૫૪૦,૨૬૪ ₹. ૧નો એક એવા ઈક્વિટી શેર)	૧,૦૭૫.૬૫	૧,૦૭૫.૬૫
કુલ	૧,૦૭૫.૬૫	૧,૦૭૫.૬૫

એકાંકી નાણાંકીય પત્રકો

અહેવાલ સમયગાળાની શરૂઆત અને અંતે શેરની સમિતિની બાકી

વિગતો	શેરની સંખ્યા	(₹. કરોડમાં)
	₹. ૧ ના ઈક્વિટી શેર્સ ના પૂર્ણ ભરપાઈ કરેલ	
૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ		
સમયગાળાની શરૂઆતમાં બાકી રહેલા શેર	૨,૫૭૯,૨૬૨,૯૨૦	૨૫૭.૯૩
ઉમેરો : વર્ષ દરમિયાન બહાર પાડેલ શેર (જુઓ ચ)	૮,૧૭૭,૨૭૭,૩૪૪	૮૧૭.૭૩
બાદ : સમયગાળા દરમિયાન રદબાતલ થયેલ શેર		-
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	<u>૧૦,૭૫૬,૫૪૦,૨૬૪</u>	<u>૧,૦૭૫.૬૫</u>
૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ		
વર્ષની શરૂઆતમાં	૧૦,૭૫૬,૫૪૦,૨૬૪	૧,૦૭૫.૬૫
ઉમેરો : વર્ષ દરમિયાન બહાર પાડેલ શેર	-	-
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	<u>૧૦,૭૫૬,૫૪૦,૨૬૪</u>	<u>૧,૦૭૫.૬૫</u>

કંપનીના ૫% કરતાં વધુ શેર ધારણ કરનાર શેરધારકોની માહિતી

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
ઈક્વિટી શેરની સંખ્યા		
ગર્વમેન્ટ ઓફ ગુજરાત / ગર્વમેન્ટ ઓફ ગુજરાત/(અંતિમ હોલ્ડિંગ કંપની)	૩,૪૮૯,૪૪૯,૬૩૦	૨,૨૪૧,૦૧૦,૧૭૯
ગુજરાત સ્ટેટ ઈન્વેસ્ટમેન્ટ લિમિટેડ/(અંતિમ હોલ્ડિંગ કંપની)	૬,૨૬૪,૭૮૯,૬૮૪	૭,૫૧૩,૨૨૯,૧૪૫
ગુજરાત સ્ટેટ ફાયનાન્સીયલ લિમિટેડ	૧૭૦,૦૦૦,૦૦૦	૧૭૦,૦૦૦,૦૦૦
ઈક્વિટી શેરમાં ધારકની ટકાવારી		
ગર્વમેન્ટ ઓફ ગુજરાત / (અંતિમ હોલ્ડિંગ કંપની)	૩૨.૪૪%	૨૦.૮૩%
ગુજરાત સ્ટેટ ઈન્વેસ્ટમેન્ટ લિમિટેડ/(હોલ્ડિંગ કંપની)	૫૮.૨૪%	૬૯.૮૫%
ગુજરાત સ્ટેટ ફાયનાન્સીયલ સર્વિસ લિમિટેડ	૧.૫૮%	૧.૫૮%

નોંધો

- કંપનીની નોંધ પ્રમાણે શેરધારકો/સભ્યોની રજીસ્ટર્સ અને શેરધારકો તરફથી લાભદાયી હીત સંબંધી મળેલી બીજી નિવેદનો દ્વારા ઉપરોક્ત શેર ધારણ કાનૂની અને શેરની લાભદાયી માલિકી રજૂ કરે છે.
- શરતો/હકકો - ઈક્વિટી શેર સાથે જોડાયેલી
- ખ. કંપની પાસે એક જ પ્રકારના શેર છે જે દરેકની મૂળ કિંમત ₹. ૧ છે. દરેક શેરહોલ્ડર શેરદીઠ એક મત આપવા માટે હકદાર છે.
- ગ. તા. ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ ના વર્ષ દરમિયાન શેર દીઠ ₹. શૂન્ય (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦: શૂન્ય) શેરધારકોને વહેંચણી માટે માન્ય કરેલ.
- ઘ. કંપની ફંડમાં જવાના પ્રસંગે, બધી પ્રેફરેન્સિયલ રકમ વહેંચ્યા પછી શેરધારકો કંપનીની બાકી રહેલી મિલકતો પ્રાપ્ત કરવાને હકદાર બનશે. શેરધારકોએ ધારણ કરેલા શેરની સંખ્યા પ્રમાણે વહેંચણી કરવામાં આવશે.
- ચ. રજૂ કરેલ તારીખથી છેલ્લા ૫ વર્ષ દરમિયાન કંપની દ્વારા બોનસ શેર જારી કરવામાં આવ્યા નથી. ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન કંપનીએ જારી કર્યું.
 - ₹. ૫૫૦ કરોડનાં ફરજિયાત રૂપાંતરિત ડિબેન્ચરનાં રૂપાંતરણ સામે ૬૮૬,૬૪૦,૬૪૦ સંપૂર્ણ ચૂકવેલ ઈકવીટી શેર.
 - ₹. ૬૦૦૦ કરોડની નોન-કન્વર્ટિબલ ડિબેન્ચરનાં પતાવટ પર ૭,૪૮૦,૬૩૬,૭૦૪ સંપૂર્ણ ચૂકવેલ ઈકવીટી શેર (વ્યવસ્થા યોજના દ્વારા).



નોંધ ૧૩(એ)

સાધનો સંપૂર્ણપણે પ્રકૃતિની સમાનતામાં

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
વર્ષની શરૂઆતે સિલક:	-	૬,૫૫૦.૦૦
ઉમેરો : ઈકિવટીમાં પતાવટ કરવાની વિચારણા -	-	-
ઉમેરો : રૂપાંતર માટે ફરજિયાત કન્વર્ટીબલ ડિબેન્ચર	-	-
બાદ : વર્ષ દરમિયાન ઈકિવટીમાં રૂપાંતર (જુઓ નોંધ ૧૩(ઠ))	-	(૬,૫૫૦.૦૦)
વર્ષના અંતે સિલક	<u>-</u>	<u>-</u>

નોંધ - ૧૪

અન્ય ઈકિવટી

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
મૂડી અનામત	૧.૨૮	૧.૨૮
સિક્યુરીટી પ્રીમિયમ	૯,૪૭૧.૭૮	૯,૪૭૧.૭૮
સામાન્ય અનામત	૩,૨૪૫.૧૪	૩,૨૪૫.૧૪
જાળવી રાખેલ આવક	(૧૪,૦૮૦.૯૯)	(૧૪,૮૨૦.૧૩)
અન્ય વ્યાપક આવક	૨,૦૫૭.૪૮	૨,૦૫૭.૭૪
કુલ અન્ય ઈકિવટી	<u>૬૯૪.૬૯</u>	<u>(૪૪.૧૯)</u>

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
મૂડી અનામત		
ઉઘડતી સિલક	૧.૨૮	૧.૨૮
વર્ષ દરમિયાનની પ્રવૃત્તિ	-	-
કુલ મૂડી અનામત	<u>૧.૨૮</u>	<u>૧.૨૮</u>

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
સિક્યુરીટી પ્રીમિયમ		
ઉઘડતી સિલક	૯,૪૭૧.૭૮	૩,૭૪૦.૦૬
ઉમેરો : વર્ષ દરમિયાન વધારો	-	૫,૭૩૨.૨૭
બાદ : વર્ષ દરમિયાન વપરાશ	-	(૦.૫૫)
કુલ સિક્યુરીટી પ્રીમિયમ	<u>૯,૪૭૧.૭૮</u>	<u>૯,૪૭૧.૭૮</u>

એકાંકી નાણાકીય પત્રકો

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
સામાન્ય અનામત		
ઉઘડતી સિલક	૩,૨૪૫.૧૪	૩,૨૪૫.૧૪
વર્ષ દરમિયાનની પ્રવૃત્તિ	-	-
કુલ સામાન્ય અનામત	<u>૩,૨૪૫.૧૪</u>	<u>૩,૨૪૫.૧૪</u>

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
જાળવી રાખેલ આવક		
ઉઘડતી સિલક	(૧૪,૮૨૦.૧૩)	(૧૫,૧૮૪.૨૧)
ઉમેરો:		
વર્ષ દરમિયાન નફો/(નુકશાન)	૭૩૮.૭૭	૩૬૬.૩૮
ઈન્ડ એ.એસ. ૧૧૬ ભાડાપટ્ટા અપનાવવાને કારણે હિસાબી નીતિમાં ફેરફાર	-	૦.૦૪
પોસ્ટ રોજગાર લાભ જવાબદારી પર પુનઃમાપન (કરની ચોખ્ખી)	૦.૩૭	(૨.૩૪)
કુલ જાળવી રાખેલ આવક	<u>(૧૪,૦૮૦.૯૯)</u>	<u>(૧૪,૮૨૦.૧૩)</u>

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
અન્ય વ્યાપક આવક		
એફવીસોસીઆઈ-ઈક્વિટી રોકાણો		
ઉઘડતી સિલક	૨,૦૫૭.૭૪	૨,૦૬૫.૪૨
વર્તમાન વર્ષની અન્ય વ્યાપક આવક	(૦.૨૬)	(૭.૬૮)
કુલ અન્ય વ્યાપક	<u>૨,૦૫૭.૪૮</u>	<u>૨,૦૫૭.૭૪</u>

નોંધ ૧૫
દેવાઓ

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન વર્તમાન દેવાઓ		
તારણવાળી		
બેંક પાસેથી મુદ્દતી લોન	૨,૮૭૫.૬૮	૩,૫૭૮.૪૪
તારણવિનાની		
મુદ્દતી લોન અન્ય પાસેથી-જીએસએફએસ	૧,૨૬૯.૦૬	૧,૮૩૪.૦૬
કુલ બિન-વર્તમાન દેવાઓ	<u>૪,૧૪૪.૭૫</u>	<u>૫,૪૧૨.૫૦</u>
વર્તમાન દેવાઓ		
તારણવાળી		
બેંક પાસેથી (માંગ પર પરત ચૂકવવાપાત્ર ધિરાણ)	-	૧૪૮.૬૭
તારણ વિનાની		
(બેંક પાસેથી (માંગ પર પરત ચૂકવવાપાત્ર ધિરાણ)	૧૦૦.૦૦	-
બિન વર્તમાન દેવાઓ	<u>૧૦૦.૦૦</u>	<u>૧૪૮.૬૭</u>

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
લાભાંગાણાના દેવાઓની વર્તમાન મેચ્યોરીટી		
(વર્તમાન નાણાંકીય જવાબદારીઓના ભાગ તરીકે દર્શાવેલ :જુઓ નોંધ ૧૬)		
તારણવાળી		
બેંક પાસેથી મુદ્દતી લોન	૨૧૨.૩૭	૧૮૫.૩૭
તારણ વિનાની		
મુદ્દતી લોન અન્ય પાસેથી - જીએસએફએસ	૩૫૪.૮૪	૨૬૫.૮૪
કુલ બિન વર્તમાન દેવાઓની વર્તમાન મેચ્યોરીટી	૫૬૭.૩૧	૪૫૧.૩૧

નોંધો
તારણવાળી લોન

- ક. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫માં સ્ટેટ બેન્ક ઓફ ઈન્ડિયાએ ₹.૩,૦૦૦ કરોડની (વર્તમાન બાકી ₹.૮૫૮.૬૫ કરોડ) (દર વર્ષે ₹.૮૫૮.૦૮ કરોડ છે) કિંમતની રૂપી ટર્મ લોન (આરટીએલ સુવિધા મંજૂર કરી. લોનની ચુકવણી પરત્વે, ઓએનજીસી પાસેથી પ્રાપ્ત કરેલ વેચાણ અવેજમાંથી લોન ચુકવવા પરત્વે કોઈ હપતો બાકી ન હતો, જે ચુકવણીના શિડ્યુલમાં નજીકની અવધિના હપતાઓમાં પૂર્ણ થાય છે. તા.૮મી એપ્રિલ, ૨૦૨૧ના રોજ જીએસપીસીએ ફોરવર્ડ કોન્ટ્રાક્ટ કરીને, એટલે કે વ્યાજના સ્પર્ધાત્મક દરે સંપૂર્ણ હેજના આધારે, ૬ મહિનાની અવધિ માટે કિંમતો જોડીને સમગ્ર પ્રવર્તમાન ભારતીય રૂપિયાના ધિરાણને અમેરિકન ડોલર ૧૧૫.૫૬ મિલિયનની અમેરિકન ડોલરની એફસીએનઆર ધિરાણમાં રૂપાંતરિત કર્યું છે. કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તાર (કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩)માં કંપનીના હિસ્સામાં (૧૦%) પ્રથમ રેન્કિંગ પારી પાસુના માર્ગ લોન સિક્યોરિટી યર્થ, ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૧૭ સુધીમાં જેઓડીપીએલ પ્રાઈવેટ લિમિટેડ (જેઓડીપીએલ)માંથી પ્રાપ્ત થયેલ ચાર્જ ₹.૪૮૫.૭૧ કરોડનો હતો અને અન્ય અવેજ ઉપરનો ચાર્જ, કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩માં અન્ય છ શોધખોળો માટેના ફીલડ ડેવલપમેન્ટ પ્લાનની મંજૂરી બાદ ભવિષ્યમાં ઓએનજીસીમાંથી પ્રાપ્ત થયો હશે.
- ખ. જીએસપીસીના બેન્કના વિભિન્ન સમૂહ પાસેથી માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પ્રાપ્ત કરેલા અમેરિકન ડોલર ૧૪૪.૭૨ મિલિયનના એક્સ્ટર્નલ કોમર્શિયલ બોરોઈંગ (ઈસીબી) બાકી છે. જેમકે, અમેરિકન ડોલર ૨૦૦ મિલિયનની (અમેરિકન ડોલર ૧૨.૫૫ મિલિયન બાકી) ફોરેન કરન્સી લોન (ઈસીબી-૧), અમેરિકન ડોલર ૨૫૦ મિલિયન (અમેરિકન ડોલર ૬૦.૭૮ મિલિયન બાકી) અને ૭૫ મિલિયનની (અમેરિકન ડોલર ૧૮.૫૭ મિલિયન બાકી) ફોરેન કરન્સી લોન (ઈસીબી-૨), અમેરિકન ડોલર ૧૦૦ મિલિયનની (અમેરિકન ડોલર ૨૪.૨૪ મિલિયન બાકી) ફોરેન કરન્સી લોન (ઈસીબી-૩), અમેરિકન ડોલર ૧૦૦ મિલિયનની (અમેરિકન ડોલર ૨૮.૫૮ મિલિયન બાકી) ફોરેન કરન્સી લોન (ઈસીબી-૪). નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, જીએસપીસીએ અમેરિકન ડોલર ૨૦૦ મિલિયનની ફોરેન કરન્સી લોન (ઈસીબી-૧) અંતર્ગત અમેરિકન ડોલર ૧૨.૫૫ મિલિયન અને ફોરેન કરન્સી લોન (ઈસીબી-૪) અંતર્ગત અમેરિકન ડોલર ૨૮.૫૮ મિલિયનના બાકી હપતાઓની ચુકવણી કરી. એસબીઆઈના ૩ મહિનાના એમસીએલઆર + ફેલાવા સાથે જોડેલ કિંમતો ઉપર વિદેશી હુંડિયામણ જોખમસંસર્ગનું શમન કરવા માટે બાકી અમેરિકન ડોલર ૧૦૩.૫૮ મિલિયન સિલકને સ્ટેટ બેન્ક સાથે આરબીઆઈની મંજૂરી બાદ ભારતીય ₹.૭૬૪.૭૮ કરોડમાં રૂપાંતરિત કરી દીધા છે. પરિણામે, જીએસપીસીએ ૪થી જૂન, ૨૦૨૧ના રોજ સમગ્ર લોનને ફોરવર્ડિંગ કોન્ટ્રાક્ટ કરીને, એટલે કે વ્યાજના સ્પર્ધાત્મક દરે સંપૂર્ણ હેજના આધારે, તા. ૩૦-૦૩-૨૦૨૨ સુધીમાં ૬ મહિનાના સમયગાળા સાથે કિંમતો જોડીને પ્રવર્તમાન ભારતીય રૂપિયાની ટર્મ લોનને અમેરિકન ડોલર ૧૦૪.૫૦ મિલિયનની અમેરિકન ડોલરની એફસીએનઆર લોનમાં રૂપાંતરિત કરી છે. કંપનીએ ઈસીબી ઋણકર્તાઓને આ જ સિક્યોરિટી પ્રદાન કરી છે, એટલે કે કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તાર (કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩)માં મળવાપાત્ર (૧૦%) કંપનીના શેર્સ ઉપર પ્રથમ પારી પાસુ ચેન્જ ઓવર દ્વારા સુરક્ષિત કરી છે, ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૧૭ સુધીમાં જેઓડીપીએલ પ્રા. ઈલ. (જેઓડીપીએલ)માંથી મળવાપાત્ર ઉપર ચાર્જ અને કોઈ અતિરિક્ત અવેજ ઉપર ચાર્જ, કે જેને કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩ના અન્ય ૬ શોધખોળો માટે ફીલડ ડેવલપમેન્ટ પ્લાનની મંજૂરી બાદ ભવિષ્યમાં ઓએનજીસી પાસેથી પ્રાપ્ત થઈ શકે.
- ગ. સ્ટેટ બેન્ક ઓફ ઈન્ડિયાએ ₹.૨,૧૦૦ કરોડની (બાકી-₹.૮૮૨.૨૮ કરોડ) કોર્પોરેટ લોન (આરટીએલ ૩) નાણાંકીય વર્ષ-૨૦૧૯-૨૦માં પ્રદાન કરી છે. કંપની નાણાંકીય વર્ષ-૨૦૨૦-૨૧માં બાકી હપતાઓ પરત્વે ₹.૭૮.૭૫ કરોડની ચુકવણી કરી છે. તારીખ ૩૦મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ, જીએસપીસીએ લીધેલી ભારતીય ટર્મ લોનને ૫ એપ્રિલ, ૨૦૨૧ના રોજ અમેરિકન ડોલર ૧૨૧.૮૮ મિલિયનમાં ફોરવર્ડિંગ કોન્ટ્રાક્ટ કરીને, એટલે કે વ્યાજના સ્પર્ધાત્મક દરના આધારે સંપૂર્ણપણે હેજ કરીને, ૩૦-૦૩-૨૦૨૨ સુધીના સમયગાળા માટે ૬ મહિનાના લીબોર સાથે જોડાયેલ કિંમતોથી રૂપાંતરિત કરી છે. ઓફર કરવામાં આવેલી સિક્યોરિટી આ મુજબની છે : (એ) ૮૭.૫૦%ના તેમના વર્તમાન શેરહોલ્ડિંગના ૮.૭૧%ની હદ સુધીમાં જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડમાં જીએસપીસીના શેરહોલ્ડિંગ ઉપર પ્રથમ પારી-પાસુ પ્લેજ. (બી) ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડમાં ૩૨.૬૦%ના જીએસપીસીના શેરહોલ્ડિંગ ઉપર પ્રથમ પારી-પાસુ પ્લેજ, (સી) સાબરમતી ગેસ લિમિટેડમાં જીએસપીસીના સમગ્ર ૨૨.૫૦% શેરહોલ્ડિંગ ઉપર પ્રથમ પારી-પાસુ પ્લેજ.
- ઘ. પંજાબ નેશનલ બેન્કની દોરવણીમાં મેમ્બર બેન્કોના સમૂહે ₹.૪,૫૦૦ કરોડની (માર્ચ ૨૦૨૦ સુધીમાં ₹.૮૮૮.૩૨ કરોડ બાકી) રૂપિયામાં ટર્મ લોન (આરટીએલ-૨) પ્રદાન કરી છે. નાણાંકીય વર્ષ-૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, જીએસપીસીએ એગ્રીમેન્ટની શરતો અનુસાર પ્રો રેટા આધારે દરેક મુદતી લોનના ઋણકર્તાઓને ₹.૩૦૦ કરોડની ચુકવણી કરી છે, ત્યારબાદ બાકી રકમ ₹.૫૮૮.૩૨ કરોડની ચુકવણી કરી છે. વર્ષ દરમિયાન, જીએસપીસીએ આરબીઆઈ રેપો રેટ સાથે જોડાયેલ રેપો રેટ કિંમત અને એજ અવધિ સાથે સમગ્ર ટર્મ લોનને બેન્કના સમૂહમાંથી એચડીએફસીમાં ટ્રાન્સફર કરી છે. જીએસપીસી સિક્યોરિટીના સર્જનની પ્રક્રિયામાં છે, જેમાં જેની તરફણામાં સિક્યોરિટી પ્રદાન કરવામાં આવી છે, તે પ્રવર્તમાન બેન્કમાંથી મંજૂરી માટે આરઓસી ચાર્જનું સર્જન અનિર્ણિત છે,

એકાંકી નાણાકીય પત્રકો

લોનને કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તારમાં (કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩) મળવાપાત્ર (૧૦%) કંપનીના શેર ઉપર પ્રથમ શ્રેણીનો પારી-પાસુ ચાર્જ, તા. ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૧૭ સુધીના ₹.૪૮૫.૭૧ કરોડની રકમના જેઓડીપીએલ પ્રા.લિમિટેડ (જેઓડીપીએલ) પાસેથી મળવાપાત્ર ઉપર ચાર્જ અને અન્ય અતિરિક્ત અવેજ ઉપર ચાર્જ ઉભો કરીને સુરક્ષિત કરવામાં આવી છે, જે કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩ની અન્ય છ શોધખોળો માટે ફીલ્ડ ડેવલપમેન્ટ પ્લાનની મંજૂરી બાદ ભવિષ્યમાં ઓએનજીસીમાંથી પ્રાપ્ત કરવામાં આવી શકે.

તારણ વિનાની

- ચ. કંપનીએ સામાન્ય વ્યવસાય હેતુ માટે જીએસએફએસ (વર્તમાન બાકી ₹.૫૭૪ કરોડ (અગાઉનાં બાકી ₹.૧૦૫૦ કરોડ) નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯માં ₹.૧૫૦૦ કરોડની લાંબાગાળાની લોન માટે મંજૂરી મેળવી છે. કંપનીએ સામાન્ય વ્યવસાય હેતુ માટે ₹.૧૦૫૦ કરોડ અગાઉનાં બાકી ₹.૧૦૫૦ કરોડ)ની લાંબાગાળાની લોન માટે પણ મંજૂરી મેળવી છે.
- છ. ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧નાં ડેરિવેટિવ રોકાણો(ચલણ) દ્વારા હેજ ન કરાયેલી વિદેશી ચલણ લોન યુએસડી શૂન્ય (૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૦ યુએસડી ૧૪૪.૭૪ મિલિયન) ₹.શૂન્ય (૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૦: ₹.૧૦૯૧.૦૮ કરોડ).

(₹. કરોડમાં)

ક્રમાંક	વિગતો	કુલ બાકી (₹. કરોડમાં)*	પાકતી મુદત	વ્યાજનો દર વાર્ષિક	૧૨ મહિનામાં પરત ચૂકવવાપાત્ર	૨ થી ૪ વર્ષમાં પરત ચૂકવવાપાત્ર	૫ થી ૭ વર્ષમાં પરત ચૂકવવાપાત્ર	૮ થી ૧૦ વર્ષમાં પરત ચૂકવવાપાત્ર
૧	રોકડ મુદતી લોન-૧	૮૫૮.૬૫	૩૦-સપ્ટે-૨૪	૩ મહિના એમસીએલઆર + પ્રસાર	-	૮૫૮.૬૫	-	-
૨	રોકડ મુદતી લોન-૨	૫૮૮.૭૫	૩૧-માર્ચ-૨૮	આરબીઆઈ રેપોરેટ + પ્રસાર	-	૦	૩૮૮.૫૫	૨૦૦.૨૦
૩	રોકડ મુદતી લોન-૩	૭૬૪.૭૮	૩૧-ડિસે.-૨૫	મહિનો એમસીએલઆર + પ્રસાર	૧૪૦.૮૭	૫૩૧.૬૮	૯૨.૨૩	
૪	કોર્પોરેટ લોન	૮૮૨.૨૮	૩૦-સપ્ટે-૨૮	૩ મહિનો એમસીએલઆર + પ્રસાર	૭૮.૭૫	૧૬૮.૦૦	૫૪૦.૭૫	૧૦૪.૭૮
૫	જીએસએફએસ લોન	૧,૬૨૪.૦૦	૩૦-સપ્ટે-૨૮	વ્યાજનો તરલ દર - વર્તમાન ૭.૦૦%	૩૪૭.૬૮	૩૨૪.૭૫	૬૮૮.૦૬	૨૬૨.૫૦
	કુલ	૪,૭૨૮.૪૭			૫૬૭.૩૧	૧,૮૮૩.૦૮	૧,૭૧૦.૫૮	૫૬૭.૪૮

*તારીખ ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ સુધીની વિભિન્ન લોન્સ માટેની બાકી રકમ, એગ્રીમેન્ટ અનુસાર છે, બેન્કોની મંજૂરીઓની રાહ જોવામાં આવી રહી છે. ઈન્ડિયન એ.એસ. અનુસાર ઈફેક્ટીવ ઈન્ટરેસ્ટ રેટ (ઈઆઈઆર)ની હિસાબી અસરો બાકાત કરતાં રીપોર્ટિંગ તારીખે બેન્કોને ચૂકવવાપાત્ર વાસ્તવિક રકમ પ્રસ્તુત કરે છે.

*જુઓ નોંધ ૧૫(ક), ૧૫(ખ), ૧૫(ગ).

નોંધ ૧૬

અન્ય નાણાકીય જવાબદારીઓ

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન વર્તમાન		
અન્ય ચૂકવણાં (ગ્રાહકો પાસેથી મેળવેલ થાપણો સહિત)	૧૨.૬૫	૧૨.૫૬
કુલ બિન-વર્તમાન નાણાકીય જવાબદારી	૧૨.૬૫	૧૨.૫૬
વર્તમાન		
બિન-વર્તમાના દેવાઓની ચાલુ પાકતી (નોંધ - ૧૫)	૫૬૭.૩૧	૪૫૧.૩૧
સંયુક્ત સાહસોને/ તેના વતી ચૂકવણાં	૩૦૬.૭૮	૪૫૨.૨૭
અન્ય	૩૬.૮૭	૬૨.૨૦
ડેરિવેટી, જવાબદારી (નોંધ - ૩૮)	૨.૦૬	-
કુલ વર્તમાન નાણાકીય જવાબદારી	૯૧૩.૦૩	૯૬૫.૭૮



નોંધ ૧૭
જોગવાઈઓ

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન-વર્તમાન		
વહીવટી જવાબદારી માટેની જોગવાઈઓ	૭૩.૭૪	૯૨.૫૮
ગ્રેજ્યુઈટી અને લોયલ્ટી બોનસ માટે જોગવાઈ*	૦.૧૫	૧૨.૨૩
રજાનાં લાભ માટેની જોગવાઈ*	-	૪.૭૩
કુલ-બિન-વર્તમાન જોગવાઈઓ	૭૩.૮૯	૧૦૯.૫૪
વર્તમાન		
પેટ્રોલીયમ નફા માટેની જોગવાઈ	-	૦.૩૬
ગ્રેજ્યુઈટી અને લોયલ્ટી બોનસ માટે જોગવાઈ*	૧.૩૬	૧.૮૪
રજાનાં લાભ માટેની જોગવાઈ*	૦.૦૫	૦.૬૫
કુલ વર્તમાન જોગવાઈઓ	૧.૪૧	૨.૮૫

*કર્મચારી લાભો સંબંધિત જોગવાઈમાં હિલચાલ માટે નોંધ નં - ૩૫ જુઓ.

જોગવાઈમાં હિલચાલ	(₹. કરોડમાં)	
	બિન-વર્તમાન	વર્તમાન
	વહીવટી જવાબદારી માટેની જોગવાઈ	પેટ્રોલીયમ નફા માટેની જોગવાઈ
૧ એપ્રિલ ૨૦૨૦(ઉઘડતી સિલક)	૯૨.૫૮	૦.૩૬
ઉમેરો:ડિસ્કાઉન્ટની છૂટછાટ	૨.૫૯	-
ઉમેરો:વર્ષ દરમિયાન કરેલી (વિપરીત)/જોગવાઈ	(૨૧.૪૩)	૦.૧૧
બાદ:વર્ષ દરમિયાન પાછી ઉપયોગમાં લવાયેલ જોગવાઈ	-	(૦.૪૭)
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧નાં રોજ (બંધ સિલક)	૭૩.૭૪	-

નોંધ ૧૮
વિલંબીત આવક/કરાર જવાબદારી

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન-વર્તમાન		
પેશગીમાં મેળવેલ આવક	૦.૨૪	૦.૨૪
કુલ બિનવર્તમાન વિલંબીત આવક/કરાર જવાબદારી	૦.૨૪	૦.૨૪
વર્તમાન		
પેશગીમાં મેળવેલ આવક	૦.૧૨	૦.૪૨
કુલ બિનવર્તમાન વિલંબીત આવક/કરાર જવાબદારી	૦.૧૨	૦.૪૨

એકાંકી નાણાકીય પત્રકો

નોંધ ૧૯

(અ) બિન વર્તમાન કર સંપત્તિ (ચોખ્ખી)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	(₹. કરોડમાં) ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
એડવાન્સ ઈન્કમેટેક્સ	૧,૫૨૯.૮૯	૧,૫૫૭.૬૭
કર માટેની જોગવાઈ	(૧,૪૦૬.૩૬)	(૧,૪૦૬.૩૬)
બિન વર્તમાન કર સંપત્તિ (ચોખ્ખી)	<u>૧૨૩.૫૩</u>	<u>૧૫૧.૩૧</u>

(બ) કર ખર્ચાઓ

નફા અને નુકશાન ખાતામાં ઓળખાયેલ

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના પૂરા થતા વર્ષ માટે	(₹. કરોડમાં) ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના પૂરા થતા વર્ષ માટે
વર્તમાન આવક વેરો	-	-
વિલંબીત આવકવેરા જોગવાઈ/(અસ્કયામત), ચોખ્ખી કામચલાઉ તફાવતના ઓરીજીનેશન અને રિવર્સલ	(૦.૧૨)	-
વિલંબીત કર ખર્ચ	<u>(૦.૧૨)</u>	<u>-</u>
કુલ વર્ષ માટેનો કર ખર્ચ	<u>(૦.૧૨)</u>	<u>-</u>

અન્ય વ્યાપક આવકમાં ઓળખાયેલ રકમ

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના પૂરા થતા વર્ષ માટે	(₹. કરોડમાં) ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના પૂરા થતા વર્ષ માટે
નફા અને નુકશાન(ક) માં પુનગીકૃત ન થઈ હોય તેવી બાબતો		
રોજગાર પછીનાં લાભની જવાબદારીઓનું પુન:માપન	૦.૪૯	(૨.૩૪)
ઈક્વિટી સાધનોનાં વાજબી મૂલ્યમાં ફેરફાર	(૦.૨૬)	(૭.૬૮)
	<u>૦.૨૩</u>	<u>(૧૦.૦૨)</u>
નફા અને નુકશાન(ખ) માં પુનગીકૃત ન થઈ હોય તેવી બાબતોને લગતો આવકવેરો		
રોજગાર પછીનાં લાભની જવાબદારીઓનું પુન:માપન	(૦.૧૨)	-
	<u>(૦.૧૨)</u>	<u>-</u>
અન્ય વ્યાપક આવકમાં ઓળખાયેલ ચોખ્ખી રકમ (ક + ખ)		
વ્યાખ્યાયિત લાભ યોજનાનું માપન	૦.૩૭	(૨.૩૪)
અન્ય વ્યાપક આવક મારફતે ઈક્વિટી સાધનો	(૦.૨૬)	(૭.૬૮)
	<u>૦.૧૧</u>	<u>(૧૦.૦૨)</u>

અસરકારક વેરા દરનું સમાધાન
(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના પૂરા થતા વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના પૂરા થતા વર્ષ માટે
કર પહેલાંનો નફો	૭૩૮.૬૫	૩૬૬.૩૮
કંપનીના સ્થાનિક કર દરનો ઉપયોગ કરીને વેરો @ ૨૫.૧૬૮%(અગાઉના વર્ષે ૩૪.૮૪૪%)	૧૮૫.૮૦	૧૨૮.૦૨
વેરાની અસર:		
બિન-કપાતપાત વેરા ખર્ચ		
કરવેરા માટે માન્ય નહિ તેવી ક્ષતિ માટેની જોગવાઈ	૨૬.૮૬	૧૮૮.૮૬
કરપાત્ર રકમ યુ/એસ. ૪૨(૨)(બી)	૪.૮૮	-
નફા અને નુકશાનનાં નિવેદન મુજબ ઘસારો	૧૨.૪૮	૪૮.૦૦
ટીડીએસનાં વિલંબીત ચૂકવણાં પર વ્યાજ	-	૦.૦૨
દાન	-	૩.૪૮
રોકાણનાં મૂલ્યમાં ઘટાડા માટેની જોગવાઈ	૩.૮૫	-
અન્વેષણ ખર્ચ લેખિત બંધ	૦.૩૧	-
ઈન્ડ એ.એસ.નાં ખાતા પર અસર	૬.૬૧	૬.૫૫
અસ્વિકાર યુ/એસ. ૪૩બી		
કર્મચારીઓનાં કલ્યાણ માટે કોઈપણ પ્રોવિડન્ટ ફંડ અથવા		
સુપર એન્યુએશન ફંડ અથવા ગ્રેજ્યુઈટી ફંડ અથવા અન્ય		
કોઈપણ યોગદાન દ્વારા ચૂકવવાપાત્ર	(૪.૪૭)	૨.૩૬
કપાત		
આવક વેરા ધારા મુજબ ઘસારો	(૧૬૪.૪૮)	(૨૬૫.૮૧)
ડિવિડન્ડ આવક મુક્તિ યુ/એસ. ૧૦(૩૪)	-	(૧૫.૭૨)
માન્ય કપાત - અન્ય		
કપાત યુ/એસ. ૪૨	-	(૩૬.૮૮)
અસ્કયામતોનાં વેચાણ પર નફો	(૦.૬૦)	૦.૦૧
અગાઉની માન્યતા ન હોય તેવા કરની અસરની માન્યતા	(૭૧.૫૫)	(૫૮.૮૦)
વિલંબિત કરની માન્યતા	(૦.૧૨)	-
નફા અને નુકશાનનાં નિવેદનમાં માન્ય કરવેરાનો ખર્ચ	(૦.૧૨)	૦.૦૦

નોંધ ૧૯
વિલંબીત કર અસ્કયામતો / (જવાબદારીઓ) (ચોખ્ખી)
વિલંબીત કર સિલકમાં હેરફેર
(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧							
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની ચોખ્ખી સિલક	નફો-નુકશાનમાં ઓળખાયેલ	ઓસીઆઈમાં ઓળખાયેલ	સીધા ઈક્વિટીમાં ઓળખાયેલ	અન્ય	ચોખ્ખી	વિલંબીત કર અસ્કયામતો	વિલંબીત કર જવાબદારી
વિલંબીત કર અસ્કયામતો / (જવાબદારીઓ)								
કર આધાર પર પીપીઈનાં								
વહન મૂલ્યની ખોટ પર	૬૨૧.૦૦	(૫.૬૭)	-	-	-	૬૧૫.૩૩	૬૫૮.૫૩	(૪૩.૨૦)
ખાદ્ય	(૬૦૮.૧૫)	-	-	-	-	(૬૦૮.૧૫)	-	(૬૦૮.૧૫)
ધિરાણ અને દેવાઓ	(૧૧.૮૧)	૫.૮૫	-	-	-	(૫.૯૬)	-	(૫.૯૬)
અન્ય બાબતો	(૦.૦૪)	(૦.૦૬)	(૦.૧૨)	-	-	(૦.૨૨)	-	(૦.૨૨)
ટેક્સ અસ્કયામતો / (જવાબદારીઓ)	૦.૦૦	૦.૧૨	(૦.૧૨)	-	-	૦.૦૦	૬૫૮.૫૩	(૬૫૮.૫૩)
ટેક્સનો સેટ								
કુલ ટેક્સ અસ્કયામતો / (જવાબદારીઓ)	૦.૦૦	૦.૧૨	(૦.૧૨)	-	-	૦.૦૦	૬૫૮.૫૩	(૬૫૮.૫૩)

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦							
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની ચોખ્ખી સિલક	નફો-નુકશાનમાં ઓળખાયેલ	ઓસીઆઈમાં ઓળખાયેલ	સીધા ઇક્વિટીમાં ઓળખાયેલ	અન્ય	ચોખ્ખી	વિલંબીત કર અસ્કયામતો	વિલંબીત કર જવાબદારી
વિલંબીત કર અસ્કયામતો / (જવાબદારીઓ)								
કર આધાર પર પીપીઈનાં વહન મૂલ્યની ફોટ પર	૫૪૧.૫૬	૭૯.૪૪	-	-	-	૬૨૧.૦૦	૬૯૬.૫૩	(૭૫.૫૩)
રોકાણો	(૫૧૭.૯૦)	(૯૧.૨૫)	-	-	-	(૬૦૯.૧૫)	-	(૬૦૯.૧૫)
ધિરાણ અને દેવાઓ	(૨૩.૫૯)	૧૧.૭૮	-	-	-	(૧૧.૮૧)	-	(૧૧.૮૧)
અન્ય બાબતો	(૦.૦૭)	૦.૦૩	-	-	-	(૦.૦૪)	-	(૦.૦૪)
ટેક્સ અસ્કયામતો / (જવાબદારીઓ)	(૦.૦૦)	૦.૦૦	-	-	-	૦.૦૦	૬૯૬.૫૩	(૬૯૬.૫૩)
સેટ ઓફ ટેક્સ								
કુલ ટેક્સ અસ્કયામતો / (જવાબદારીઓ)	(૦.૦૦)	૦.૦૦	-	-	-	૦.૦૦	૬૯૬.૫૩	(૬૯૬.૫૩)

આગળ લેવાયેલ કર નુકશાન

વિગતો	૩૧-માર્ચ-૨૧	અંતિમ તારીખ	૩૧-માર્ચ-૨૦	અંતિમ તારીખ
મુદત પુરી થવી	૧૧,૭૧૩.૧૫	૩૧-માર્ચ-૨૫	૧૧,૯૧૩.૭૨	૩૧-માર્ચ-૨૫
ક્યારેય મુદત પુરી ન થાય	૯૫૩.૦૪	-	૧,૦૩૭.૦૫	-

નોંધ

- કંપની અસ્કયામતો અને જવાબદારીઓને ત્યારે જ પુનઃસુયોજિત કરી શકે કે જો સમાન ટેક્સ ઓથોરિટી દ્વારા લાદવામાં આવેલા આવક વેરાઓ સંબંધિત વર્તમાન કરવેરા અસ્કયામતો અને વર્તમાન કરવેરા જવાબદારીઓ તથા વિલંબિત કરવેરા અસ્કયામતો અને વિલંબિત કરવેરા જવાબદારીઓને કાનૂની રીતે પ્રવૃત્ત કરવાનો કાનૂની અમલ કરવા યોગ્ય અધિકાર ધરાવતાં હોય.
- આવક વેરો, વિલંબિત આવક વેરા અસ્કયામતો અને જવાબદારીઓ તથા વિલંબિત આવક વેરા અસ્કયામતોની વસૂલીપાત્રતા માટેની જોગવાઈ નક્કી કરવા માટે નોંધપાત્ર મેનેજમેન્ટ ચુકાદો જરૂરી છે. વિલંબિત આવક વેરા અસ્કયામતોની વસૂલીપાત્રતા દરેક અધિકારક્ષેત્ર દ્વારા કરવામાં આવતા કરવેરાપાત્ર આવકના અંદાજો ઉપર છે, જેમાં અનુરૂપ સંસ્થા કાર્યરત હોય છે અને સમય જતાં વિલંબિત આવક વેરા અસ્કયામતો વસૂલ થશે.
- વર્તમાન વર્ષ માટે કરવેરાની જોગવાઈ શૂન્ય છે (૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૦: શૂન્ય).

કંપનીએ નિરંતરપણે એક સ્થિતિ જાળવી છે કે, કલમ-૪૨ અને કપાત કલમ-૮૦આઈબી હેઠળ ભથ્થાંઓ / દાવાઓ ઇન્કમેટેક્સ એક્ટ, ૧૯૬૧ હેઠળ સ્વીકાર્ય છે. કંપની, કલમ-૮૦આઈબી(૯) હેઠળ કપાતના દાવાના હેતુ માટે પ્રત્યેકને એક અલગ ગેરંટી આપી રહી છે. પ્રથમમૂલ્યાંકન કરનારી ઓથોરિટીઓ દ્વારા આ મત સ્વીકારવામાં આવ્યો નથી. તેમ છતાં, ઇન્કમેટેક્સ કમિશનરે (અપીલ)(સી.આઈ.ટી. (એ) કલમ-૮૦આઈબી (૯) હેઠળ દાવા બાબતે કંપનીની દલીલ સ્વીકારી છે. અલગ એપીલેટ ઓથોરિટી, જેમકે, ઇન્કમેટેક્સ એપીલેટ ટ્રિબ્યુનલ (આઈટીએટી)એ પણ આકારણી વર્ષ ૨૦૦૦-૦૧ માટે કંપનીની દલીલ જાળવી રાખી છે અને કલમ-૮૦આઈબી (૯) હેઠળ દાવાને મંજૂરી આપી છે. “વેલ”ને બદલે “પ્રોડક્શન શેરીંગ કોન્ટ્રાક્ટ”ને કલમ-૮૦આઈબી(૯) હેઠળના કપાતના લાભને પ્રતિબંધિત કરવાના સંબંધમાં ફાયનાન્સ (નં. ૨) એક્ટ, ૨૦૦૯માં ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૦૦થી એટલે કે આકારણી વર્ષ ૨૦૦૦-૦૧થી પૂર્વવર્તી અસર સાથે કલમ-૮૦આઈબી(૯)ની જોગવાઈઓમાં સુધારણા કરી છે. કંપની અલગ ગેરંટી તરીકે પ્રત્યેક માટે કલમ-૮૦આઈબી(૯) હેઠળ કપાતનો દાવો કરે છે. કંપનીએ માનનીય ગુજરાત હાઈકોર્ટ સમક્ષ રીટ પીટીશન દાખલ કરીને ઉપરોક્ત સુધારાઓને પડકાર્યા હતા. માનનીય ગુજરાત હાઈકોર્ટે તેના ૨૬મી માર્ચ, ૨૦૧૫ના તેના ઓર્ડર દ્વારા કંપનીની તરફેણમાં મામલો નિર્ધારિત કર્યો છે અને કાયદાની પૂર્વવર્તી કામગીરીને સત્તા બહારની ગણીને સ્થગિત કરી નાંખી છે. યુનિયન ઓફ ઇન્ડિયાએ વધુમાં માનનીય સુપ્રીમ કોર્ટ ઓફ ઇન્ડિયા સમક્ષ વધુ એક એસએલપીને પ્રાથમિકતા આપીને ગુજરાત હાઈકોર્ટના ચુકાદાને પડકાર્યો હતો. એસએલપીને યુનિયન ઓફ ઇન્ડિયા દ્વારા માંગવામાં આવેલ વચગાળાના મનાઈ હુકમમાટેની કામગીરી ઉપરની સુનાવણી માટે મુકવામાં આવી હતી. મામલો હજી પણ ન્યાયાધીન છે. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ (આકારણી વર્ષ : ૨૦૧૦-૧૧)થી કંપનીએ એક અલગ ગેરંટી તરીકે “પ્રત્યેક બ્લોક”ને ગણીને કલમ-૮૦આઈબી(૯) હેઠળ કપાતનો દાવો કર્યો છે.

ઉપરોક્તથી આગળ જોતાં, કલમ-૪૨ના દાવાના કેસમાં આઈટીએટીએ હજીરા ફીલ્ડના સંબંધમાં કલમ-૪૨ હેઠળ દાવા માટે ડિપાર્ટમેન્ટની દલીલને ગ્રાહ્ય રાખી છે. આઈટીએટી ઓર્ડરના સંબંધમાં, સીઆઈટી(એ) દ્વારા આકારણી વર્ષ ૨૦૦૫-૦૬માં પ્રથમ વખત માટે હજીરા ફીલ્ડના સંબંધમાં કલમ-૪૨ હેઠળ દાવા માટેની ડિપાર્ટમેન્ટની દલીલને ગ્રાહ્ય રાખી છે. તેમ છતાં, આને કારણે કંપની કોઈ કરવેરાની જવાબદારીની સંકલ્પના કરતી નથી. કંપની અને ડિપાર્ટમેન્ટ બંનેએ જે મુદ્દાઓ ઉપર તેમની તરફેણમાં નિર્ણય નથી આવ્યો તેના ઉપર આઈટીએટીના ઓર્ડરની વિરૂદ્ધ માનનીય ગુજરાત હાઈકોર્ટ સમક્ષ અપીલ કરવાનું પસંદ કર્યું છે. કંપની તેની સ્થિતિ પર વિશ્વાસ છે.

આવા વિવાદિત આવકવેરાની જવાબદારીઓ માટે કોઈ જોગવાઈ કરવામાં આવી નથી, જે અંદાજિત ₹. ૧,૬૮૨.૬૨ કરોડ (૩૧મી માર્ચ ૨૦૨૦: ₹. ૧,૭૦૧.૮૯ કરોડ) છે. તેમ છતાં, તેને આકસ્મિક જવાબદારીઓ તરીકે નોંધના માર્ગે પ્રકટ કરવામાં આવી છે, જુઓ નોંધ નં. ૩૩.

કંપનીએ સંશોધન / વિકાસ ખર્ચાઓ માટે ઈન્કમેટેક્સ એક્ટ, ૧૯૬૧ની કલમ-૮૦આઈબી(૯) હેઠળ ટેક્સ હોલિડેનો દાવો કરવાની સાથે સાથે કલમ-૪૨ હેઠળ કપાત પણ પ્રાપ્ત કરી છે. આ કામચલાઉ તફાવતોની અસર છે, જે મેનેજમેન્ટના મતે, ભૂતકાળનું પ્રદર્શન અને ભાવિ અંદાજોને ધ્યાનમાં લઈને તેને “ટેક્સ હોલિડે પીરિયડ” દરમિયાન ઉલટાવી નાંખવામાં આવશે - અને તે હદ સુધી વિલંબિત કરવેરાને માન્યતા આપવામાં આવી નથી અને તે અનુસાર, તેની ઉપરની વિલંબિત કરવેરા જવાબદારી માટે કોઈ જોગવાઈ કરવામાં આવી નથી.

૪. ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ (ઈન્ડ એ. એસ.) ૧૨ના પેરેગ્રાફ-૩૧ સાથે પેરેગ્રાફ-૩૫ વંચાણે લેતાં, તેમાં ખાસ કરીને ઉલ્લેખ કરવામાં આવ્યો છે કે, “જ્યારે એક કંપની તાજેતરના નુકસાનોનો એક ઈતિહાસ ધરાવે છે, ત્યારે કંપની ઉપયોગમાં ન લેવામાં આવેલ ટેક્સની ખોટ અથવા ટેક્સ કેડિટ્સમાંથી ઉભી થતી વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતને એ હદ સુધીની જ માન્યતા આપવામાં આવે છે કે, કંપની પર્યાપ્ત કરપાત્ર કામચલાઉ તફાવતો ધરાવે છે અથવા તેમાં સબળ અન્ય પુરાવો છે કે, પર્યાપ્ત કરપાત્ર નફાને ઉપલબ્ધ કરી શકાશે, જેની સામે ઉપયોગમાં ન લેવાયેલ ટેક્સની ખોટ અથવા ઉપયોગમાં ન લેવાયેલ ટેક્સ કેડિટ્સને કંપની દ્વારા ઉપયોગમાં લઈ શકાય. તદ્દનુસાર, વિચારણા હેઠળના વર્ષ દરમિયાન, ₹.૪૧૦૦.૦૫ કરોડની વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતો અને ₹.૬૫૮.૫૪ કરોડની વિલંબિત કરવેરા જવાબદારીઓની કામગીરી કરવામાં આવી છે. ઈન્કમેટેક્સ ઉપર ઈન્ડ એ. એસ.ના પેરેગ્રાફ ક્રમાંક : ૨૭, ૨૮, ૨૯, ૩૧ અને ૩૫ને જોતાં, વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતોનું સર્જન ફક્ત વિલંબિત કરવેરા જવાબદારીઓની હદમાં જ કરવામાં આવ્યું છે, જેમ કે, ₹.૬૫૮.૫૪ કરોડ અને આમ, ₹.૩,૪૪૧.૫૨ કરોડના વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતોને માન્યતા આપવામાં આવી નથી.
૫. વર્ષ દરમિયાન, તા.૨૦-૦૯-૨૦૧૯ના રોજ ટેક્ષેશન લોઝ (સુધારણા) ઓર્ડિનન્સ, ૨૦૧૯ દ્વારા લાવવામાં આવેલ ઈન્કમેટેક્સ એક્ટ, ૧૯૬૧ની કલમ-૧૧૫બીએએ હેઠળ કંપનીએ માન્યતા પ્રાપ્ત વિકલ્પની ક્વાયત હાથ ધરવાનું પસંદ કર્યું છે. તે અનુસાર, કંપનીએ ઈન્કમેટેક્સ માટેની જોગવાઈને માન્યતા આપી છે અને તેના વિલંબિત કરવેરા જવાબદારીઓનું ફરીથી માપન કર્યું છે.

નોંધ ૨૦
નાણાંકીય જવાબદારીઓ

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન-વર્તમાન		
અન્ય	-	૦.૩૭
કુલ બિન વર્તમાન બિન-નાણાંકીય જવાબદારીઓ		૦.૩૭
વર્તમાન		
વૈદ્યાનિક કર જવાબદારી	૨૦૦.૯૪	૧૩૯.૩૨
અન્ય જવાબદારી	૮.૫૨	૧૭.૧૬
કુલ વર્તમાન બિન-નાણાંકીય જવાબદારીઓ	૨૦૯.૪૬	૧૫૬.૪૮

નોંધ ૨૧
યુકવવાપાત્ર વેપાર

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
સુક્ષ્મ એકમો અને નાના એકમોના કુલ બાકી નીકળતા લેણાં	૦.૬૩	૦.૦૫
સુક્ષ્મ એકમો અને નાના એકમો સિવાયના અન્ય લેણદારોનાં કુલ બાકી નીકળતા લેણાં	૧,૦૮૫.૦૪	૭૦૦.૫૫
કુલ યુકવવાપાત્ર વેપાર	૧,૦૮૫.૬૭	૭૦૦.૬૦

એકાંકી નાણાકીય પત્રકો

નોંધો

(ક) સુક્ષ્મ, નાના અને મધ્યમઉદ્યોગો વિકાસ અધિનિયમ, ૨૦૦૬ દ્વારા જરૂરી જાહેરાત

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
૧. હિસાબી વર્ષનાં અંતે બાકી રહેલી મુખ્ય રકમ		
ક) ચૂકવવાપાત્ર વેપાર	૦.૬૩	૦.૦૫
ખ) મૂડી લેણદારો	-	-
૨. હિસાબી વર્ષના અંતે બાકી ચૂકવેલ મૂળ રકમ અને બાકી અવેતન	-	-
૩. હિસાબી વર્ષ દરમિયાન નિયત દિવસ પછી સપ્લાયરને ચૂકવણી રકમ સાથે સુક્ષ્મ, નાના અને મધ્યમ ઉદ્યોગો વિકાસ અધિનિયમ, ૨૦૦૬ (૨૦૦૬નાં ૨૭)ની કલમ ૧૬ અનુસાર કંપની દ્વારા ચૂકવવામાં આવેલું વ્યાજ	-	-
૪. ચૂકવણી કરવામાં વિલંબનાં સમયગાવા માટે બાકી અને ચૂકવવાપાત્ર વ્યાજ (જે ચૂકવવામાં આવ્યું છે પરંતુ વર્ષ દરમિયાન નિયત દિવસ પછી) પરંતુ સુક્ષ્મ, નાના અને મધ્યમ ઉદ્યોગો વિકાસ અધિનિયમ, ૨૦૦૬ હેઠળ ઉલ્લેખિત વ્યાજ ઉમેર્યા વિના	-	-
૫. હિસાબી વર્ષનાં અંતે ઉપાર્જિત અને બાકી અવેતન વ્યાજ (નીચેની નોંધનો સંદર્ભ જુઓ).	-	-
૬. સુક્ષ્મ, લઘુ અને મધ્યમઉદ્યોગનાં વિકાસ અધિનિયમ, ૨૦૦૬ની કલમ ૨૩ હેઠળ કપાતપાત્ર ખર્ચ તરીકે નામંજૂર કરવાનાં હેતુસર, ઉપર મુજબનાં વ્યાજની લેણી રકમવાસ્તવમાં નાના સાહસો ચૂકવવામાં આવે ત્યાં સુધી, પછીનાં વર્ષોમાં પણ વધુ વ્યાજ બાકી છે અને ચૂકવવાપાત્ર છે.	-	-

કંપની પાસે ઉપલબ્ધ માહિતિનાં આધારે આવા પક્ષકારોને ઓળખવામાં આવ્યા છે તે હદ સુધી સુક્ષ્મ, લઘુ અને મધ્યમ ઉદ્યાગો સંબંધિત ઉપરોક્ત માહિતિ નિર્ધારિત કરવામાં આવી છે.

(ખ) અગાઉનાં વર્ષમાં, કંપનીએ રોગચાળા(પેન્ડેમિક)નાં હિસાબ પર ગેસ ખરીદ કરાર હેઠળ ફોર્સ મેજયોરનો દાવો કર્યો હતો. જેના અનુસંધાનમાં સપ્લાયર્સ અસરગ્રસ્ત કાર્ગોને પુન:સુનિશ્ચિત કરવા માટે સંમત થયા હતા અને તે મુજબ ફોર્સ મેજયોર અને પુન:નિર્ધારિત કાર્ગો માટેના દાવાને કારમે કોઈ વધારાની અસર થતી નથી.

નોંધ ૨૨

ક) વેચાણ માટે ધારણ કરેલી બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામતો

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ દરમિયાન, મેનેજમેન્ટે ઈએન્ડપી સેગમેન્ટને લગતાં કુલ ૧૨ ઈએન્ડપી ફીલ્ડ્સના સહભાગી હિતનું વેચાણ કરવાનો નિર્ણય કર્યો છે, જેમાં હજીરા, અલ્લોરા, ધોલાસણ, નોર્થ કઠાણા, ઉનાવા, મીરોલી, ભાંડુત, સીબી ઓએનએન ૨૦૦૪/૧, સીબી ઓએનએન ૨૦૦૪/૨, સીબી ઓએનએન ૨૦૦૪/૩, જીકે ઓએસએન ૨૦૦૮/૧ અને એમબી ઓએસએન ૨૦૦૫/૧નો સમાવેશ થાય છે. કુલ ૧૨ બ્લોક્સમાંથી એમઓપીએન્ડએનજીની મંજૂરી નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ૪ બ્લોક્સ (હજીરા, ધોલાસણ, અલ્લોરા અને નોર્થ કઠાણા) માટે પ્રાપ્ત કરવામાં આવી હતી. કંપનીએ ૩ અન્ય બ્લોક્સ (કેમ્બે, ભાંડુત અને ઉનાવા) માટે પણ ખરીદકર્તાઓને શોધ્યા છે અને કંપની, સહભાગી હિતને ટ્રાન્સફર કરવા માટે જરૂરી મંજૂરી મેળવવાની પ્રક્રિયા કરી રહી છે. કંપનીએ સીબી ઓએનએન ૨૦૦૪/૩ બ્લોક સમર્પિત કરી દેવાનો નિર્ણય કર્યો છે. બાકીના બ્લોક્સ માટે કંપની સંભવિત ખરીદકર્તાઓ સાથે ચર્ચા કરી રહી છે. તે અનુસાર, ઈન્ડ એ.એસ. ૧૦૫-વેચાણ અને ડિસ્કાઉન્ટ કરેલી કામગીરીઓ માટે ધારણ કરેલી બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામતો' મુજબ, અસ્ક્યામતો/જવાબદારીઓના (૩૧ મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ ૮ બ્લોક્સ અને ૩૧ મી માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ ૧૨ બ્લોક્સ) આવા જૂથને વેચાણ માટે ધારણ કરેલી અસ્ક્યામતો/જવાબદારીઓ તરીકે પુન:વર્ગીકૃત કરવામાં આવી છે અને ઓછી વહન રકમઉપર માપન કરવામાં આવે છે અને વાજબી મૂલ્ય બાદ વેચાણના ખર્ચને નીચે દર્શાવેલા કોષ્ટકમાં પ્રસ્તુત કરવામાં આવ્યા છે.

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
અસ્કયામતો		
બિન-વર્તમાન અસ્કયામતો(જ્યાં લાગુ પડતી હોય ત્યાં ઘસારા અને માંડવાળની ચોખ્ખી)		
ઉત્પાદન મિલકતો	૨૦૧.૮૦	૨૪૮.૮૦
ફી હોલ્ડ જમીન	૦.૧૪	૨.૦૪
ઓફિસ સાધનો	૦.૦૧	૦.૦૮
કોમ્પ્યુટર સાધનો	૦.૦૨	૦.૦૫
પ્લાન્ટ અને મશીનરી	૦.૦૧	૦.૦૬
ફર્નિચર અને ફીક્સર્સ	૦.૦૧	૦.૦૧
વાહનો	૦.૦૧	૦.૦૧
મકાનો	૦.૦૧	૧.૫૪
સંશોધન અને વિકાસ	૪૫૫.૧૭	૪૫૦.૮૮
સાઈટ રીસ્ટોરેશન ફંડ	-	૧૦૮.૮૧
અન્ય ચાલુ અસ્કયામતો	૧૧.૪૪	૨૮.૪૨
બિન-વર્તમાન અસ્કયામતોની કુલ વહન કિંમત	૬૬૮.૭૨	૮૪૧.૮૧
ઉપરનાં અસ્કયામાતેનાં જૂથ સાથે સંકળાયેલ જવાબદારીઓ		
અન્ય ચાલુ જવાબદારીઓ	(૫૨.૫૭)	(૧૩૩.૫૮)
વર્ષ દરમિયાન વેચાણ માટે રાખેલ વગીકૃત અસ્કયામતોની ચોખ્ખી (ક)	૬૧૬.૧૫	૭૦૮.૨૩
ઉપરનાના વેચાણની ઓછી કિંમત મૂળ કિંમત (ખ)	૧૫૮.૦૨	૨૩૭.૫૦
૩૧-૦૩-૨૦૧૮ સુધી માન્ય ક્ષતિની ખોટ (ગ)	૩૧૬.૮૮	૩૧૬.૮૮
નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૨૦ દરમિયાન ઓળખાયેલ ક્ષતિની ખોટ (ઘ)	૧૫૩.૮૪	-
વર્ષ દરમિયાન ટ્રાન્સફર કરાયેલા ૪ બ્લોકસ સંબંધિત ક્ષતિની ખોટ (ચ)	(૫૩.૭૮)	-
નફા-નુકશાન ખાતામાં ઘસારા નુકશાનને અપવાદરૂપ બાબતો તરીકે ઓળખાયેલ		
છ=(ક)-(ખ)-(ગ)-(ઘ)-(ચ)	૪૦.૧૮	૧૫૩.૮૪

ઉપરોક્ત અસ્કયામતોનાં જૂથને આભારી નફા અને નુકશાનની વિગતો નીચે મુજબ છે.

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
આવક	૧૩.૦૮	૧૭.૬૬
ખર્ચ	(૧૭.૪૭)	(૩૩.૫૪)
ક્ષતિ	૪૦.૧૮	(૧૫૩.૮૪)
કર / (નુકસાન) પહેલાનો નફો	(૪૪.૫૬)	(૧૬૮.૭૨)
આવક વેરા ખર્ચ	-	-
કર પછીનો નફો / (નુકસાન)	(૪૪.૫૬)	(૧૬૮.૭૨)

(ખ)વર્ષ દરમિયાન, કંપનીએ આંધ્રપ્રદેશમાં ₹.૧૩.૧૬ કરોડની કિંમત ધરાવતી જમીનને વેચાણ માટે રાખવામાં આવેલી સંપત્તિ તરીકે વર્ગીકૃત કરી છે અને કંપની દ્વારા વર્ષ દરમિયાન જમીન વેચવાની પ્રક્રિયા શરૂ કરવામાં આવી છે.

પાછલા વર્ષ દરમિયાન, કંપનીએ ગાંધીનગર ખાતે આવેલી તેની એક બિલ્ડીંગને ₹.૦.૨૩ કરોડની ભુક વેલ્યુમાં વેચાણ માટે રાખવામાં ઓવલ સંપત્તિ તરીકે વર્ગીકૃત કરી હતી. વેચાણ વ્યવહાર નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન પૂર્ણ થયો હતો.

એકાંકી નાણાકીય પત્રકો

નોંધ ૨૩

કામગીરીમાંથી આવક

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
ઉત્પાદનનું વેચાણ		
નેચરલ ગેસનું વેચાણ-વ્યાપાર	૧૨,૮૬૭.૨૮	૧૪,૭૦૮.૮૦
ગેસનું વેચાણ-સંયુક્ત વ્યવસ્થાઓ	૧૩.૮૨	૧૬.૧૮
તેલનું વેચાણ - સંયુક્ત વ્યવસ્થાઓ	૪૮.૩૬	૫૦.૫૭
વીજળીનું વેચાણ - વીન્ડમીલ	૨૮.૮૫	૪૨.૮૮
	<u>૧૩,૦૫૮.૫૨</u>	<u>૧૪,૮૧૮.૫૪</u>
સેવાઓનું વેચાણ		
રી-ગેસીફિકેશન આવક	૪૪૮.૩૧	૩૪૩.૮૮
પરિવહન આવક	૩૪.૮૭	૨૩.૭૮
	<u>૪૮૩.૨૮</u>	<u>૩૬૭.૭૭</u>
અન્ય કામગીરી આવક	૩૬.૮૬	૪૬.૦૬
કામગીરીમાંથી કુલ આવક*	<u>૧૩,૫૭૮.૭૬</u>	<u>૧૫,૨૩૨.૩૭</u>

*આવકનાં અલગીકરણ અંગેની માહિતિ માટે, નોંધ ૩૭નો સંદર્ભ લો. (સેગમેન્ટ રિપોર્ટિંગ).

કરારની કિંમત સાથે નફા અને નુકશાનનાં નિવેદનોમાં માન્ય આવકની રકમનું સમાધાન

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
કરારની કિંમત મુજબ આવક		
સમાયોજનો	૧૩,૫૮૦.૧૨	૧૫,૨૩૨.૮૦
છૂટ	(૦.૩૬)	(૦.૫૩)
ગ્રાહકો સાથેનાં કરારમાંથી આવક	<u>૧૩,૫૭૯.૭૬</u>	<u>૧૫,૨૩૨.૩૭</u>

નોંધ ૨૪

અન્ય આવક

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
વ્યાજની આવક		
બેંક સાથેની થાપણો પર વ્યાજ	૨૬.૩૪	૪૮.૪૪
અન્ય વ્યાજની આવક	૧૦.૫૩	૧૩.૩૮
	<u>૩૬.૮૭</u>	<u>૬૨.૮૩</u>
લાંબાગાળાના રોકાણોમાંથી ડિવિડન્ડ		
પેટા કંપનીઓમાંથી ડિવિડન્ડ / સંયુક્ત સાહસ	૪૪.૪૮	૪૩.૮૨
અન્ય કંપનીઓથી ડિવિડન્ડ	૧.૦૭	૧.૦૭
	<u>૪૫.૫૫</u>	<u>૪૪.૮૯</u>
અન્ય બિન-વર્તમાન આવક		
ભાડાપટ્ટાની ભાડાની આવક	૩.૩૩	૨.૪૩
અન્ય આવક - સંયુક્ત વ્યવસ્થાઓ	૧.૬૩	૩.૮૬
મિલકત પ્લાન્ટ અને સાધનોનાં વેચાણ પર નફો	૨.૩૮	-

**GSPC**

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
અન્ય બિન કાર્યરત આવક-જી એન્ડ જી પ્રોજેક્ટ	૨.૮૦	૦.૦૬
ચોખ્ખો વિદેશી વિનિમય લાભ	૧૧૫.૭૬	-
અન્ય બિનકાર્યરત આવક	૧.૦૫	૦.૩૩
	<u>૧૨૬.૬૫</u>	<u>૬.૭૮</u>
કુલ અન્ય આવક	<u>૨૦૮.૩૭</u>	<u>૧૧૪.૬૦</u>

નોંધ ૨૫

ઉત્પાદન ખર્ચ-ઈએન્ડ પી

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
ઉત્પાદન ખર્ચ	૩૮.૮૫	૫૭.૮૮
જકાત અને વેરા	૬.૩૧	૮.૧૪
અન્ય જી એન્ડ એ ખર્ચ	૧૨.૮૨	૧૫.૦૦
કુલ ઉત્પાદન ખર્ચ - ઈ એન્ડ પી	<u>૫૮.૦૮</u>	<u>૮૧.૦૩</u>

નોંધ ૨૬

વ્યાપારી માલ સામાનની કિંમત

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
ગેસની ખરીદ		
ગેસની સ્થાનિક ખરીદી	૨,૫૧૧.૮૪	૩,૩૪૮.૬૬
ગેસની આયાત ખરીદી	૭,૮૨૨.૮૪	૮,૪૮૩.૧૩
	<u>૧૦,૩૩૪.૬૮</u>	<u>૧૧,૮૪૨.૭૯</u>
અન્ય કિંમત		
આયાત ગેસનો રીગેસીફિકેશન દર	૧,૧૮૩.૫૮	૮૭૫.૨૮
ગેસ ટ્રાન્સમિશન સમાયોજિત	૬૪૫.૪૫	૪૫૨.૨૫
કોમોડિટી હેજિંગ કિંમત	૩૭૫.૬૪	૨૦૬.૦૫
કુદરતી ગેસની વિલંબિત ડિનિવરી પર ચોખ્ખી હલચલ	(૧.૧૫)	૩૭.૫૮
અન્ય ખર્ચાઓ - ગેસ ટ્રેડિંગ	૧.૧૪	૧.૬૨
	<u>૨,૨૦૪.૬૭</u>	<u>૧,૬૭૨.૭૮</u>
વેપારી માલસામાનની કુલ કિંમત	<u>૧૨,૫૩૯.૩૫</u>	<u>૧૩,૫૧૫.૫૮</u>

એકાંકી નાણાકીય પત્રકો

નોંધ ૨૭

તૈયાર માલ અને વ્યાપારમાં જથ્થાની માલ સૂચિઓમાં ફેરફાર

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
તૈયાર માલ		
કૂડ ઓઈલનો અને કન્ડેસ્ટનો બંધ જથ્થો	(૧૭.૮૪)	(૧૬.૧૪)
કૂડ ઓઈલનો અને કન્ડેસ્ટનો ખુલતો જથ્થો	૧૬.૧૪	૩૧.૬૯
	<u>(૧.૭૦)</u>	<u>૧૫.૫૫</u>
ઓઈલનાં જથ્થામાં (વધારો) / ઘટાડો *	-	૨.૭૯
	<u>(૧.૭૦)</u>	<u>૧૮.૩૪</u>
વ્યાપારમાં જથ્થો		
તરલ ગેસનો ખુલતો જથ્થો	(૨૭૪.૪૬)	(૮૨.૯૪)
તરલ ગેસનો બંધ જથ્થો	૮૨.૯૪	૪૪.૮૩
	<u>(૧૯૧.૫૨)</u>	<u>(૩૮.૧૧)</u>
કુલ તૈયાર માલ અને વ્યાપારમાં જથ્થાની માલ સૂચિઓમાં ફેરફાર (ક) + (ખ)	<u>(૧૯૩.૨૨)</u>	<u>(૧૯.૭૭)</u>

*(જુઓ નોંધ ૩૬(જી))

નોંધ ૨૮

કર્મચારી લાભનાં ખર્ચા

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
પગાર અને વેતન	૧૦.૨૮	૧૨.૨૦
પ્રોવિડન્ટ ફંડ અને અન્ય ફંડમાં ફાળો	૧.૯૦	૫.૨૫
કર્મચારી કલ્યાણ ખર્ચા	૦.૦૭	૦.૦૪
કુલ કર્મચારી લાભનાં ખર્ચા^૧	<u>૧૨.૨૫</u>	<u>૧૭.૪૯</u>

નોંધ

ક. ૨૩મ કોર્પોરેટ માટે ચોખ્ખો ખર્ચ દર્શાવે છે.

નોંધ ૨૯

નાણાકીય ખર્ચ

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
નાણાકીય જવાબદારીઓ ઉપર વ્યાજ ખર્ચ	૪૪૧.૪૯	૫૮૦.૭૮
ઉધાર ખર્ચનાં ગોઠવણ તરીકે ગણવામાં આવતા વિનિમય તફાવતો	(૧૯.૫૫)	૨૦.૧૨
જોગવાઈ પર ડિસ્કાઉન્ટનું અનવીન્ડીંગ	(૧૮.૮૪)	૯.૨૧
અન્ય ઉધાર ખર્ચ (બેંક ગેરંટી, એલસી દર, બેંક દર વગેરે સહિત)	૧૦.૯૧	૧૪.૭૯
કુલ નાણાકીય ખર્ચ	<u>૪૧૪.૦૧</u>	<u>૬૨૪.૯૦</u>

નોંધ ૩૦
અન્ય ખર્ચા
(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
પવનચક્કીને લગતા ખર્ચા		
કાર્ય અને જાળવણી ખર્ચા	૧૦.૭૫	૯.૯૧
વિન્ડ મિલ વિમા ખર્ચ	૧.૧૭	૦.૬૮
કુલ (ક)	૧૧.૯૨	૧૦.૫૯
વહીવટી ખર્ચા		
વિજળી ખર્ચા	૦.૫૭	૦.૯૩
ભાડું, દર અને વેરાઓ	૦.૧૩	૦.૩૦
મરામત અને નિભાવ		
અન્ય	૧.૨૨	૧.૬૯
વિમા ખર્ચા	૦.૬૮	૦.૯૪
વેપાર વિકાસ અને ઉત્તેજન	૦.૦૧	-
જાહેરાત અને પ્રચાર	૦.૦૬	૦.૦૮
વહીવટી અને મહેકમ	૨.૭૩	૩.૮૯
પ્રવાસ ખર્ચા	૦.૨૧	૦.૭૭
સ્ટેશનરી અને છાપકામ	૦.૧૭	૦.૨૨
વ્યવસાય અને ટેકનિકલ ખર્ચા	૭.૮૧	૧૬.૯૩
ટેલિફોન, ટ્રન્ક કોલ્સ અને ટપાલ ખર્ચા	૦.૦૮	૦.૦૮
વાહન ખર્ચા	૦.૦૫	૦.૦૬
બેન્ડ વિથ ખર્ચા	૦.૦૨	૦.૦૪
ઓડિટરને ચૂકવણા ^૧	૦.૨૦	૦.૨૪
પીપીઈ નાં વેચાણ / નિકાલ પર ચોખ્ખું નુકશાન	-	૦.૦૩
કોર્પોરેટ સામાજિક જવાબદારી વિસ્તરણ ^૨	-	૧૦.૦૦
અન્ય ખર્ચા	૦.૩૫	૦.૧૪
કુલ (ખ)	૧૪.૨૯	૩૬.૩૪
ચોખ્ખી વિદેશી વિનિમય ખોટ (ગ)	-	૨૫.૧૮
કુલ અન્ય ખર્ચા (ક+ખ+ગ)	૨૬.૨૧	૭૨.૧૧

ક. ઓડિટરને ચૂકવણા
(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
વૈદ્યાનિક ઓડિટ માટે	૦.૧૬	૦.૧૬
અન્ય સેવાઓ માટે	૦.૦૨	૦.૦૬
ખર્ચની ભરપાઈ માટે	૦.૦૨	૦.૦૨
કુલ ઓડિટરને ચૂકવણા	૦.૨૦	૦.૨૪

ખ. કોર્પોરેટ સોશયલ રિસ્પોન્સિબિલિટીના ખર્ચાઓ

ધ કંપનીઝ એક્ટ, ૨૦૧૩ની કલમ-૧૩૫ હેઠળ, કોર્પોરેટ સોશયલ રિસ્પોન્સિબિલિટી (સીએસઆર) પ્રવૃત્તિઓ ઉપર કંપનીએ શરૂઆતના અનુક્રમિક ત્રણ નાણાકીય વર્ષો માટે તેના સરેરાશ કુલ નફાના ઓછામાં ઓછા ૨% વાપરવા જરૂરી છે. શરૂઆતના અનુક્રમિક ત્રણ વર્ષોમાં જ સરેરાશ કુલ નફો ન થવાને કારણે કંપનીએ કોર્પોરેટ સોશયલ રિસ્પોન્સિબિલિટી (સીએસઆર) પ્રવૃત્તિઓ પરત્વે કોઈ યોગદાન આપવું જરૂરી નથી. તેમ છતાં, ગત વર્ષે કંપનીના નિયામક મંડળે ૩૦મી માર્ચ, ૨૦૨૦ની તારીખે કંપનીએ કોવિડ-૧૯ની અસરના શમન/અંકુશ માટે તેની વિભિન્ન પ્રવૃત્તિઓને સમર્થન આપવા માટે ચીફ મિનિસ્ટર રીલીફ ફંડમાં કંપની દ્વારા સ્વૈચ્છિક યોગદાન તરીકે કોવિડ-૧૯ માટે સીએસઆર પ્રવૃત્તિઓ પરત્વે ₹. ૧૦ કરોડ મંજૂર કરવાનો ઠરાવ કર્યો.

એકાંકી નાણાકીય પત્રકો

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
વર્ષ દરમિયાન કંપની દ્વારા ખર્ચવા જરૂરી કુલ રકમ (રોકડમાં ચૂકવણાં) પર વર્ષ દરમિયાન ખર્ચ થયેલ રકમ	-	-
કોઈપણ અસ્કયામતનું બાંધકામ/સંપાદન	-	-
ઉપરોક્ત સિવાયના હેતુસર	-	૧૦.૦૦
વર્ષ દરમિયાન ખર્ચ કરેલ રકમ: (હજુ પણ રોકડ ચૂકવણી કરેલ):		
કોઈ પણ અસ્કયામતનું બાંધકામ/સંપાદન	-	-
ઉપરોક્ત સિવાયના હેતુસર	-	-
કોર્પોરેટ સામાજિક જવાબદારી કુલ ખર્ચ	<u>-</u>	<u>૧૦.૦૦</u>

વર્ષ દરમિયાન ચોક્કસ ખર્ચ	(₹. કરોડમાં)	
	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦
ગુજરાત સરકારનાં મુખ્યમંત્રી રાહત ફંડમાં આપેલ ફાળો (કોવીડ-૧૯ માટે આપત્તિ રાહત)*	-	૧૦.૦૦
કુલ	<u>-</u>	<u>૧૦.૦૦</u>

*કોવિડ-૧૯ માટે સીએસઆર ભંડોળ વાપરવા માટે એમસીએ દ્વારા ૨૩મી માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ એક સ્પષ્ટીકરણ જારી કર્યું. કંપનીએ સીએસઆર કમિટિની મંજૂરી મેળવી અને ૩૧મી માર્ચ પહેલાં કોવિડ-૧૯ અસરગ્રસ્ત વિસ્તારોને મદદ કરવા માટે ડિઝાસ્ટર રીલીફની પરિસ્થિતિમાં ખાસ ઉદ્દેશ્ય સાથે “ચીફ મિનિસ્ટર રીલીફ ફંડ, ગવર્નમેન્ટ ઓફ ગુજરાત”ને ₹.૧૦ કરોડનું યોગદાન આપ્યું અને તેને સીએસઆર તરીકે ગણવામાં આવ્યું. ત્યારબાદ ૧૦મી એપ્રિલ, ૨૦૨૦ના રોજ એમસીએ દ્વારા કોર્પોરેટ સોશ્યલ રિસ્પોન્સિબિલિટી (સીએસઆર) ઉપર ફીક્વન્ટલી આસ્કડ ક્વેશ્ચન્સ (એફએક્વૂઝ) સંબંધિત કોવિડ-૧૯ જારી કર્યું, જેમાં તે સ્પષ્ટ કરવામાં આવ્યું હતું કે, ધ કંપનીએ એક્ટ, ૨૦૧૩ના શિડ્યુલ-૬માં કોવિડ-૧૯ માટે “ચીફ મિનિસ્ટર રીલીફ ફંડ” અથવા “સ્ટેટ રીલીફ ફંડ ફોર કોવિડ-૧૯”નો સમાવેશ કરવામાં આવ્યો નથી અને પરિણામે, આવા ભંડોળના કોઈ પણ યોગદાનને સ્વીકાર્ય સીએસઆર ખર્ચ તરીકે ગણી શકાય નહીં. કંપનીએ પાત્રતા ધરાવનાર સીએસઆર ખર્ચ તરીકે સીએમરીલીફ ફંડને સ્વૈચ્છિક યોગદાન ગણવા માટે સરકાર સમક્ષ રજૂઆત કરી છે.

નોંધ ૩૧

અસાધારણ બાબતો

અસાધારણ બાબતોનો સમાવેશ નીચે મુજબ છે.

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
તેલ અને ગેસ અસ્કયામતોનો ઘસારો ^૧		
વર્ષ દરમિયાન પુરૂ પાડેલ	૧૦૭.૧૦	૫૪૦.૭૮
બાદ : વર્ષ દરમિયાન વિપરિત	(૩૬.૧૭)	(૦.૪૬)
રોકાણો પર ક્ષતિ ^૨	૧૫.૩૫	-
માંડી વાળેલ સંશોધન ખર્ચ / પાછળ લખેલ ^૩	૧.૪૮	૦.૬૭
મુકદ્દમાનું સમાધાન ^૪	૫૫.૪૧	૧૦.૮૮
કુલ અસાધારણ બાબતો	<u>૧૪૩.૧૭</u>	<u>૫૫૧.૮૮</u>

નોંધ

ક. કંપની ઈએન્ડપી સેગમેન્ટ હેઠળના પ્રત્યેક ઈએન્ડપીને અલગ કેશ જનરેટીંગ યુનિટ (સીજીયુ) તરીકે ઓળખે છે.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન, કંપનીએ ૯ કાર્યરત ઈએન્ડપી ફીલ્ડ્સ (સીજીયુ) માટે ₹.૩૮૬.૪૮ કરોડ ક્ષતિગ્રસ્તતા માટે પ્રદાન કર્યા છે. ખાસ કરીને કોવિડ-૧૯ ફાટી નીકળવાને પરિણામે કુડ ઓઇલની કિંમતોમાં નોંધપાત્ર ગિરાવટને કારણે ક્ષતિગ્રસ્તતા મોટે પાયે થવા પામી છે. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, કુડ ઓઇલની કિંમતો ખૂબ જ અસ્થિર રહી અને આમ, કંપનીએ ઓઇલની કિંમતોમાં નાની અવધિમાં અપસાઇડના આધારે અગાઉ પ્રદાન કરવામાં આવેલ ક્ષતિગ્રસ્તતાની કદી ઉલટાવી નથી.

વધુમાં, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૧૯ દરમિયાન, કંપનીએ ૧૨ ઈએન્ડપી ફીલ્ડ્સને વેચાણ માટે ધારણ કરેલી અસ્ક્યામતો તરીકે વર્ગીકૃત કર્યા હતા (સંદર્ભ નોંધ નં. ૨૨). તેના સંબંધમાં નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન, કંપનીએ ₹.૧૫૪.૩૦ કરોડ ક્ષતિગ્રસ્તતા ખોટ માટે પ્રદાન કર્યા હતા અને અગાઉ પ્રદાન કરવામાં આવેલી ક્ષતિગ્રસ્તતાને ₹.૦.૪૬ કરોડની હદ સુધી ઉલટાવી હતી. વધુમાં, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, ₹.૭૬.૩૫ કરોડની અતિરિક્ત ક્ષતિગ્રસ્તતા પ્રદાન કરી છે અને ₹.૬.૧૭ કરોડની હદ સુધીમાં ક્ષતિગ્રસ્તતાની રીવર્સલને વેચાણ માટે ધારણ કરેલી અસ્ક્યામતોના સંબંધમાં જવાબદારીમાં ઘટાડાને કારણે વર્ષ દરમિયાન ઉલટાવી નાંખી હતી.

સીજીયુની વસુલ કરવાપાત્ર રકમને તેના ઉચ્ચતર વાજબી મૂલ્ય બાદ વેચાણનો ખર્ચ અને ઉપયોગમાં મૂલ્યનું નિર્ધારણ કર્યું હતું. ૧૨ ઈએન્ડપી ફીલ્ડ્સ માટે કે જેને વેચાણ માટે ધારણ કરવામાં આવેલી અસ્ક્યામતો તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવ્યા છે, કંપનીએ વાજબી મૂલ્ય બાદ વેચાણના ખર્ચને વસુલ કરવા યોગ્ય રકમ તરીકે ગણી છે, જ્યારે કે અન્ય ૯ ફીલ્ડ્સ માટે, સીજીયુની વસુલવાપાત્ર રકમ તરીકે ગણવામાં આવી છે.

લેવલ-૩ ઈનપુટ્સનો ઉપયોગ કરીને વાજબી મૂલ્યને સીજીયુની અંદાજિત વેચાણ કિંમતે નિર્ધારિત કરવામાં આવ્યું છે. આ ગણતરીમાં અંદાજિત ભાવિ રોકડનો ઉપયોગ કરવામાં આવે છે જે આવા બ્લોકસના નિરંતર ઉપયોગ અને તેની ઉપયોગી આવરદાના અંતે આઉટફ્લોમાંથી પેદા કરી શકાય છે, જેને તેમના વર્તમાન મૂલ્યમાં ડિસ્કાઉન્ટ કરવામાં આવે છે. ૧૦%ના ડિસ્કાઉન્ટ દરો લાગુ કરીને રોકડ પ્રવાહોનું નિર્ધારણ કરવામાં આવે છે.

સીજીયુ ઉત્પાદન કરવા / વિકસિત કરવાના ઉપયોગમાં મૂલ્યનો નિર્ણય બહુવિધ અભિગમ હેઠળ કરવામાં આવે છે, જેમાં ભાવિ રોકડ પ્રવાહોને પુરવાર થયેલ વિકસિત અનામતોના આધારે પ્રાથમિક ધોરણે અનુમાન લગાવવામાં આવે છે. એવા સંજોગો હેઠળ જ્યાં સીજીયુમાં ફીલ્ડ્સનો વધુ વિકાસ પ્રગતિ હેઠળ હોય અને જ્યાં સીજીયુનું વહન મૂલ્ય, એકલી પુરવાર થયેલી વિકસિત અનામતોના શોષણ દ્વારા વસૂલી ન શકાય, સીજીયુની પુરવાર થયેલ અને સંભવિત અનામતો(રપી)ને અંદાજિત ભાવિ રોકડ પ્રવાહોના હેતુ માટે પણ લેવામાં આવે છે. આવા કિસ્સામાં, મૂલ્યાંકન/વિભાગના અપેક્ષિત ખર્ચના સંપૂર્ણ અંદાજને પણ ત્યારે ધ્યાનમાં લેવામાં આવે છે કે જ્યારે ઉપયોગમાં મૂલ્યનું નિર્ધારણ કરવામાં આવે.

ઉપયોગમાં મૂલ્યના મૂલ્યાંકનમાં અસ્ક્યામતોના નિરંતર ઉપયોગમાંથી અંદાજિત ભાવિ રોકડ પ્રવાહો અને તેની ઉપયોગી આવરદાના અંતે તેના નિકાલમાંથી તેમના વર્તમાન મૂલ્યને ડિસ્કાઉન્ટ કરવામાં આવે છે. રોકડ પ્રવાહોના વર્તમાન મૂલ્યનો નિર્ણય ૧૦% ડિસ્કાઉન્ટ દરો લાગુ કરીને કરવામાં આવે છે. (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ સુધી, ૧૦%).

કુડ ઓઇલ અને વેલ્યુ એડેડ પ્રોડક્ટ્સના વેચાણમાં ભાવિ રોકડ પ્રવાહોની ગણતરી અમારી કુડ ઓઇલની ગુણવત્તા અને બેન્ચમાર્ક કુડ સાથે સહ-સંબંધોનો મેળ કરીને ડિસ્કાઉન્ટ તરીકે બ્રેન્ટ કુડ ઓઇલની બજાર-આધારિત સરેરાશ કિંમતોના આધારે ભાવિ કિંમતોનો ઉપયોગ કરીને કરવામાં આવે છે. નેચરલ ગેસના વેચાણમાંથી ભાવિ રોકડ પ્રવાહોને પણ ભારત સરકાર/જીએસએ દ્વારા જારી કરવામાં આવેલા જાહેરનામાના આધારે અપેક્ષિત ભાવિ કિંમતોના આધારે ગણવામાં આવે છે.

વર્ષ દરમિયાન, કંપનીએ ₹.૩૦.૭૫ કરોડ જંગમ મૂડી ફાજલની ક્ષતિગ્રસ્તતા માટે પ્રદાન કર્યા છે.

ખ. કંપનીએ ઓસ્ટ્રેલિયામાં સંશોધન પ્રવૃત્તિઓ હાથ ધરવા માટે જીએસપીસી (જેપીડીએ) લિમિટેડમાં સ્પેશ્યલ પર્પઝ વ્હીકલ (એસપીવી) દ્વારા ₹.૧૧૪.૬૯ કરોડનું (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ : ₹.૯૯.૩૯ કરોડ) રોકાણ કર્યું છે. ગત વર્ષે રોકાણની હદ સુધીમાં ક્ષતિગ્રસ્તતા માટેની જોગવાઈનું સર્જન કર્યું હતું. આને ધ્યાનમાં લેતાં, કંપનીએ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન અતિરિક્ત રોકાણની સામે ₹.૧૫.૩૦ કરોડ પણ પ્રદાન કર્યા છે.

ગ. સંશોધન ખર્ચ માંડી વાળવામાં વર્ષ દરમિયાન ૪ બ્લોકસમાં સહભાગી હિતના વેચાણ ઉપર અપેક્ષિત પ્રાપ્ત કિંમત અને વાસ્તવિક પ્રાપ્ત કિંમત વચ્ચેની કુલ ખોટ પરત્વે ₹.૧.૨૬ કરોડનો સમાવેશ થાય છે.

ઘ. કંપનીનો કેન્દ્ર સરકાર સાથે આ મુજબનો વિવાદ હતો : (૧) રોયલ્ટી ઉપર રોયલ્ટી અને (૨) વેલ હેડ પ્રાઇસને બદલે સેલ પ્રાઇસ ઉપર રોયલ્ટી. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, કંપનીએ કંપનીની વિરુદ્ધમાં લવાદ એનાયત કરવા ઉપર ચુકવવાપાત્ર રોયલ્ટી માટે ₹.૫૫.૪૧ કરોડ પ્રદાન કર્યા છે.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન, કંપનીએ સબકા વિશ્વાસ લેગસી ડિસ્પ્યુટ રીઝોલ્યુશન સ્કીમ-૨૦૧૯ પસંદ કરી અને સર્વિસ ટેક્સ એક્ટ, ૧૯૯૪ હેઠળ તેના દરેક મુકદ્દમાઓની પતાવટ કરી, જેમાં વિરોધ અંતર્ગત ₹.૮.૧૧ કરોડ ચુકવી દીધા હતા અને અતિરિક્ત ₹.૨.૮૮ કરોડની ચુકવણી કરી.

એકાંકી નાણાકીય પત્રકો

નોંધ ૩૨
શેર દીઠ આવક

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
શેર ધારકો ને આભારી નફો (₹. કરોડમાં) :		
મૂળ આવક	૭૩૮.૭૭	૩૬૬.૩૮
મંદીની અસર ને માટે સમાયોજીત	૭૩૮.૭૭	૩૬૬.૩૮
ઈક્વિટી શેરોની ભારિત સરેરાશ સંખ્યા:		
મૂળ આવક	૧૦,૭૫૬,૫૪૦,૨૬૪	૮,૬૬૩,૪૭૩,૭૦૮
મંદીની અસરને માટે સમાયોજીત	૧૦,૭૫૬,૫૪૦,૨૬૪	૧૦,૭૫૬,૫૪૦,૨૬૪
ચાલુ કામગીરીમાંથી ઈક્વિટી શેર દીઠ આવક (₹. ૧ ની મૂળ કિંમત)		
મૂળ (₹.)	૦.૬૮	૦.૩૮
ડાઈવ્યુટેડ (₹.)	૦.૬૮	૦.૩૪

નોંધ ૩૩

આકસ્મિક જવાબદારી અને અસ્કયામત

૧. દેવા તરીકે ન ઓળખાયેલા કંપની સામેના દાવાઓ, જે વ્યવસ્થાપક મંડળનાં મતે વિવિધ તબક્કે તર્ક સંગત કે અપીલને પાત્ર નથી.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
આવકવેરો (જુઓ નોંધ નં. ૧૮-ક મુદ્દા નં ૩)	૧,૬૮૨.૬૨	૧,૭૦૧.૭૮
સંયુક્ત (જુઓ નોંધ ક થી ચ)નીચે વ્યવસ્થાઓ	૫૫૨.૭૫	૧૩૦.૪૫
અન્ય(જુઓ નોંધ છ થી જ નીચે)	૧૭૧.૬૬	૧૮૧.૮૭

ઉપર દર્શાવેલ આકસ્મિક જવાબદારીમાં નીચે જણાવેલી બાબતનો સમાવેશ થાય છે.

(ક) જે.ઓ.ડી.પી.એલ. : ૪થી ઓગષ્ટ, ૨૦૧૭ સુધીમાં કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩માં જેઓડીપીએલની વતી કંપની દ્વારા કરવામાં આવેલ ₹.૪૮૪.૮૧ કરોડના મૂડી યોગદાનની (મૂડી યોગદાન ઉપર લાગુ પડતું વ્યાજ બાકાત) સામે કંપનીએ જ્યુબિલન્ટ ઓફશોર ડ્રીલીંગ પ્રાઇવેટ લિમિટેડ (જેઓડીપીએલ)ને ફોરફીચર નોટિસ જારી કરી છે. પીએસસી અને જેઓએના અનુરૂપ કલોઝીસના આધારે, એ બાબત વાજબી રીતે નિશ્ચિત છે કે, ફોરફીચર નોટિસ સહભાગિતા હિતની દિશામાં મૂડી યોગદાનને અનુરૂપ અમલમાં આવશે અને જીએસપીસીને સોંપવાની રહેશે. જે.ઓ.ડી.પી.એલ એ સી.આઈ.આર.પી. માટે અરજી કરી છે. એન.સી.એલ.ટી. એ લિડિવેશનનો ઓર્ડર પસાર કર્યો છે.

કેજી બ્લોક કેશ કોલ્સમાં યોગદાન આપવામાં જે.ઓ.ડી.પી.એલની ડિકોલ્ટને કારણે ડિસેમ્બર, ૨૦૧૮માં જીએસપીસી દ્વારા જારી કરવામાં જેઓડીપીએલનાં પીઆઈનાં જપ્ત કરવાનાં જીએસપીસીનાં પત્રને લિક્વીડિટરે પડકાર્યો છે.

(ખ) વિરોધ હેઠળ ચુકવાયેલ પ્રોફીટ પેટ્રોલિયમ: જોઈન્ટ વેન્ચરના ભાગીદારો, પેટ્રોલિયમખર્ચની વસૂલાત કર્યા બાત પ્રોફિટ પેટ્રોલિયમએમ.ઓ.પી. અને એન.જી.ને ચુકવવા માટે જવાબદાર છે. જોઈન્ટ વેન્ચર દ્વારા વસૂલ કરવામાં આવેલ અમેરિકન ડોલર ૧૭.૭૪૫ મિલિયન (અમેરિકન ડોલર ૧૧.૩૨૮ની રકમના કમ્પ્રેસરની ખરીદીના હિસાબ ઉપર)ની રકમને ડાયરેક્ટર જનરલ ઓફ હાઈડ્રોકાર્બન્સ (ડીજીએચ) દ્વારા નામંજૂર કરવામાં આવી છે અને ડિસ્અલાઉન્ડ એકાઉન્ડ ઉપર પ્રોફીટ પેટ્રોલિયમની માંગણી કરવામાં આવી છે. ઓપરેટિંગ કમિટિ મીટીંગ (૧૦મી જૂન, ૨૦૧૩)માં પ્રોટેસ્ટ હેઠળ એમ.ઓ.પી. એન્ડ એન.જી દ્વારા માંગવામાં આવેલી રકમ જમા કરવાનો નિર્ણય કરવામાં આવ્યો હતો. કંપનીએ આ ખાતા પર ₹.૧૮.૪૫ કરોડ જમા કરાવ્યા છે. કંપનીની તરફેણમાં લવાઈ એનાયત કરવામાં આવ્યો, તેમ છતાં ભારત સરકારે અપીલ કરવાનું પસંદ કર્યું અને લવાઈ એનાયત કરવાને પડકારવા માટે દિલ્લી હાઈકોર્ટ સમક્ષ કલમ-૩૪ હેઠળની અરજી દાખલ કરી.

રોયલ્ટી સંબંધિત વિવાદના કેસમાં કંપનીએ એનાયત લવાઈ અનુસારની જવાબદારીને માન્યતા આપી.

(ગ) કંપનીએ ઓસ્ટ્રેલિયામાં જોઈન્ટ પેટ્રોલિયમ ડેવલપમેન્ટ એરિયા (જેપીડીએ) બ્લોક (જેપીડીએ ૦૬-૧૦૩)માં સંશોધન અને ઉત્પાદન પ્રવૃત્તિઓ હાથ ધરવા માટે જોઈન્ટ વેન્ચર (જેવી)માં રોકાણ કર્યું હતું માટે જીએસપીસીએ જીએસપીસી (જેપીડીએ) લિમિટેડમાં સ્પેશ્યલ પર્પઝ વ્હીલ (એસપીવી)માં ૨૦%ના કાર્યાત્મક વ્યાજનું રોકાણ કર્યું છે. વધુમાં જણાવવાનું કે, ઓટોરીટીઝ નેશિઓનલ ડો પેટ્રોલિયો (એએનપી)એ અપૂર્ણ કાર્ય પ્રોગ્રામ માટે અમેરિકન ડોલર ૩૪૦૩૭૫૮ (અગાઉનાં વર્ષ ₹.૨૫.૬૬ કરોડ) (ગત વર્ષ ₹.૨૫.૬૬ કરોડ)ની પેનલ્ટી ચુકવવાની શરતે પીએસસી સમાપ્ત કરી છે. તેમ છતાં, ઓપરેટર અને જેવી પાર્ટનર્સ તેની સામે વિરોધ કર્યો છે એએનેપીએ જેવી ભાગીદારો સામે આર્બિટ્રેશનની કાર્યવાહી શરૂ કરી છે.

અંતિમ સુનાવણી શરૂ થાય તે પહેલાં એએનપી અને જેવી ભાગીદારોએ મામલો પતાવ્યો છે અને કોર્ટની બહાર પતાવટ પછી અંતિમ ચૂકવવાપાત્ર રકમ (જીએસપીસી જેપીડીએ સેર્સ) યુએસડી ૧,૬૦૦,૦૦૦ અને સમકક્ષ (જીએસપીસી જેપીડીએ સેર્સ) ₹.૧૧.૮૦ કરોડ છે અને તે જ ચૂકવવામાં આવી છે એટલે વર્ષ દરમિયાન મામલો ઉકેલાયો છે.

(ઘ) જીએસપીસીએ ઈન્ડોનેશિયામાં સાઉથ ઈસ્ટ ટુંગકલ ફિન્ડ સરન્ડર કર્યું છે. જીએસપીસીએ ₹.૧૪.૮૫ કરોડ (યુએસડી ૨.૦૨ મિલિયન)ની રકમનાં લઘુત્તમ કાર્ય પ્રોગ્રામને માફ કરવા વિનંતી કરી છે.

(ચ) સંયુક્ત વ્યવસ્થા સાથેની ₹.૨૩.૬૪ કરોડની અન્ય જવાબદારીઓ લઈને બાય લાઈન લેવામાં આવી છે.

(છ) કંપનીએ તારીખ ૦૬-૦૪-૨૦૧૪ના રોજ પીએનજીઆરબી સમક્ષ ગેઈલ, આઈઓસીએલ અને બીપીસીએલ વિરૂદ્ધમાં ફરિયાદ દાખલ કરી હતી. પીએનજીઆરબીએ ચેરમેનના તારીખ ૧૩-૦૮-૨૦૧૧ના રોજના હુકમ અને તારીખ ૧૦-૧૦-૨૦૧૧ના રોજ બહુમતી સભ્યોના હુકમથી (બોર્ડના ત્રણ સભ્યોની પેનલ) સર્વાનુમતે ઠરાવ્યું હતું કે, ગેઈલે, જીએસપીસીનું પ્રત્યક્ષ જોડાણ અટકાવીને પ્રતિબંધિત વ્યાપારિક વ્યવહારો કર્યા છે અને વધુમાં, પ્રતિવાદીને નિર્દેશ આપ્યો હતો કે દહેજ ટર્મિનલ ખાતેના જીએસપીસીને તાત્કાલિક ડાયરેક્ટ કનેક્ટિવિટી આપવી.

દરેક પક્ષકારોએ પીએનજીઆરબીના હુકમોની વિરૂદ્ધમાં એપીલેટ ટ્રીબ્યુનલ ફોર ઈલેક્ટ્રીસિટી (એપીટીઈએલ) સમક્ષ અપીલ કરી હતી અને એપીટીઈએલ તારીખ ૨૩-૦૧-૨૦૧૨ના રોજ વચગાળાનો હુકમ આપ્યો હતો અને નીચેના સંબંધમાં જીએસપીસીને બાંહેધરી આપવાના સંબંધમાં ગેઈલ, આઈઓસીએલ અને બીપીસીએલને દહેજ ટર્મિનલ ખાતે જીએસપીસીને તાત્કાલિક ડાયરેક્ટ કનેક્ટિવિટી આપવાનો નિર્દેશ કર્યો હતો:

(૧) જીએસપીસીએ એક અલગ બેન્ક ખાતુ ખોલાવવાનું રહેશે અને તેમાં ₹.૧૪૦ કરોડ જમા કરવાના રહેશે. તદ્દનુસાર, જીએસપીસીએ એક અલગ બેન્ક એકાઉન્ટ ખોલ્યું અને તે મુજબના સમકક્ષ રૂપિયા જમા કરાવ્યા.

(૨) ડિલિવરી પોઈન્ટની બદલાયેલી તારીખથી જીએસપીસીએ અલગ બેન્ક ખાતામાં અલગ-અલગ રકમ પણ જમા કરવાની રહેશે. (તદ્દનુસાર કંપનીએ અલગ બેન્ક ખાતામાં વધારાના ₹.૭૫.૩૬ કરોડ જમા કર્યા.) કંપનીએ તારીખ ૧૮-૦૨-૨૦૧૨ના રોજ એપીટીઈએલ સમક્ષ બાંધધરી પ્રસ્તુત કરી અને ઉપરોક્ત રકમ જમા કરી.

એપીટીઈએલે, ગેઈલ, આઈઓસીએલ અને બીપીસીએલ દ્વારા દાખલ કરેલી અપીલોનો એક કોમન ચુકાદો તા. ૧૮-૧૨-૨૦૧૩ના (“એપીટીઈએલ ચુકાદો”) રોજ આપ્યો અને પીએનજીઆરબીના હુકમને રદ કર્યો.

કંપનીએ એપીટીઈએલ ચુકાદાની સામે માનનીય સુપ્રીમકોર્ટ સમક્ષ અપીલ દાખલ કરી અને સુપ્રીમકોર્ટે તા. ૨૮-૦૨-૨૦૧૪ના હુકમ દ્વારા કંપનીને નિર્દેશ આપ્યો અને વચગાળાની વ્યવસ્થા કરી કે, એપીટીઈએલના તા. ૨૩-૦૧-૨૦૧૨ના હુકમમાં દર્શાવેલ ઉપરોક્ત (૧) અને (૨) અનુસાર સદર હેતુ માટે અલગથી ખોલવામાં આવેલ એકાઉન્ટમાંથી ₹. ૧૨ /એમએમબીટીયુના દરેક ઈન્ટરકનેક્ટિવિટી ચાર્જ્સની ચુકવણી કરવી.

તદ્દનુસાર, માનનીય સુપ્રીમકોર્ટની વચગાળાના વ્યવસ્થા હુકમ અનુસાર કંપનીએ ગેઈલ, આઈઓસીએલ અને બીપીસીએલને ચુકવણી કરવા માટે ₹ ૧૭૬.૫૫ કરોડનો ઉપયોગ કર્યો. ગ્રાહકો પાસેથી વસૂલાયેલ કુલ ચુકવાયેલ રકમને ખાતાઓમાં પ્રોટેસ્ટ હેઠળ ચુકવવામાં આવી છે તેવું દર્શાવવામાં આવ્યું.

વધુમાં, કંપનીએ એકંદરે ₹.૪૫.૮૭ કરોડ કે જે ₹.૧૨/એમએમબીટીયુ કરતાં વધુ તફાવતની રકમ તેના વેન્ડર્સ તરફથી માંગવામાં આવી હતી તેની ચુકવણી નથી કરી.

માનનીય સુપ્રીમકોર્ટ સમક્ષ અપીલ અનિર્ણિત છે.

(જ) ઈન્ડો-બેજન કેમીકલ્સ પ્રા. લિ. (આઈબીસીપીએલ) દ્વારા ગેસ સપ્લાય માટે ૧૮મી જુલાઈ, ૨૦૧૨ના રોજ કરવામાં આવેલા સપ્લાય ફેમવર્ક એગ્રીમેન્ટ (એસએફએ) અંતર્ગત લવાદ કલોઝનું આહવાન કર્યું અને ૨૦મી ઓગસ્ટ, ૨૦૧૮ના રોજ લવાદની નોટિસ મોકલાવી, જેમાં જ્યારે કસ્ટમ ડિપાર્ટમેન્ટ પાસેથી ડ્યૂટી પ્રાપ્ત કરી ત્યારે ડ્યૂટી આપવામાં નિષ્ફળતા માટે અને જીએસપીસી દ્વારા ₹.૮.૩૫ કરોડની વસુલ કરેલી કસ્ટમ્સ ડ્યૂટીના રીફંડના દાવા માટે અને કસ્ટમ ડિપાર્ટમેન્ટ પાસેથી દાવો કરવા માટે આઈબીસીપીએલને સક્રિય બનાવીને સહાયક દસ્તાવેજો પ્રદાન કરવાની નિષ્ફળતા માટે જીએસપીસી દ્વારા એસએફએના ભંગનો આક્ષેપ કરવામાં આવ્યો હતો.

(ઝ) જીએસપીસીએ તેના પ્રત્યુત્તરમાં આવું કોઈ ઉલ્લંઘન કર્યું હોવાનું નકારી કાઢ્યું હતું અને જીએસપીસીએ અનુરૂપ અધિનિયમ હેઠળ કસ્ટમ ડ્યૂટી ડ્રોબેકનું કોઈ રીફંડ પ્રાપ્ત કર્યું નથી અને કસ્ટમ ડ્યૂટીના રીફંડ માટેનો પ્રસંગ કદી ઉભો થયો જ નથી. વધુમાં જણાવવાનું કે, જ્યારે પણ આઈબીસીપીએલ દ્વારા દરેક વખતે જણાવવામાં આવ્યું ત્યારે જીએસપીસીએ જરૂરી દસ્તાવેજો મોકલી આપ્યા હતા. આમ, પક્ષકારો વચ્ચે મતભેદો ઉભા થયા છે, આ મામલો એકલ લવાદી - મિ. જસ્ટિસ (નિવૃત્ત) જે. સી. ઉપાધ્યાય, ગુજરાત હાઈકોર્ટ સમક્ષ ચુકાદો આપવા માટે પ્રસ્તુત થયો છે. મામલો હજી પણ અનિર્ણિત છે.

આકસ્મિક અસ્કયામત

ક) ઓએનજીસી પાસેથી કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩ બ્લોકમાં મળવાપાત્ર ૮૦% સહભાગિતા હિત ટ્રાન્સફરના બે કોમ્પોનન્ટ્સ છે, જેમ કે

(૧) ડીડીડબલ્યુ પરત્વે અવેજ

(૨) અન્ય છ શોધખોળો માટે એડવાન્સ ફ્લોર અવેજ, જે અનુક્રમે અમેરિકન ડોલર ૮૮૫.૨૬ મિલિયન (₹.૬૨૮૫.૦૨ કરોડ) અને અમેરિકન ડોલર ૨૦૦ મિલિયન (₹.૧૨૬૫ કરોડ) છે. અન્ય છ શોધખોળો પરત્વે પ્રાપ્ત થયેલ એડવાન્સ અવેજની રકમ રીફંડેબલ નથી.

અન્ય છ શોધખોળો માટેની અંતિમ અવેજનું નિર્ધારણ અન્ય છ શોધખોળોના ફીલ્ડ ડેવલપમેન્ટ પ્લાન (એફડીપી) આધારિત કરવામાં આવે છે, જેને ડિરેક્ટોરેટ જનરલ ઓફ હાઈડ્રોકાર્બન્સ (ડીજીએચ) સમક્ષ પ્રસ્તુત કરવા માટે ઓએનજીસી દ્વારા તૈયાર કરવામાં આવેલ છે. પરિદર્શ્યમાં, અન્ય છ શોધખોળોમાં એફડીપી અનુસાર અંતિમ અવેજનું મૂલ્યાંકન અમેરિકન ડોલર ૨૦૦ મિલિયન કરતાં વધુ રકમનું કરવામાં આવ્યું છે અને જીએસપીસી દ્વારા પ્રાપ્ત થયેલ એડવાન્સ

એકાંકી નાણાંકીય પત્રકો

અવેજને આની સામે સમાયોજિત કરવાની રહેશે અને બાકી અવેજની ચુકવણી જીએસપીસીને કરવાની રહેશે. પરિદ્રશ્યમાં, અન્ય છ શોધખોળો માટે અંતિમ અવેજનું મૂલ્યાંકન અમેરિકન ડોલર ૨૦૦ મિલિયન કરતાં ઓછું અથવા તેને સમકક્ષ છે. જીએસપીસીએ પહેલેથી પ્રાપ્ત કરેલ નોન-રીફંડબલ એડવાન્સ અવેજને જાળવી રાખવાની રહેશે.

તેમ છતાં, ઓએનજીસીએ એફડીપીની પ્રસ્તુતિ માટે સમય સીમામાં વધારો લાગુ કરી દીધો છે. રૂપાંતરણના સિદ્ધાંતનું અનુસરણ કરતાં, કંપની, છ શોધખોળોના મૂલ્યાંકન ઉપર પહોંચી નથી કેમકે ઓએનજીસી દ્વારા એફડીપીની તૈયારી સાથે સંબંધિત છે અને જીએસપીસી અને ઓએનજીસી, ડીડીડબલ્યુ માટે અપનાવવામાં આવેલ મૂલ્યાંકન પરિમાણો અનુસારના મૂલ્ય માટે સંમત છે. આમ, હાલમાં છ શોધખોળોના એકાઉન્ટ ઉપર મળવાપાત્ર રકમ વાજબીપણે નિશ્ચિત નથી.

(ગ) ગેરંટીડ ગેસ કિંમતો: નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માં કેજી બ્લોકમાં ૮૦ ટકાના ફાર્મ-આઉટ માટે કંપનીએ ઓએનજીસી સાથે ફાર્મ-ઇન ફાર્મ-આઉટ એગ્રીમેન્ટ કર્યો છે. એગ્રીમેન્ટમાં સંબંધિત નાણાંકીય વર્ષના ચલણ દરમિયાન વર્તમાન ગેસ કિંમતો સાથે જોડાયેલ એન્યુઅલ વેલ્યુએશન એડજસ્ટમેન્ટ સામેલ થાય છે, જે ઓએનજીસી અને જીએસપીસી વચ્ચે ગેસના વેચાણ અને ખરીદી કરારના સમયગાળા માટે આગળ લઈ જવામાં આવ્યું છે. કરારના વેલ્યુએશન એડજસ્ટમેન્ટ કલોઝની શરતો અનુસાર, કંપની, વાર્ષિક એડજસ્ટ વેલ્યુએશન માટે જવાબદાર રહેશે, એટલે કે ઓએનજીસીને અલગ-અલગ રકમની ચુકવણી કરવી, જેનું મૂલ્યાંકન વર્ષ દરમિયાનની વાસ્તવિક ગેસ કિંમતો અને વાસ્તવિક ઉત્પાદનની માત્રા માટે સંબંધિત નાણાંકીય વર્ષની સંમત થયેલ કિંમતો વચ્ચેના તફાવતના આધારે મૂલ્યાંકન કરવાનું રહેશે. વાસ્તવિક ગેસ કિંમતો સાથે વર્ષ દરમિયાન વાસ્તવિક ઉત્પાદનથી એડજસ્ટમેન્ટ વેલ્યુના જોડાણને કારણે જવાબદારી અનિશ્ચિત છે, પીપીએસી દ્વારા નોટીફાઈડ નેચરલ ગેસના વૈકલ્પિક ઈધણ/સ્રોતોના વિભિન્ન મિશ્રણની બજાર કિંમતોની દ-મહિના અનુસાર નિર્ધારિત કરવામાં આવે છે. બંને પરિબલોને સટીક રીતે અનુમાનિત/અંદાજીત કરી ન શકાય, આમ, વેલ્યુએશન એડજસ્ટમેન્ટને કદી પણ ચોક્કસ જથ્થાત્મક કરી શકાય નહીં. તેમ છતાં, કંપની, કેજી બ્લોક પાસેથી ઉત્પાદિત સમગ્ર નેચરલ ગેસ ઉત્પાદનમાંથી ઓએનજીસી સાથે ગેસ સેલ્સ પરચેઝ કરાર ધરાવે છે. જે ગેસ ટ્રેડિંગ પુલના સાધનનું નિર્માણ કરે છે, જેમાં ફીફો અંતર્ગત મૂલ્યાંકન સમાયોજનનું જોખમ અસરકારક રીતે આવરિત થાય છે. વધુમાં ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ સુધીમાં ફીફો હેઠળ વેલ્યુએશન એડજસ્ટમેન્ટ માટે ₹.૭.૧૦ કરોડની રકમ છે.

નોંધ ૩૪

મૂડીને લગતી પ્રતિબદ્ધતાઓ

(ક) મૂડી હિસાબોમાં ઉપરના અમલ બાકી હોય તેવા કરારો-કે જેના માટે જોગવાઈ કરવામાં આવી નથી-ની અંદાજિત રકમ નીચે મુજબ છે :

૧. ₹.૧૦૬.૨૭ કરોડ સંયુક્ત સાહસો સંદર્ભે (૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦: ₹.૧૩૫.૬૩ કરોડ)
૨. અન્યના સંદર્ભે ₹. શૂન્ય કરોડ (૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦: ₹. શૂન્ય)

(ખ) ભારત તેમજ ભારત બહારના વિવિધ ઉત્પાદન સહભાગીતા કરારો હેઠળ સ્વીકારાયેલ લઘુત્તમ કામ કાર્યક્રમ

૧. ભારતમાં ₹. શૂન્ય (૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦: ₹. શૂન્ય)
૨. ભારત બહાર ₹. શૂન્ય (૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦: ₹. શૂન્ય)

નોંધ ૩૫

કર્મચારીઓના લાભો :

ક. નિશ્ચિત ફાળા યોજનાઓ

૧. પ્રોવિડન્ટ ફંડમાં કંપનીનો ફાળો ₹.૨.૨૭ કરોડ (નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ - ₹.૨.૪૨ કરોડ)
૨. વય નિવૃત્તિ ફંડમાં કંપનીનો ફાળો ₹.૧.૩૧ કરોડ છે (નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ - ₹.૧.૦૭ કરોડ)

ખ. નિશ્ચિત લાભ યોજનાઓ

નીચેનો કોઠો ગ્રેજ્યુઈટી લોયલ્ટી બોનસ અને રજાનું રોકડમાં રૂપાંતર, પોસ્ટ રીટાયરમેન્ટ બેનીફિટ સ્કીમ, મેડિકલ બેનીફિટ સ્કીમ (પીઆરએમબીએસ) માં રૂપાંતરની યોજનાઓના ફંડની પરિસ્થિતિ અને તા. ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ, હિસાબી ધોરણો ઈન્ડ એએસ-૧૯ દ્વારા કંપનીના નાણાંકીય પત્રકોમાં માન્ય થયેલ રકમો દર્શાવે છે.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	ગ્રેજ્યુઈટી (ફાળવેલ)		લોયલ્ટી બોનસ		રજાનું રોકડમાં રૂપાંતર (ફાળવેલ)		પીઆરએમબીએસ	
			(ફાળવેલ)	(નહીં ફાળવેલ)			(ફાળવેલ)	
	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ
લાભ જવાબદારીમાં ફેરફાર								
૧ વર્ષની શરૂઆતની જવાબદારી	૯.૬૪	૮.૨૮	૧૦.૭૦	૯.૮૨	૧૨.૬૮	૧૧.૧૧	-	-
૨ વ્યાજનો ખર્ચ	૦.૬૨	૦.૬૦	૦.૭૧	૦.૭૪	૦.૮૫	૦.૮૩	(૦.૦૧)	-
૩ હાલની સેવાનું ખર્ચ	૦.૮૦	૦.૮૪	૦.૭૮	૦.૮૨	૦.૬૫	૦.૬૦	૦.૨૩	-
૪ અગાઉની સેવાનું ખર્ચ	-	-	-	-	-	-	-	-



(₹. કરોડમાં)

વિગતો	ગ્રેજ્યુઈટી (ફાળવેલ)		લોયલ્ટી બોનસ		રજાનું રોકડમાં રૂપાંતર		પીઆરએમબીએસ	
			(ફાળવેલ)	(નહી ફાળવેલ)	(ફાળવેલ)		(ફાળવેલ)	
	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ
૫ ચૂકવાયેલ લાભ	(૦.૮૨)	(૨.૦૫)	(૧.૨૪)	(૦.૮૭)	(૦.૫૨)	(૨.૧૦)	-	-
૬ વીમા વિજ્ઞાન(લાભ) / નુકસાન	(૦.૦૫)	૨.૦૦	(૦.૬૬)	૦.૧૮	(૦.૮૦)	૨.૨૩	-	-
૭ યોજનાકીય મિલકતોમાં તબદીલી	-	(૦.૦૩)	-	-	-	-	-	-
૮ વર્ષમાં અંતની જવાબદારી	૧૦.૦૮	૮.૬૪	૧૦.૩૦	૧૦.૭૦	૧૨.૮૬	૧૨.૬૮	૦.૨૨	-
યોજનાકીય મિલકતોની મૂળ કિંમતમાં ફેરફાર								
૧ વર્ષની શરૂઆતની યોજનાકીય મિલકતો	૬.૨૮	૭.૮૮			૭.૨૮	૮.૬૨	-	-
૨ યોજનાકીય મિલકતોમાંથી અંદાજિત આવક	૦.૬૩	૦.૬૩			૦.૫૧	૦.૬૭	૦.૦૧	-
૩ ફાળો	૩.૩૬	-	૮.૭૫		૫.૩૮	૦.૨૨	૦.૩૫	-
૪ ચૂકવાયેલા લાભ	(૦.૮૨)	(૨.૦૫)			(૦.૫૨)	(૨.૧૦)	-	-
૬ વીમા વિજ્ઞાન લાભ / (નુકસાન)	(૦.૨૨)	(૦.૧૫)			૦.૧૫	(૦.૧૨)	-	-
૭ જવાબદારીમાં તબદીલી	-	(૦.૦૩)					-	-
૮ વર્ષનાં અંતની યોજનાકીય મિલકતો	૮.૧૩	૬.૨૮	૮.૭૫	-	૧૨.૮૧	૭.૨૮	૦.૩૫	-
૯ વીમા વિજ્ઞાનને લગતા માન્ય કરવાપાત્ર કુલ લાભ/નુકસાન	(૦.૧૭)	(૨.૧૫)	૦.૬૬	(૦.૧૮)	૦.૮૫	(૨.૩૫)	-	-
યોજનાકીય મિલકતો ઉપરની વાસ્તવિક આવક								
૧ યોજનાકીય મિલકતો ઉપરની અંદાજિત આવક	૦.૬૩	૦.૬૩			૦.૫૧	૦.૬૭	૦.૦૧	-
૨ વીમા વિજ્ઞાન લાભ / (નુકસાન)	(૦.૨૨)	(૦.૧૫)			૦.૧૫	(૦.૧૨)	-	-
૩ યોજનાકીય મિલકતો ઉપરની વાસ્તવિક આવક	૦.૪૧	૦.૪૮			૦.૬૬	૦.૫૪	૦.૦૧	-
સરવૈયામાં સ્વીકારાયેલ ચોખ્ખી મિલકત (જવાબદારી)								
૧ વર્ષનાં અંતની જવાબદારી	૧૦.૦૮	૮.૬૪	૧૦.૩૦	૧૦.૭૦	૧૨.૮૬	૧૨.૬૮	૦.૨૨	-
૨ વર્ષમાં અંતની યોજનાકીય મિલકતો	૮.૧૩	૬.૨૮	૮.૭૫	-	૧૨.૮૧	૭.૨૮	૦.૩૫	-
૩ સરવૈયામાં સ્વીકારાયેલી રકમ (પ્રીપેઇડ)	૦.૮૬	૩.૩૬	૦.૫૫	૧૦.૭૦	૦.૦૫	૫.૩૮	(૦.૧૩)	-
વર્ષ ની સ્થિતિમાં નફા-નુકસાન ખાતાનાં પત્રકમાં સ્વીકારાયેલ ખર્ચ								
૧ ચાલુ વર્ષનું સેવા ખર્ચ	૦.૮૦	૦.૮૪	૦.૭૮	૦.૮૨	૦.૬૫	૦.૬૦	૦.૨૩	-
૨ વ્યાજનું ખર્ચ	૦.૬૨	૦.૬૦	૦.૭૧	૦.૭૪	૦.૮૫	૦.૮૩	(૦.૦૧)	-
૩ યોજના સંપત્તી પર અપેક્ષિત વળતર	(૦.૬૩)	(૦.૬૩)	-	-	(૦.૫૧)	(૦.૬૭)	(૦.૦૧)	-
૪ વીમા વિજ્ઞાન (લાભ) / નુકસાન	-	-	-	-	(૦.૮૫)	૨.૩૫	-	-
૫ ચૂકવેલ લાભો	-	-	-	-	-	-	-	-
૬ અગાઉની સેવાઓનું ખર્ચ	-	-	-	-	-	-	-	-
૭ કુલ ખર્ચ *	૦.૭૮	૦.૮૧	૧.૫૦	૧.૬૬	૦.૦૪	૩.૧૨	૦.૨૨	-

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	ગ્રેજ્યુઈટી (ફાળવેલ)		લોયલ્ટી બોનસ		રજાનું રોકડમાં રૂપાંતર		પીઆરએમબીએસ	
	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	(ફાળવેલ)	(નહીં ફાળવેલ)	(ફાળવેલ)		(ફાળવેલ)	
			૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ
વર્ષ માટે અન્ય વ્યાપક આવકમાં ઓળખાયેલ ખર્ચાઓ								
૧. વાસ્તવિક (લાભ) /નુકશાન સરવૈયાનો હિસાબમેળ	૦.૧૭	૨.૧૫	(૦.૬૬)	૦.૧૮			-	
૧ ખુલતી ચોખ્ખી જવાબદારીઓ	૩.૩૬	૦.૪૦	૧૦.૭૦	૯.૮૨	૫.૩૮	૨.૪૮	-	-
૨ ઉપર મુજબ ખર્ચ	૦.૮૬	૨.૮૬	૦.૮૪	૧.૮૫	૦.૦૪	૩.૧૨	૦.૨૨	-
૩ કર્મચારીઓ લાભો / ચૂકવાયેલ લાભો	(૩.૩૬)	-	(૯.૭૫)		(૫.૩૮)	(૦.૨૨)	(૦.૩૫)	-
૪ કર્મચારીઓ દ્વારા સીધો ચૂકવાયેલા લાભ	-	-	(૧.૨૪)	(૦.૯૭)	-	-	-	-
૫ સરવૈયામાં ઓળખાયેલ રકમ	૦.૮૬	૩.૩૬	૦.૫૫	૧૦.૭૦	૦.૦૫	૫.૩૮	(૦.૧૩)	-
૬ આગામી ૧૨ મહિના દરમિયાન અપેક્ષિત ફાળો	૦.૮૧	૧.૦૩	૦.૫૫	૦.૮૧	૦.૦૫	૦.૬૫	૦.૦૨	-
૭ જવાબદારીઓની સરેરાશ બાકી મુદત (વર્ષ)	૧૨.૪૮	૧૨.૨૫	૧૨.૪૮	૧૨.૬૬	-	-	૯.૮૫	-
વળતર દર, યોજનાકીય મિલકતો ઉપરનો								
૧ વળતર દર	૬.૮૦%	૬.૮૫%	૬.૮૦%	૬.૮૫%	૬.૮૦%	૬.૮૫%	૬.૮૦%	-
૨ યોજનાકીય મિલકતો ઉપરનો આવકનો દર	૬.૮૦%	૬.૮૫%			૬.૮૦%	૬.૮૮%	૬.૮૦%	-
૩ પગારની વૃદ્ધિ	૭.૦૦%	૭.૦૦%	૭.૦૦%	૭.૦૦%	૭.૦૦%	૭.૦૦%	લાગુ પડતી નથી	-
૪ મેડિકલ ફુગાવો	૧% થી ૫%	૧% થી ૫%	૧% થી ૫%	૧% થી ૫%	૧% થી ૫%	૧% થી ૫%	૧% થી ૫%	-
૫ મેડિકલ ફુગાવો દર	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	૯.૦૦%	-
૬ મૃત્યુ દર	ઈન્ડિયન એસ્પોર્ટ્સ લાઈવ્સ મોર્ટાલીટી (૨૦૧૨-૧૪) ટેબલ							
૭ નિવૃત્તિ વય	૬૦ વર્ષ				૬૦ વર્ષ			

* આ આંકડામાં સંયુક્ત વ્યવસ્થાઓ વેતન ખર્ચની ફાળવણી પહેલાની રકમ દર્શાવે છે.

** કેએમપીએસ માટે લાભો - જુઓ નોંધ નં. ૪૦ - સંબંધિત પક્ષ વ્યવહાર.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	ગ્રેજ્યુઈટી (ફાળવેલ)		લોયલ્ટી બોનસ		રજાનું રોકડમાં રૂપાંતર		પીઆરએમબીએસ	
	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	(ફાળવેલ)	(નહીં ફાળવેલ)	(ફાળવેલ)		(ફાળવેલ)	
			૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ
અગાઉનાં ચાર વર્ષ અને ચાલુ વર્ષમાં સમયગાળા માટેની રકમો નીચે મુજબ છે:								
નિશ્ચિત લાભ જવાબદારી	૧૦.૦૮	૯.૬૪	૧૦.૩૦	૧૦.૭૦	૧૨.૮૬	૧૨.૬૮	૦.૨૨	-
આયોજિત મિલકતો	૯.૧૩	૬.૨૮	૯.૭૫	-	૧૨.૮૧	૭.૨૮	૦.૩૫	-
વધારો (નુકશાન)	(૦.૮૬)	(૩.૩૬)	(૦.૫૫)	(૧૦.૭૦)	(૦.૦૫)	(૫.૩૮)	૦.૧૩	-



(₹. કરોડમાં)

વિગતો	ગ્રેજ્યુઈટી (ફાળવેલ)		લોયલ્ટી બોનસ		રજાનું રોકડમાં રૂપાંતર		પીઆરએમબીએસ	
			(ફાળવેલ)	(નહી ફાળવેલ)	(ફાળવેલ)		(ફાળવેલ)	
	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ
આયોજિત જવાબદારી પરનાં અનુભવી સમાયોજનો	(૦.૧૦)	૧.૩૨	(૦.૭૨)	(૦.૭૪)	(૦.૮૭)	૧.૧૩	-	-
આયોજિત મિલકતો પરનાં અનુભવી સમાયોજનો	-	-	-	-	-	-	-	-

સંવેદનશીલતા વિશ્લેષણ

અનુરૂપ વાસ્તવિક અભિગમોની સાથે અન્ય અભિગમો નિરંતરપણે ધરાવનાર પૈકી રીપોર્ટિંગ તારીખે વાજબી સંભવિત ફેરફારોને નીચે દર્શાવેલી રકમો દ્વારા વર્ણવિત લાભ જવાબદારીને અસર કરશે.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	ગ્રેજ્યુઈટી (ફાળવેલ)		લોયલ્ટી બોનસ		રજાનું રોકડમાં રૂપાંતર		પીઆરએમબીએસ	
			(ફાળવેલ)	(નહી ફાળવેલ)	(ફાળવેલ)		(ફાળવેલ)	
	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ
ડિસ્કાઉન્ટ દર ૦.૫% થી અલગ								
+૦.૫%	૮.૬૪	૮.૧૭	૮.૭૦	૧૦.૦૭	૧૨.૧૭	૧૧.૮૨	૦.૫૧	
૦.૫%	૧૦.૫૮	૧૦.૧૬	૧૦.૮૪	૧૧.૪૦	૧૩.૬૨	૧૩.૫૦	૦.૬૩	
પગાર વૃદ્ધિદર ૦.૫ % થી અલગ								
+૦.૫%	૧૦.૨૫	૮.૮૨	૧૦.૮૪	૧૧.૩૮	૧૩.૬૧	૧૩.૪૮	લાગુ પડતી નથી	
-૦.૫%	૮.૮૩	૮.૪૫	૮.૭૦	૧૦.૦૭	૧૨.૧૭	૧૧.૮૧	લાગુ પડતી નથી	
ઉપાડ દર (ઉ.દ.)								
ઉ.દ. @ ૧૧૦%	૧૦.૨૧	૮.૭૬	૧૦.૨૮	૧૦.૬૮	૧૨.૮૫	૧૨.૬૭	૦.૫૬	
ઉ.દ. @ ૮૦%	૮.૮૭	૮.૫૨	૧૦.૩૧	૧૦.૭૩	૧૨.૮૭	૧૨.૬૮	૦.૫૮	
તબીબી કુગવાદર સંવેદનશીલતા								
+૦.૫%	લાગુ પડતી નથી	૦.૬૩						
-૦.૫%	લાગુ પડતી નથી	૦.૫૧						

નોંધ

ક. રોકાણની વિગતો

કંપનીએ એલઆઈસી અને એચડીએફસી સ્ટાન્ડર્ડ લાઈફ ઇન્સ્યોરન્સ કંપની લિમિટેડની ગ્રુપ ગ્રેજ્યુઈટી સ્કીમમાં ભાગ લીધો. આયોજનબદ્ધ અસ્ક્યામતો માટે પ્રદાન કરવામાં આવેલ દ્વિભાગીકરણ અનુસાર, ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ સુધીમાં ૧૦૦% રોકાણ (૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૦ સુધીમાં ગ્રેજ્યુઈટી અને રજાનું રોકડમાં રૂપાંતર એન્કેશમેન્ટ માટે ૧૦૦% અને લોયલ્ટી બોનસ અને પીઆરએમબીએસ માટે ૦%) ગ્રેજ્યુઈટી, લીવ એન્કેશનમેન્ટ અને લોયલ્ટી બોનસ માટેની પોલિસીમાં કરવામાં આવ્યું. જ્યારે કે, પોસ્ટ રીટાયર્મેન્ટ મેડીકલ બેનિફિટ સ્કીમ(પીઆરએમબીએસ) ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ સુધીમાં ૮૨% રોકાણ (૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૦ સુધી શૂન્ય) સ્પેશ્યલ ડિપોઝીટ સ્કીમમાં કરવામાં આવ્યું અને ૮% ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ સુધીમાં બેન્કની સિલક હતી (૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૦ સુધી શૂન્ય).

પ્લાનોએ ગ્રુપને વીમા જોખમ, રોકાણ જોખમ, વૈધાનિક જોખમ, બજાર જોખમ અને પ્રવાહિતા જોખમ જેવા વીમા જોખમો સાથેના સંસર્ગમાં લાવ્યું.

ખ. અસ્ક્યામતો - જવાબદારીઓની મેચિંગ વ્યુહરચના

ગ્રેજ્યુઈટી અને રજાના રોકડ રૂપાંતર રોકડી કરણ માટે ભંડોળ આપેલ છે, જે ભવિષ્યની જવાબદારીઓને પહોંચી વળવા માટે કંપની રકમ ફાળવવાની અપેક્ષા રાખે છે. ભવિષ્યના પગાર-વધારો, વાસ્તવિક મૂલ્યાંકનમાં ઠરાવ, કુગાવો ધ્યાનમાં લેવો, સિનિયોરિટી બઢતી અને બીજા સંબંધિત કારણો જેવા કે : પૂરવઠા અને માંગ, નોકરી બજારમાં, અંદાજો, ઉપરોક્ત માહિતી નોંધણી અધિકારી દ્વારા પ્રમાણિત કરેલ છે.

એકાંકી નાણાકીય પત્રકો

ગ્રેજ્યુઈટી અને રજાનાં રોકડ રૂપાંતરનું સંચાલન યોગ્ય રીતે રચવામાં આવેલ અને માન્ય થયેલા સ્વતંત્ર ટ્રસ્ટ દ્વારા તેમજ ભારતીય જીવન વીમા નિગમની જૂથ ગ્રેજ્યુઈટી / રજાના રોકડ રૂપાંતરની યોજના દ્વારા કરવામાં આવેલ છે.

ગ. ભૂતકાળની સેવા જવાબદારીનાં આધારે અપેક્ષિત રોકડ પ્રવાહ

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	ગ્રેજ્યુઈટી (ફાળવેલ)		લોયલ્ટી બોનસ		રજાનું રોકડમાં રૂપાંતર		પીઆરએમબીએસ	
			(ફાળવેલ)	(નહી ફાળવેલ)	(ફાળવેલ)		(ફાળવેલ)	
	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ						
પહેલું આવતું વર્ષ	૦.૪૮	૧.૧૮	૦.૪૮	૦.૮૧	૦.૪૧	૦.૭૬	-	-
બીજું આવતું વર્ષ	૦.૪૦	૦.૫૧	૦.૨૪	૦.૨૮	૦.૩૫	૦.૪૪	-	-
ત્રીજું આવતું વર્ષ	૦.૪૦	૦.૪૨	૦.૨૬	૦.૨૩	૦.૩૫	૦.૩૮	-	-
ચોથું આવતું વર્ષ	૦.૮૦	૦.૫૦	૦.૬૪	૦.૨૬	૦.૬૮	૦.૫૦	૦.૦૦	-
પાંચમું આવતું વર્ષ	૦.૬૩	૦.૮૪	૦.૪૨	૦.૫૮	૦.૭૦	૦.૭૩	૦.૦૧	-
૬ થી ૧૦ વર્ષનો સરવાળો	૧૭.૮૨	૪.૨૧	૨૩.૩૫	૩.૪૭	૪.૨૨	૪.૪૦	૦.૦૭	-

૩૬

સંયુક્ત સાહસોની કામગીરી

કંપનીએ તેલ અને વાયુના સંશોધન માટે વિવિધ સંયુક્ત સાહસ હેતુ ખાનગી / જાહેર સાહસો તથા વિદેશી કંપનીઓ સાથે નીચે મુજબના ઉત્પાદન વહેંચણી કરાર પેટ્રોલિયમ અને કુદરતી વાયુ મંત્રાલય (ભારત સરકાર) સાથે કરેલ છે. કંપની તેનાં સંયુક્ત સાહસનાં ભાગીદારો સાથે ઉત્પાદન વહેંચણી કરાર (પીએસએ) વર્ક પરમિટ્સ દરિયાપારના બ્લોકસ માટે કરાર કર્યો છે. જેના અનુસંધાને, તેલ અને ગેસના ઉત્પાદન અને જરૂરી આર્થિક પ્રવૃત્તિઓ હાથ ધરવા માટે નોંધણી વગરના સંયુક્ત સાહસો (જેવી)ની સાથે એક સંયુક્ત કામગીરી કરાર કરીને, તેમની રચના કરવામાં આવી છે જેની વિગતો નીચે મુજબ છે.

૧. વિકાસ અને ઉત્પાદન બ્લોક ક્ષેત્રો હાલમાં સંશોધન હેઠળ

ક્રમ	સંયુક્ત સાહસ / પીએસસી	જીએસપીસીનું પીઆઈ	જીએસપીસી/અન્યના ભાગીદારોનું પીઆઈ	પીઆઈ
ક.	બિન-સંચાલિત સંયુક્ત સાહસો			
૧	હઝીરા (જુઓ નોંધ ક)	૦% (૬૬.૬૭%)	સન પેટ્રોકેમિકલ્સ પ્રાઈવેટ લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૧૦૦%
૨	ભાંડૂત (જુઓ નોંધ ક)	૦% (૬૦%)	ઓઈલેક્ષ એનએલ હોલિંગ (ઈન્ડિયા) લી. (ઓપરેટર)	૧૦૦%
૩	કેમ્બે (જુઓ નોંધ ક)	૫૫% (૫૫%)	ઓઈલેક્ષ એનએલ (ઓપરેટર)	૩૦%
			ઓઈલેક્ષ એનએલ હોલિંગ્સ (ઈન્ડિયા) લી.	૧૫%
૪	અસજોલ (જુઓ નોંધ ક)	૫૦% (૫૦%)	હિન્દુસ્તાન ઓઈલ એન્ડ એક્સ્પ્લોરેશન કંપની લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૫૦%
૫	પાલેજ (જુઓ નોંધ ખ)	૫૦% (૫૦%)	સંશોધન	
			હિન્દુસ્તાન ઓઈલ એન્ડ એક્સ્પ્લોરેશન કંપની લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૫૦%
		૩૫% (૩૫%)	વિકાસ	
			હિન્દુસ્તાન ઓઈલ એન્ડ એક્સ્પ્લોરેશન કંપની લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૩૫%
			ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ	૩૦%
૬	નોર્થ બલોલ	૪૫% (૪૫%)	હિન્દુસ્તાન ઓઈલ એન્ડ એક્સ્પ્લોરેશન કંપની લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૨૫%
			ગુજરાત નેચરલ રિસોર્સીસ લિમિટેડ (જીએનઆરએલ) (ઓપરેટર) (અગાઉ હેરામેક લિમિટેડ)	૩૦%
૭	ધોળાસણ (જુઓ નોંધ ક)	૦% (૭૦%)	ગુજરાત નેચરલ રિસોર્સીસ લિમિટેડ (જીએનઆરએલ)	૧૦૦%



૧. વિકાસ અને ઉત્પાદન બ્લોક ક્ષેત્રો હાલમાં સંશોધન હેઠળ

ક્રમ	સંયુક્ત સાહસ / પીએસસી	જીએસપીસીનું પીઆઈ	ઓપરેટરશીપ/અન્યના ભાગીદારોનું પીઆઈ	પીઆઈ
ક.	બિન-સંચાલિત સંયુક્ત સાહસો			
૮	નોર્થ કથાણા (જુઓ નોંધ ક)	૦% (૭૦%)	ગુજરાત નેચરલ રિસોર્સીસ લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૧૦૦%
૯	કાનાવરા (જુઓ નોંધ ક)	૭૦% (૭૦%)	ગુજરાત નેચરલ રિસોર્સીસ લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૩૦%
૧૦	અલોરા (જુઓ નોંધ ક)	૦% (૭૦%)	ગુજરાત નેચરલ રિસોર્સીસ લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૧૦૦%
૧૧	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૪/૧ (જુઓ નોંધ ક)	૪૦% (૪૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૬૦%
૧૨	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૪/૨ (જુઓ નોંધ ક)	૪૫% (૪૫%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૫૫%
૧૩	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૪/૩ (જુઓ નોંધ ક)	૩૫% (૩૫%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૬૫%
૧૪	એમબી-ઓએસએન-૨૦૦૫/૧ (જુઓ નોંધ ક)	૨૦% (૨૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૮૦%
૧૫	જીકે-ઓએસએન-૨૦૦૯/૧ (જુઓ નોંધ ક)	૨૦% (૨૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૪૦%
			ઈન્ડિયન ઓઈલ કોર્પોરેશન લિમિટેડ	૨૦%
			અદાણી વેલ્સપન એક્સ્પ્લોરેશન લિમિટેડ	૨૦%
૧૬	કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩ (જુઓ નોંધ ક)	૧૦% (૧૦%)	જેઓડીપીએલ પ્રાઈવેટ લિમિટેડ	૧૦%
			ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૮૦%
ખ.	જીએસપીસી સંચાલિત			
૧૭અ	તારાપુર	૮૦% (૮૦%)	સારકામ	
			જીઓ ગ્લોબલ રિસોર્સીસ (બાબાડોઝ) ઈન્ક.	૨૦%
			વિકાસ અને ઉત્પાદન:	
૧૭બ	તારાપુર - એક્સટેન્શન ફેસ	૮૦% (૮૦%)	જીઓ ગ્લોબલ રિસોર્સીસ (બાબાડોઝ) ઈન્ક.	૧૪%
			ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ	૩૦%
૧૭બ	તારાપુર - એક્સટેન્શન ફેસ	૮૦% (૮૦%)	જીઓ ગ્લોબલ રિસોર્સીસ (બાબાડોઝ) ઈન્ક.	૨૦%
૧૮	ઉનાવા (જુઓ નોંધ ક)	૦% (૭૦%)	ગુજરાત નેચરલ રિસોર્સીસ લિમિટેડ (જીએનઆરએલ) (ઓપરેટર) (અગાઉ હેરામેક લિમિટેડ)	૧૦૦%
૧૯અ	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૦/૧ (અમદાવાદ)	૫૦% (૫૦%)	ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ	૫૦%
૧૯બ	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૦/૧ (એક્સટેન્શન ફેસ)	૫૦% (૫૦%)	ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ	૫૦%
૨૦	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૨/૩ (સાણંદ)	૫૫% (૫૫%)	જ્યુબીલન્ટ ઓઈલ એન્ડ ગેસ પ્રાઈવેટ લિમિટેડ	૨૦%
			હિન્દુસ્તાન પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ	૧૫%
			જીઓ ગ્લોબલ રિસોર્સીસ (બાબાડોઝ) ઈન્ક.	૧૦%
૨૧	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૩/૨ (અંકલેશ્વર)	૭૫% (૭૫%)	સંશોધન	
			ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ	૨૫%
			જીઓ ગ્લોબલ રિસોર્સીસ (બાબાડોઝ) ઈન્ક.	૨૦%
			વિકાસ અને ઉત્પાદન :	
૨૧	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૩/૨ (અંકલેશ્વર)	૫૦% (૫૦%)	જ્યુબીલન્ટ એનપ્રો લિમિટેડ	૨૦%
			જીઓ ગ્લોબલ રિસોર્સીસ (ઈન્ડિયા) ઈન્ક.	૧૦%

*પીઆઈ - સહભાગી

**કૌંસમાં દર્શાવેલ આંકડા ગત વર્ષનાં આંકડા છે. સૂચિત કરવામાં ના આવે ત્યાં સુધી ગત વર્ષનાં આંકડામાં કોઈ બદલાવ થયો નથી.

એકાંકી નાણાકીય પત્રકો

૨ બ્લોક/ક્ષેત્રો શરણાગતિ સ્વીકારી અને નિયમિત મંજૂરીની રાહ

ક્રમ	સંયુક્ત સાહસ / પીએસસી	જીએસપીસીનું પીઆઈ	ઓપરેટરશીપ/અન્યના ભાગીદારોનું પીઆઈ	પીઆઈ
ક.	બિન-સંચાલિત સંયુક્ત સાહસો			
૧	આરજે-ઓએનએન-૨૦૦૪/૧ (જુઓ નોંધ નં. જ)	૨૨.૨૨૫% (૨૨.૨૨૫%)	ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ હિન્દુસ્તાન પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ બીપીસીએલ હોલવર્થી શીપીંગ લિમિટેડ એસએ નીતિન ફાયર પ્રોટેક્શન ઈન્ડસ્ટ્રીઝ લિમિટેડ	૨૨.૨૨૫% ૨૨.૨૨% ૧૧.૧૧% ૧૧.૧૧% ૧૧.૧૧%
૨	સીવાય-ઓએનએન-૨૦૦૫/૧	૩૦% (૩૦%)	ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ (ઓપરેટર) બંગાલ એનર્જી ઈન્ક	૪૦% ૩૦%
૩	કેકે-ડીડબલ્યુએન-૨૦૦૫/૨	૧૦% (૧૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૯૦%
૪	એએ-ઓએનએન-૨૦૦૩/૧ (આસામ)	૨૦% (૨૦%)	જ્યુબિલન્ટ ઓઈલ એન્ડ ગેસ પ્રા. લિ. (ઓપરેટર) જ્યુબિલન્ટ સિક્યુરીટી પ્રાઈવેટ લિમિટેડ ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ	૧૦% ૩૫% ૩૫%
૫	સીવાય-ડીડબલ્યુએન-૨૦૦૪/૩	૧૦% (૧૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર) ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ હિન્દુસ્તાન પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ	૭૦% ૧૦% ૧૦%
૬	સીવાય-પીઆર- ડીડબલ્યુએન-૨૦૦૪/૧ (જુઓ નોંધ નં. છ)	૧૦% (૧૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર) ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ હિન્દુસ્તાન પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ	૭૦% ૧૦% ૧૦%
૭	એમબી-ઓએસએન ૨૦૦૫/૫	૩૦% (૩૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૭૦%
૮	એમબી-ઓએસએન ૨૦૦૫/૬	૨૦% (૨૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૮૦%
૯	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૫/૪	૪૯% (૪૯%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૫૧%
૧૦	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૫/૧૦	૪૯% (૪૯%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૫૧%
૧૧	એમબી-ઓએસએન ૨૦૦૯/૪	૫૦% (૫૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૫૦%
ખ.	જીએસપીસી સંચાલિત			
૧૨	બ્લોક નં. ૧૯ (યમન) (જુઓ નોંધ ગ)	૪૫% (૪૫%)	એલ્કોર પેટ્રો લિમિટેડ વેસ્ટર્ન ડ્રિલિંગ કોન્ટ્રાક્ટર્સ પ્રા. લિમિટેડ	૨૫% ૩૦%
૧૩	બ્લોક નં. ૨૮ (યમન) (જુઓ નોંધ ગ)	૪૫% (૪૫%)	એલ્કોર પેટ્રો લિમિટેડ વેસ્ટર્ન ડ્રિલિંગ કોન્ટ્રાક્ટર્સ પ્રા. લિમિટેડ	૨૫% ૩૦%
૧૪	બ્લોક નં. ૫૭ (યમન) (જુઓ નોંધ ગ)	૪૫% (૪૫%)	એલ્કોર પેટ્રો લિમિટેડ વેસ્ટર્ન ડ્રિલિંગ કોન્ટ્રાક્ટર્સ પ્રા. લિમિટેડ	૨૫% ૩૦%
૧૫	સાઉથ ઈસ્ટ તુંગકલ (ઈન્ડોનેશિયા) (જુઓ નોંધ ગ)	૫૦.૫૦% (૫૦.૫૦%)	એસ્સાર ઓઈલ લિમિટેડ	૪૯.૫૦%



ક્રમ	સંયુક્ત સાહસ / પીએસસી	જીએસપીસીનું પીઆઈ	ઓપરેટરશીપ/અન્યના ભાગીદારોનું પીઆઈ	પીઆઈ
ખ.	જીએસપીસી સંચાલિત			
૧૬	કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૪/૨	૪૦% (૪૦%)	ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ પેટ્રોગેસ ઈએન્ડપી એલએલસી	૪૦% ૨૦%
૧૭	આરજે-ઓએનએન-૨૦૦૫/૩	૬૦% (૬૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ	૪૦%

નોંધ

- ક. કંપનીએ ૧૨ ઈએન્ડપી ફીલ્ડ્સ/બ્લોક્સના ફાર્મ-આઉટ માટેની પ્રક્રિયા હાથ ધરી હતી, જે પૈકી ૭ બ્લોક્સ/ફીલ્ડ્સ માટે બીડ્સ પ્રાપ્ત થઈ હતી. જે ૭ બ્લોક્સની બીડ્સ પ્રાપ્ત થઈ હતી, તેમના માટે ૪ બ્લોક્સમાં (અલ્લોરા, ધોલાસણ, નોર્થ કઠાણા, હજીરા) પીઆઈ ટ્રાન્સફર કરવાની કાર્યપદ્ધતિ વર્ષ દરમિયાન એમઓપીએનએનજીની મંજૂરી ઉપર પૂર્ણ થઈ. બાકીના ત્રણ બ્લોક્સ માટે ગુજરાત સરકાર પાસેથી આવશ્યક મંજૂરીઓ ફાર્મ-આઉટ માટે મેળવવામાં આવી. કંપનીએ આવા બ્લોક્સના સંબંધિત સામાવાળા પક્ષકારો સાથે ફાર્મ-ઈન ફાર્મ-આઉટ (ફીફો) એગ્રીમેન્ટ ઉપર હસ્તાક્ષર કર્યા, જેમાં ઉનાવા અને ભાંડૂતનો સમાવેશ થાય છે. આવશ્યક કાર્યાત્મક કાર્યપદ્ધતિઓની સમાપ્તિ ઉપર કંપનીએ ડિરેક્ટોરેટ જનરલ ઓફ હાઈડ્રોકાર્બન્સ, મિનિસ્ટ્રી ઓફ પેટ્રોલિયમ એન્ડ નેચરલ ગેસ સાથે ડીડ ઓફ એસાઈન્મેન્ટ દાખલ કર્યું. કેમ્બે ફીલ્ડ માટેની ફીફો અમલીકરણની પ્રક્રિયા હેઠળ છે. તદ્દનુસાર કંપનીએ વ્યવસ્થા સંબંધિત અસરકારક તારીખો પછી કોઈપણ લાઈન બાય લાઈન એન્ટ્રી લીધી નથી.
- ખ. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮માં જીએસપીસી અને એચઓઈસી એ સીબી-ઓએન/૭ રીંગ ફેન્સડ પીએસસી (આરએફપીએસસી) માટે એમઓપીએનજીને દરખાસ્ત સુપ્રત કરી છે. જે જરૂરી મંજૂરી બાકી છે. જો કે જીએસપીસી એ સીબી-ઓએન/૭ આરએફપીએસસી પર હસ્તાક્ષર કરવા માટે એમઓપીએનજીની માર્ગદર્શિકા અનુસાર યુએસડી. ૧. ૨૭૫ મિલિયન (₹. ૧૭ કરોડ) ની આવશ્યક રકમ પહેલેથી જ ચૂકવી દીધી છે.
- ગ. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૨-૧૩ દરમિયાન, કંપનીની તેના સંયુક્ત સાહસના ભાગીદારોએ છ મહિના કરતાં વધુ સમયગાળા માટે કુદરતી આપત્તિની ઘટનાની નિરંતરતા ઉપર પીએસએની સમાપ્તિ જોગવાઈઓના આહવાન દ્વારા ત્રણ બ્લોક્સને સમર્પિત કરી દેવાની ભલામણ કરી છે. તારીખ ૧૩મી ફેબ્રુઆરી, ૨૦૧૩ના પત્રથી જીએસપીસીની આગેવાનીના કોન્સોર્ટિયમ રીપબ્લીક ઓફ યેમેનમાં આપવામાં આવેલાં ૩ બ્લોક માટેનાં પ્રોડક્શન શેરીંગ એગ્રીમેન્ટ્સ (ઉત્પાદન વહેંચણી કરારો) સમાપ્ત કર્યા. કુદરતી આપત્તિની ઘટનાના અસ્તિત્વના આધાર ઉપર પીએસએએ કરાર સમાપ્ત કરી દીધાં. કોન્સોર્ટિયમે ઈન્ટરનેશનલ ચેમ્બર ઓફ કોમર્સ, પેરીસ સમક્ષ પીએસએ હેઠળ આર્બિટ્રેશનની કાર્યવાહી પ્રારંભ કરી. અને વચગાળાના તબક્કામાં યેમેનને એસબીએલસીના પગલાં ન લેવા માટે કહેવામાં આવ્યું, જ્યારે કે, કોન્સોર્ટિયમને એસબીએલસી ની વેલિડિટી વધારવા માટે દિશાનિર્દેશ આપવામાં આવ્યો. બંને પક્ષકારો દ્વારા વિસ્તૃતપણે બચાવ કરવામાં આવ્યો અને અંતિમ સુનાવણી પેરિસ ખાતે આઈસીસી સુનાવણી કેન્દ્રમાં ૮ થી ૧૨ સપ્ટેમ્બર, ૨૦૧૪ દરમિયાન હાથ ધરવામાં આવી. અંતિમ સુનાવણીના તારણમાં બંને પક્ષકારોએ સુનાવણીના જવાબો આર્બિટ્રલ ટ્રિબ્યુનલ સમક્ષ પ્રસ્તુત કર્યા. ત્યારબાદ, આર્બિટ્રેશન પ્રક્રિયાની સમાપ્તિ ઉપર, તારીખ ૧૦મી જુલાઈ, ૨૦૧૫ના રોજ આર્બિટ્રલ ટ્રિબ્યુનલ દ્વારા અંતિમ ચુકાદો આપવામાં આવ્યો. લવાદનો ચુકાદો :
 - એવું જાહેર કરવામાં આવ્યું કે, જીએસપીસી કોન્સોર્ટિયમ દ્વારા ૩ પ્રોડક્શન શેરીંગ એગ્રીમેન્ટ્સ (બ્લોક્સ ૧૮, ૨૮ અને ૫૭)ને યોગ્ય રીતે સમાપ્ત કરવામાં આવ્યા છે.
 - એવું જાહેર કરવામાં આવ્યું કે, રીપબ્લીક ઓફ યેમેન અને/અથવા યેમેનની મિનિસ્ટ્રી ઓફ ઓઈલ એન્ડ મીનરલ્સ, પ્રોડક્શન શેરીંગ એગ્રીમેન્ટ્સ હેઠળ ઈન્ટરનેશનલ બેન્ક ઓફ યેમેનમાંથી તેમની તરફેણમાં કેડિટ સ્ટેન્ડ બાય લેટર્સ (અમેરિકન ડોલર ૪૨ મિલિયન-₹. ૩૦૮.૭૨ કરોડ) સંબંધિત ઉપાડ કરવા માટે હકદાર ન હતું અને હકદાર નથી.
 - આર્બિટ્રલ ટ્રિબ્યુનલે આશરે અમેરિકન ડોલર ૩.૮૨ મિલિયનની (₹. ૨૮.૮૧ કરોડ) રકમનો ચુકાદો જીએસપીસી કોન્સોર્ટિયમની તરફેણમાં આપ્યો. પેરિસ ખાતે કોર્ટ ઓફ અપીલની ૨૬ કરવાની કાર્યવાહી દાખલ કરીને યેમેન સરકાર દ્વારા સદર લવાદી ચુકાદાને પડકારવામાં આવ્યો છે. યેમેન સરકાર દ્વારા દાખલ કરવામાં આવેલ ૨૬ કરવાની કાર્યવાહીની જીએસપીસી કોન્સોર્ટિયમ દ્વારા પ્રતિક્રિયા આપવામાં આવી છે. આ મામલાની સુનાવણી ૨૮ ફેબ્રુઆરી, ૨૦૧૭ના રોજ થઈ. પેરિસ કોર્ટ દ્વારા હાથ ધરાયેલી ૫ એન્યુલમેન્ટ પ્રોસીડિંગમાં જીએસપીસી કોન્સોર્ટિયમની તરફેણમાં ચુકાદો આપવામાં આવ્યો હતો.
 - પેરિસની કોર્ટ ઓફ અપીલ દ્વારા ૨૬ કરવાની કાર્યવાહીને બરતરફ કર્યા બાદ, જીએસપીસી કોન્સોર્ટિયમે એવોર્ડની રકમ સુરક્ષિત કરવા માટે યમન સરકાર અમલીકરણ કાર્યવાહી શરૂ કરી છે. મામલો ન્યાયાધીન છે.
- ઘ. વર્ષ દરમિયાન, કંપનીએ ઓએનજીસી સંચાલિત સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૪/૩ બ્લોકને ભારત સરકારને સમર્પણ કરવાની ભલામણ કરી છે.
- ચ. વર્ષ દરમિયાન, કંપનીએ ઓએનજીસી સંચાલિત સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૪/૩ બ્લોકને ભારત સરકારને સમર્પણ કરવાની ભલામણ કરી છે. ઉપર્યુક્ત પૈકી ૧૨ ક્ષેત્રો/ઘટકો, એવા છે કે જ્યાં ઉત્પાદન પ્રગતિમાં છે. અસજોલ, નોર્થ બલોલ, સીબીઓન-૭ (પાલેજ), કાનાવરા, સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૦/૧ (અમદાવાદ ઘટક) તારાપુર સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૩/૨ (અંકલેશ્વર), કેજી-ઓએસએન/૩. સીબી- ઓએ ૧ એન-૨૦૦૧/૩, સાણંદ મીરોલી, સીબી-ઓએ ૧ એન-૨૦૦૪/૨ અને સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૪/૩ ભંડારોની વિગતો ઉત્પાદન હેઠળ હોય તેવા ક્ષેત્રો/ઘટકો નીચે પ્રમાણે છે.

વિગતો	સિદ્ધ થયેલ ભંડારો (તેલ) વિકસિત (મિલિયન ભેરલ)*	સિદ્ધ થયેલ ભંડારો (વાયુ) વિકસિત (મિલિયન ક્યુબીક ફીટ)
૧ લી એપ્રિલ, ૨૦૨૦નાં રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટેની બંધ સિલક	૦.૨૯	૩,૧૦૧.૬૭
	(૦.૩૩)	(૪,૧૫૫.૬૦)
વૃદ્ધિ	-	-
	(૦.૦૧)	(૨૩.૩૯)
* અનામત અનુમાનમાં ફેરફારના સંબંધમાં સમાયોજનો		(૨૨.૭૨)
	(-૦.૦૨)	(-૧૦૫૧.૪૨)
ઘટાડો	૦.૦૪	૧૯.૩૧
	-	-
ઉત્પાદન	૦.૦૨	૧૬.૨૦
	(૦.૦૩)	(૨૫.૯૦)
૩૧.૦૩.૨૦૨૧ ના વર્ષની માટે બંધ	૦.૨૩	૩,૦૪૩.૪૪
	(૦.૨૯)	(૩,૧૦૧.૬૭)

* કૌંસમાં દર્શાવેલ આંકડા ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ અંતના સંબંધિત છે.

તારીખ ૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૯ના રોજ ગુજરાત એનર્જી રિસર્ચ એન્ડ મેનેજમેન્ટ ઈન્સ્ટીટ્યુટ (જેઈઆરએમઆઈ) જેરેમી દ્વારા પ્રદાન કરવામાં આવેલ “અનામત” પ્રમાણીકરણના આધારે કંપનીની અનામતનો હિસ્સો ધ્યાનમાં લેવામાં આવ્યો અને તદ્દનુસાર ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજની અનામતો, જેરેમી દ્વારા પ્રમાણિત કરવામાં આવેલ અનામત અનુમાનોના આધારે કરવામાં આવ્યો અને ફક્ત એવાં જ બ્લોક્સનો સમાવેશ કરવામાં આવ્યો, જ્યાં ઉત્પાદન ચાલી રહ્યું છે.

** સમાયોજનો વર્તમાન અનામત અંદાજમાં ફેરફાર અને લાભિત અનામતના આધારે અગાઉના અનામત અંદાજમાં ફેરફાર દર્શાવે છે.

છ. કંપનીના નાણાકીય અહેવાલ તેની અસ્ક્યામતોનો હિસ્સો, જવાબદારીઓ, સંયુક્ત વ્યવસાયો કામગીરીઓની આવક અને જાવકને પ્રતિબિંબિત કરે છે, કે જે, હિસાબી ધોરણ-૧૧૧ના, વિવિધ સંયુક્ત વ્યવસાયો કરારો અનુસાર કંપનીના હિતમાં ભાગીદારીની હદ સુધી કંપનીના હિસાબોમાં સમાન આઈટમો સાથે લાઈન-ટુ-લાઈન ના આધારે હિસાબ રાખવામાં આવે છે. સંયુક્ત સાહસોમાંથી આવક અને જાવકને નફા અને નુકસાન ખાતામાં અલગ રીતે જાહેર કરવામાં આવ્યા છે. સંયુક્ત સાહસોની અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓમાં કંપનીના હિસ્સાની સમીક્ષા નીચે મુજબ આપવામાં આવી છે.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
મિલકત, પ્લાન્ટ અને સાધનો (ચોખ્ખો ઘટક)	૫,૧૪૫.૭૦	૬,૧૦૫.૫૧
ચાલુ મિલકતો	૭૦.૬૪	૨૪૪.૨૮
ચાલુ જવાબદારીઓ અને જોગવાઈઓ	૧૧.૫૧	૭૨.૩૩
આકસ્મિક જવાબદારીઓ	૫૫૨.૭૫	૧૩૦.૪૫

જ. કંપનીના નફા અને નુકસાનના હિસાબમાં કંપનીના સંબંધકર્તા સંયુક્ત સાહસોના ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટેના નફા અને નુકસાનના હિસાબોનો સારાંશ નીચે મુજબ છે.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
આવક		
કાચા તેલનું વેચાણ	૪૮.૩૬	૫૦.૫૭
વાયુનું વેચાણ	૧૭.૮૩	૨૮.૯૧
જથ્થામાં વધારો / (ઘટાડો)	૧.૭૦	(૧૮.૩૪)
અન્ય આવક	૧.૬૩	૩.૯૬
કુલ	<u>૬૯.૫૨</u>	<u>૬૫.૦૯</u>

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
ખર્ચ		
ઉત્પાદન ખર્ચ	૩૯.૯૫	૫૭.૮૯
ડ્યુટી અને કરવેરા	૬.૩૧	૮.૧૪
વહીવટી ખર્ચ	૧૨.૮૨	૧૫.૦૦
ઘસારા પહેલાંનું કુલ ખર્ચ	<u>૫૯.૦૮</u>	<u>૮૧.૦૩</u>
ઘસારા પહેલાંનો નફો	<u>૧૦.૪૪</u>	<u>(૧૫.૯૩)</u>

નોંધ ૩૭
સેગમેન્ટની માહિતી
૧. સેગમેન્ટની વિગત અને મુખ્ય પ્રવૃત્તિઓ

કંપનીના બોર્ડ ઓ ડિરેક્ટર્સ, સંસાધન ફાળવણી અને પ્રદર્શન મૂલ્યાંકન બાબતે નિર્ણય લેવાના હેતુ માટે નીચેના અલગ વ્યાપારિક સેગમેન્ટ્સની કામગીરીના પરિણામો ઉપર દેખરેખ રાખે છે અને તેમના વ્યાપારના ત્રણ નોંધી શકાય તેવા સેગમેન્ટ્સ ઓળખ્યા છે:

અ) સંશોધન અને ઉત્પાદન: કંપની, ઓઈલ અને ગેસ સંશોધન તથા ઉત્પાદનની કામગીરી સાથે સંકળાયેલી છે.

બ) ગેસ ટ્રેડિંગ: સમગ્ર ભારતમાં ગેસની માંગને પહોંચી વળવા માટે આંતરરાષ્ટ્રીય બજારમાંથી ગેસ પ્રાપ્ત કરવાના કાર્ય સાથે કંપની સંકળાયેલી છે.

ગ) પવન ઊર્જા: પવનચક્કીઓ દ્વારા ઇલેક્ટ્રિસિટીનું ઉત્પાદન.

૨. સેગમેન્ટની આવક અને ખર્ચ

સેગમેન્ટની આવક અને ખર્ચને સેગમેન્ટની કાર્યાત્મક પ્રવૃત્તિઓના આધારે ઓળખવામાં આવી છે. આવક અને ખર્ચો જે સર્વસામાન્ય પ્રવૃત્તિઓ સાથે સંબંધિત હોય અને વાજબી આધારે સેગમેન્ટ સાથે ફાળવણીજન્ય ન હોય તેને “બિનફાળવણીપાત્ર” તરીકે જાહેર કરવામાં આવ્યા છે.

૩. સેગમેન્ટની અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ

સેગમેન્ટની અસ્ક્યામતોમાં સંબંધિત સેગમેન્ટ્સમાં દરેક કાર્યાત્મક અસ્ક્યામતો કે જેમાં કુલ સ્થિર અસ્ક્યામતો, પ્રક્રિયામાં રોકાયેલી મૂડી, વર્તમાન અસ્ક્યામતો, ધિરાણો અને એડવાન્સીસનો સમાવેશ થાય છે. સેગમેન્ટની જવાબદારીઓમાં કાર્યાત્મક જવાબદારીઓનો સમાવેશ થાય છે અને ઉછીનાં નાણાં તથા કરવેરાની સ્થગિત જવાબદારીઓની જોગવાઈને બાકાત રાખવામાં આવી છે.

૪. ભૌગોલિક વિસ્તારો વિશેની માહિતી

કંપનીની તમામ બિન-વર્તમાન કાર્યરત અસ્ક્યામતો ભારતમાં રાખવામાં આવે છે અને બાહ્ય ગ્રાહકો પાસેથી પેદા થતી સમગ્ર આવક ભારતીય ભૂગોળ સાથે સંબંધિત છે.

૫. ઉત્પાદન અને સેવાઓ વિશેની માહિતી

દરેક પ્રોડક્ટ માટે બાહ્ય ગ્રાહકોમાંથી કંપનીની આવક, “સેગમેન્ટ આવક” હેઠળ નીચે જાહેર કરેલી આવક મુજબની છે.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ					૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ				
	સંશોધન અને ઉત્પાદન	ગેસ વ્યપાર	વીન્ડ પાવર	ન ફળવાયેલ	કુલ	સંશોધન અને ઉત્પાદન	ગેસ વ્યપાર	વીન્ડ પાવર	ન ફળવાયેલ	કુલ
ક. ઘટક આવક										
બાહ્ય વેચાણો*	૬૬.૧૯	૧૩,૪૮૮.૫૩	૨૮.૯૫	-	૧૩,૫૮૩.૬૭	૭૯.૪૮	૧૫,૧૨૨.૭૩	૪૨.૮૯	-	૧૫,૨૪૫.૧૦
આંતર ઘટકીય વેચાણો	(૩.૯૧)		-	-	(૩.૯૧)	(૧૨.૭૩)	-	-	-	(૧૨.૭૩)
કુલ ઘટક આવક	<u>૬૨.૨૮</u>	<u>૧૩,૪૮૮.૫૩</u>	<u>૨૮.૯૫</u>	<u>-</u>	<u>૧૩,૫૭૯.૭૬</u>	<u>૬૬.૭૫</u>	<u>૧૫,૧૨૨.૭૩</u>	<u>૪૨.૮૯</u>	<u>-</u>	<u>૧૫,૨૩૨.૩૭</u>
ખ. ઘટક પરિણામો										
ઘટક પરિણામો										
નફો (+) / નુકસાન (-)	૮.૮૧	૧,૧૩૬.૭૯	૧૬.૯૩	-	૧,૧૬૨.૫૩	(૧૯.૮૯)	૧,૬૩૨.૫૩	૩૨.૩૦	-	૧,૬૪૪.૯૪
ન ફળવાયેલ ખર્ચ	-	-	-	(૨૬.૩૨)	(૨૬.૩૨)	-	-	-	(૭૯.૦૦)	(૭૯.૦૦)
કાર્યકારી નફો	<u>૮.૮૧</u>	<u>૧,૧૩૬.૭૯</u>	<u>૧૬.૯૩</u>	<u>(૨૬.૩૨)</u>	<u>૧,૧૩૬.૨૧</u>	<u>(૧૯.૮૯)</u>	<u>૧,૬૩૨.૫૩</u>	<u>૩૨.૩૦</u>	<u>(૭૯.૦૦)</u>	<u>૧,૫૬૫.૯૪</u>

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ					૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ				
	સંશોધન અને ઉત્પાદન	ગેસ વ્યપાર	વીન્ડ પાવર	ન ફળવાયેલ	કુલ	સંશોધન અને ઉત્પાદન	ગેસ વ્યપાર	વીન્ડ પાવર	ન ફળવાયેલ	કુલ
વ્યાજ / ડિવિડન્ડ										
આવક		૧.૭૬		૮૦.૬૬	૮૨.૪૨	-	૨.૭૪	-	૧૦૫.૦૮	૧૦૭.૮૨
અન્ય આવક	૧.૬૩		૧.૦૨	૧૨૪.૩૦	૧૨૬.૯૫	૩.૮૬	-	૦.૧૦	૨.૭૨	૬.૭૮
વ્યાજ ખર્ચ				(૪૧૪.૦૧)	(૪૧૪.૦૧)				(૬૨૪.૮૦)	(૬૨૪.૮૦)
ઘસારો	(૩૫.૦૮)		(૧૨.૬૦)	(૧.૮૫)	(૪૯.૫૩)	(૧૨૦.૬૧)		(૧૪.૩૩)	(૨.૩૩)	(૧૩૭.૨૭)
સામાન્ય પ્રવૃત્તિમાંથી નફો / નુકસાન	(૨૪.૬૪)	૧,૧૩૮.૫૫	૫.૩૫	(૨૩૭.૩૨)	૮૮૧.૯૪	(૧૩૬.૫૪)	૧,૬૩૫.૨૭	૧૮.૦૭	(૫૮૮.૪૩)	૮૧૮.૩૭
ઓળખાયેલ ક્ષતિ	(૧૦૭.૧૦)				(૧૦૭.૧૦)	(૫૪૦.૭૮)				(૫૪૦.૭૮)
વિપરીત ક્ષતિ	૩૬.૧૭				૩૬.૧૭	૦.૪૬				૦.૪૬
અન્ય અપવાદરૂપ બાબતો	(૫૬.૮૮)	-	-	(૧૫.૩૫)	(૭૨.૨૪)	(૦.૬૭)	-	-	(૧૦.૮૮)	(૧૧.૬૬)
ચોખ્ખો નફો / નુકસાન	(૧૫૨.૪૬)	૧,૧૩૮.૫૫	૫.૩૫	(૨૫૨.૬૭)	૭૩૮.૭૭	(૬૭૭.૫૩)	૧,૬૩૫.૨૭	૧૮.૦૭	(૬૦૮.૪૨)	૩૬૬.૩૮

*સેગમેન્ટ રેવન્યુમાં અન્ય આપરેટિંગ આવકનો સમાવેશ થાય છે જે દરેક સેગમેન્ટને સીધો આભારી છે.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ					૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ				
	સંશોધન અને ઉત્પાદન	ગેસ વ્યપાર	વીન્ડ પાવર	ન ફળવાયેલ	કુલ	સંશોધન અને ઉત્પાદન	ગેસ વ્યપાર	વીન્ડ પાવર	ન ફળવાયેલ	કુલ
ગ. ઘટક અસ્કયામતો										
બાહ્ય વેચાણો	૧,૮૮૬.૧૦	૧,૪૩૫.૦૫	૮૨.૮૨	-	૩,૪૦૩.૯૭	૨,૧૦૭.૫૪	૧,૩૫૩.૧૭	૧૦૬.૮૨	-	૩,૫૬૭.૫૩
આંતર ઘટકીય વેચાણો	-	-	-	૪,૮૪૦.૧૬	૪,૮૪૦.૧૬	-	-	-	૫,૧૦૮.૪૦	૫,૧૦૮.૪૨
કુલ અસ્કયામતો	૧,૮૮૬.૧૦	૧,૪૩૫.૦૫	૮૨.૮૨	૪,૮૪૦.૧૬	૮,૩૬૪.૧૩	૨,૧૦૭.૫૪	૧,૩૫૩.૧૭	૧૦૬.૮૨	૫,૧૦૮.૪૦	૮,૬૭૬.૦૫
ઘ. ઘટક જવાબદારીઓ										
ઘટક જવાબદારીઓ	૪૬૮.૮૬	૮૧૩.૪૬	૧૧.૦૧	-	૧,૨૯૩.૩૩	૭૨૦.૧૫	૬૩૧.૦૮	૮.૩૫	-	૧,૩૬૦.૫૮
આંતર ઘટકીય વેચાણો	-	-	-	૫,૩૦૦.૪૬	૫,૩૦૦.૪૬	-	-	-	૬,૨૮૪.૦૧	૬,૨૮૪.૦૧
કુલ જવાબદારીઓ	૪૬૮.૮૬	૮૧૩.૪૬	૧૧.૦૧	૫,૩૦૦.૪૬	૬,૫૯૩.૭૯	૭૨૦.૧૫	૬૩૧.૦૮	૮.૩૫	૬,૨૮૪.૦૧	૭,૬૪૪.૫૯
ચ. અન્ય માહિતી										
મૂડી ખર્ચ	૫૩.૬૫	-	-	૧.૧૦	૫૪.૭૫	૪૨.૭૫	-	-	૧.૧૮	૪૩.૯૪
ઘસારો	૩૫.૦૮	-	૧૨.૬૦	૧.૮૫	૪૯.૬૩	૧૨૦.૬૧	-	૧૪.૩૩	૨.૩૩	૧૩૭.૨૭
ઓળખાયેલ ક્ષતિ	૧૦૭.૧૦	-	-	-	૧૦૭.૧૦	૫૪૦.૭૮	-	-	-	૫૪૦.૭૮
વિપરીત ક્ષતિ	(૩૬.૧૭)	-	-	-	(૩૬.૧૭)	(૦.૪૬)	-	-	-	(૦.૪૬)
બિન રોકડ ખર્ચ										
અન્ય અપવાદરૂપ બાબતો	૫૬.૮૮	-	-	૧૫.૩૫	-	૦.૬૭	-	-	૧૦.૮૮	૧૧.૬૬

**નોંધ - ૩૮****સંબંધિત પક્ષકારો સાથેના વ્યવહારો**

ભારતીય હિસાબી ધોરણ ૨૪ મુજબ કંપનીના સંબંધિત પક્ષકારોની યાદીમાં ઓળખાતા “સંબંધિત પક્ષકારો વ્યવહારો” નીચે મુજબ છે.

૩૮.૧.૧ શાસક કંપની : ગુજરાત સ્ટેટ ઈન્વેસ્ટમેન્ટ લિમિટેડ

૩૮.૧.૨ પેટા કંપની-ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ, જીએસપીસી પીપાવાવા પાવર કંપની લિમિટેડ, ગુજ. ઈન્ફો પેટ્રો લિમિટેડ, જીએસપીસી (જેપીડીએ) લિમિટેડ, ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ, જીએસપીસી ઓફશોર લિમિટેડ, જીએસપીસી એનર્જી લિમિટેડ

૩૮.૧.૨ સહયોગી કંપની - ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ, આલ્કોક એશડાઉન (ગુજરાત) લિમિટેડ; શાસક કંપની પરનું અસ્તિત્વ

૩૮.૧.૩ સચુક્ત સાહસો - જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ, જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ અને સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ

કી મેનેજરીયલ કર્મચારી ગણ :	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧		નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦	
	તારીખથી	તારીખ સુધી	તારીખથી	તારીખ સુધી
શ્રી અનિલ મુકીમ, આઈએએસ (ચેરમેન)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧૦-ડિસેમ્બર-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી ડૉ. જે. એન. સીંઘ, આઈએએસ. (ચેરમેન)			૧-એપ્રિલ-૧૯	૧૦-ડિસેમ્બર-૧૯
શ્રી સંજીવ કુમાર, આઈએએસ. (એમડી)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૨૨ ઓગષ્ટ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી ટી. નટરાજન, આઈએએસ. (એમડી)			૧-એપ્રિલ-૧૯	૨૨ ઓગષ્ટ-૧૯
શ્રી પંકજ જોષી, આઈએએસ. (ડાયરેક્ટર)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૨૦-સપ્ટે.-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રીમતી સુનૈયા તોમાર, આઈએએસ (ડાયરેક્ટર)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૪-જાન્યુ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૦
ડૉ. મંજુલા સુબ્રમણ્યમ, આઈ.એ.એસ.(નિવૃત્ત)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
(મહિલા સ્વતંત્ર નિયામક)				
શ્રી અરવિંદ અગ્રવાલ, આઈએએસ (ડાયરેક્ટર)			૧-એપ્રિલ-૧૯	૬-ડિસેમ્બર-૧૯
શ્રી એમ. એમ. શ્રીવાસ્તવા, આઈ.એ.એસ. (નિવૃત્ત) (ડાયરેક્ટર)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી કે. કેલાશનાથન, આઈ.એ.એસ. (નિવૃત્ત) (ડાયરેક્ટર)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
ડૉ. એન. રવિચંદ્રન (સ્વતંત્ર ડાયરેક્ટર)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
પ્રોફેસર યોગેશ સિંઘ(સ્વતંત્ર ડાયરેક્ટર)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
ડૉ. રવિન્દ્ર ધોળકીયા (સ્વતંત્ર ડાયરેક્ટર)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી રાજેશ શીવદાસન (મુખ્ય નાણાં અધિકારી)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
			૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી સંદીપ દવે (કંપની સેક્રેટરી)			૧-એપ્રિલ-૧૯	૨૦-ફેબ્રુઆરી-૨૦
શ્રીમતી રીના દેસાઈ (કંપની સેક્રેટરી)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૨૭-ફેબ્રુઆરી-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી પંકજ જોષી, આઈએએસ. -(શાસક કંપની - ચેરમેન)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૨૭-ડિસેમ્બર-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી અરવિંદ મોતીલાલ અગ્રવાલ, આઈએએસ			૧-એપ્રિલ-૧૯	૨૭-ડિસેમ્બર-૧૯
(શાસક કંપની - ચેરમેન)				
શ્રી મિલિંદ તોરવાને, આઈએએસ	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૪-ઓક્ટો-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
(શાસક કંપની - એમડી)				
શ્રી સંજીવ કુમાર, આઈએએસ			૧-એપ્રિલ-૧૯	૩-સપ્ટે-૧૯
(શાસક કંપની - એમડી)				
કુમારી આરતી, કનવર, આઈએએસ	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
(શાસક કંપની - મહિલા ડાયરેક્ટર)				
શ્રીમતી મમતા વર્મા, આઈએએસ				
(શાસક કંપની - મહિલા સ્વતંત્ર ડાયરેક્ટર)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૨૦-જૂન-૨૦	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રીમતી શ્રીદેવી શુક્લા - (શાસક કંપની				
મહિલા સ્વતંત્ર ડાયરેક્ટર)	૨૦-જૂન-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧		
શ્રી યમલ વ્યાસ				
(શાસક કંપની - મહિલા સ્વતંત્ર ડાયરેક્ટર)	૨૦-જૂન-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧		
શ્રી ઘનશ્યામ પાઠક - (શાસક કંપની - મુખ્ય નાણાં અધિકારી)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી સંદીપ શાહ - (શાસક કંપની સેક્રેટરી)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦

*જીએસઆઈએલ સાથે ગોઠવણી યોજના અનુસાર જીએસપીસીની શેરહોલ્ડીંગ પેટર્નમાં ફેરફારને પરિણામે, જીએસઆઈએલ જીએસપીસીની હોલ્ડીંગ કંપની બની છે. તદ્દઅનુસાર, જીએસઆઈએલ અને તેનાં સહયોગીઓને ઈન્ડ એસ. ૨૪ હેઠળ ૧૮ મે, ૨૦૧૯થી અમલમાં આવતા જાહેરાતો માટે સંબંધિત પક્ષ તરીકે ગણવામાં આવે છે.

(₹. કરોડમાં)

વ્યવહારનો પ્રકાર	શાસક કંપની		ગૌણ કંપની		સહયોગી કંપની		સંયુક્ત સાહસો		ક્રી મેનેજરીયલ કમ્પાર્ટી ગણુ		શાસક કંપનીની સહયોગ		કુલ	
	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦
પેશગી/મળવા પાત્ર	-	૦.૮૨	૩.૮૦	૦.૫૫	૫૨.૧૩	૪૫.૮૨	૦.૧૮	૦.૪૩	-	-	૫૬.૨૨	૪૭.૭૨	૫૬.૨૨	૪૭.૭૨
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ			૦.૪૩	-	-	-	-	-	-	-	૦.૪૩	-	૦.૪૩	-
જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ			૦.૨૧	-	-	-	-	-	-	-	૦.૨૧	-	૦.૨૧	-
જીએસપીસી (જેપીડીએ) લિમિટેડ			૦.૦૭	૦.૦૭	-	-	-	-	-	-	૦.૦૭	-	૦.૦૭	૦.૦૭
ગુજરાત સ્ટેટ ઈન્વેસ્ટમેન્ટ લિમિટેડ		૦.૮૨												૦.૮૨
ગુજ. ઈન્કો પેટ્રો લિમિટેડ			૦.૧૧	૦.૧૬	-	-	-	-	-	-	૦.૧૧	-	૦.૧૧	૦.૧૬
જીએસપીસી એનઈ લિમિટેડ			૨.૬૨	-	-	-	-	-	-	-	૨.૬૨	-	૨.૬૨	-
જીએસપીસી ઓક્શોર લિમિટેડ			૦.૩૨	૦.૩૨	-	-	-	-	-	-	૦.૩૨	-	૦.૩૨	૦.૩૨
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ			૦.૧૪	-	-	-	-	-	-	-	૦.૧૪	-	૦.૧૪	-
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ					-	-	૦.૧૪	૦.૨૨	-	-	૦.૧૪	-	૦.૧૪	૦.૨૨
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ					-	-	૦.૦૩	૦.૧૭	-	-	૦.૦૩	-	૦.૦૩	૦.૧૭
ગુજરાત સ્ટેટ એનઈ જનરેશન લિમિટેડ					૫૨.૧૩	૪૫.૮૨	-	-	-	-	૫૨.૧૩	-	૫૨.૧૩	૪૫.૮૨
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ					-	-	-	૦.૦૨	૦.૦૪	-	૦.૦૨	-	૦.૦૨	૦.૦૪
ચૂકવવાપાત્ર	-		૪.૩૪	૨૭.૦૪	-	૦.૦૧	-	૦.૧૦	-	-	૪.૩૪	૨૭.૧૩	૪.૩૪	૨૭.૧૩
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ			૪.૨૪	૧૩.૧૮	-	-	-	-	-	-	૪.૨૪	૧૩.૧૮	૪.૨૪	૧૩.૧૮
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ			૦.૦૨	૦.૦૮	-	-	-	-	-	-	૦.૦૨	-	૦.૦૨	૦.૦૮
ગુજરાત સ્ટેટ એનઈ જનરેશન લિમિટેડ					-	૦.૦૧	-	-	-	-		-		૦.૦૧
ગુજ. ઈન્કો પેટ્રો લિમિટેડ			૦.૦૮	૦.૧૫	-	-	-	-	-	-	૦.૦૮	-	૦.૦૮	૦.૧૫
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ							-	૦.૧૦	-	-		-		૦.૧૦
ગુજરાત નર્મદા ફટલાઈઝર કંપની												૦.૦૦		૦.૦૦
જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ					-	-	-	-	-	-		-		૧૩.૬૨
ગ્રાહકો પાસેથી મળેલ પેશગી					-	-	-	-	-	-		-		૨.૮૫
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ					-	-	-	-	-	-		-		૨.૮૫
મુદતી લોન														
ગુજરાત સ્ટેટ ફાઈનાન્સીયલ સર્વિસીસ લિમિટેડ											૧,૬૨૪.૦૦	૨,૧૦૦.૦૦	૧,૬૨૪.૦૦	૨,૧૦૦.૦૦
											૧,૬૨૪.૦૦	૨,૧૦૦.૦૦	૧,૬૨૪.૦૦	૨,૧૦૦.૦૦



(₹. કરોડમાં)

વ્યવહારનો પ્રકાર	શાસક કંપની		ગૌણ કંપની		સહયોગી કંપની		સંયુક્ત સાહસો		કી મેનેજરીયલ કમ્પાની ગણ		શાસક કંપનીની સહયોગ		કુલ	
	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦
શેરમૂડીમાં રોકાણ (કાળવચી)*	-		૧,૧૬૮.૧૨	૧,૧૫૨.૮૩	૨૮૦.૧૮	૨૮૦.૧૮	૫૫.૧૦	૫૫.૧૦	-	-	-	-	૧,૫૧૩.૪૦	૧,૪૮૮.૧૧
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ			૨૧૩.૩૧	૨૧૩.૩૧	-	-	-	-	-	-	-	-	૨૧૩.૩૧	૨૧૩.૩૧
જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ			૮૪૦.૦૦	૮૪૦.૦૦	-	-	-	-	-	-	-	-	૮૪૦.૦૦	૮૪૦.૦૦
જીએસપીસી (જેપીડીએ) લિમિટેડ			૧૧૪.૬૮	૮૮.૩૮	-	-	-	-	-	-	-	-	-	૮૮.૩૮
ગુજ. ઈન્ફો પેટ્રો લિમિટેડ			૦.૦૩	૦.૦૩	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૩	૦.૦૩
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ					૨૭૮.૬૮	૨૭૮.૬૮	-	-	-	-	-	-	૨૭૮.૬૮	૨૭૮.૬૮
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ					-	-	૫૫.૧૦	૫૫.૧૦	-	-	-	-	૫૫.૧૦	૫૫.૧૦
આલ્કોહ એશડાઉન (ગુજરાત) લિમિટેડ (મૂલ્યમાં ઘટાડા માટેની જોગવાઈને બાદ કરતા)					૧૧.૫૦	૧૧.૫૦	-	-	-	-	-	-	૧૧.૫૦	૧૧.૫૦
જીએસપીસી એનર્જી લિમિટેડ			૦.૦૫	૦.૦૫	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૫	૦.૦૫
જીએસપીસી ઓક્શોર લિમિટેડ			૦.૦૫	૦.૦૫	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૫	૦.૦૫
શેરમૂડીમાં રોકાણ (બાકી શરેઅરજી નાણાંની કાળવચી)*	-		-	-	૬૧.૪૭	૬૧.૪૭	-	-	-	-	-	-	૬૧.૪૭	૬૧.૪૭
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ					૬૧.૪૭	૬૧.૪૭	-	-	-	-	-	-	૬૧.૪૭	૬૧.૪૭
બેંક બાહેધારી મળવેલ			૬૪૫.૮૧	૪૦૫.૭૭	-	-	૧૬.૭૦	૮.૩૦	-	-	૨૧.૧૮	૩૫.૩૫	૬૮૩.૮૦	૪૪૮.૪૨
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ			૬૪૫.૮૧	૪૦૫.૭૭	-	-	-	-	-	-	-	-	૬૪૫.૮૧	૪૦૫.૭૭
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ							૧૬.૭૦	૮.૩૦	-	-	-	-	૧૬.૭૦	૮.૩૦
ગુજરાત નર્મદા વેલી ફર્ટિલાઈઝર્સ એન્ડ કેમિકલ્સ લિમિટેડ									૩૩.૩૦	-	-	-		
ગુજરાત સ્ટેટ ફર્ટિલાઈઝર્સ એન્ડ કેમિકલ્સ લિમિટેડ										૧૮.૧૪	૨.૦૫	-	૧૮.૧૪	૨.૦૫
ગુજરાત આલ્કલાઈઝ એન્ડ કેમિકલ્સ લિમિટેડ										૨.૦૫	-	-	૨.૦૫	-
મુદત / તારવ થાપણ														
ગુજરાત સ્ટેટ ફાઈનાન્સીયલ સર્વિસીસ લિમિટેડ														

(₹. કરોડમાં)

વ્યવહારનો પ્રકાર	શાસક કંપની		સહયોગી કંપની		સંયુક્ત સાહસો		કી મેનેજરીયલ કમ્પ્યારી ગણ		શાસક કંપનીની સહયોગ		કુલ	
	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦
વ્યાજ મેળવેલ આવક									૧૬.૪૧	૨૨.૯૨	૧૬.૪૧	૨૨.૯૨
થાપણ-મુકેલ/રીન્યુ કરેલ									૧૩,૪૦૬.૪૩	૧૧,૫૮૯.૮૩	૧૩,૪૦૬.૪૩	૧૧,૫૮૯.૮૩
થાપણ-ઉપારેલ/રીફંડ કરેલ									૧૩,૫૮૧.૯૯	૧૧,૩૯૭.૭૮	૧૩,૫૮૧.૯૯	૧૧,૩૯૭.૭૮
સમયના અંતમાં બાકી									૪૦.૦૭	૨૦૨.૦૫	૪૦.૦૭	૨૦૨.૦૫
થાપણ - અસક્રિય									૪૦.૦૭	૨૦૨.૦૫	૪૦.૦૭	૨૦૨.૦૫

* વાજબી મૂલ્યના સંબંધમાં કોઈ ઉમેરણ સિવાય શેર મૂડીમાં રોકાણ.

ઉપરોક્ત વિનિમયો ટ્રેડી, કંપની, સરકારી સંસ્થાઓ સાથે વ્યાપારની સામાન્ય બાબતોમાં અન્ય વિનિમયો પણ હાથ ધર્યાં. સંમત થયેલ કરારગત શરતોના આધારે આર્સ લેન્થ પ્રાઈસીસ ઉપર વિનિમયો હાથ ધરવામાં આવ્યાં. આવા વિનિમયો વ્યાપારના સામાન્ય સંજોગો અને આર્સ લેન્થ ઉપર હાથ ધરવામાં આવ્યાં.

૩૮.૧.૬સંબંધિત પક્ષકારો સાથેના વ્યવહારો
વર્ષ દરમિયાન સંબંધિત પત્રકારો સાથેના વ્યવહારો

વ્યવહારનો પ્રકાર	શાસક કંપની		ગૌણ કંપની		સહયોગી કંપની		સંયુક્ત સાહસો		કી મેનેજરીયલ કમ્પ્યારી ગણ		શાસક કંપનીની સહયોગ		કુલ	
	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦
આવક :														
એલએનજીનું વેચાણ	-		૬,૮૬૭.૫૭	૬,૭૭૬.૫૮	૩૪.૦૮	૬૨.૧૮	૩૨૨.૬૮	૨૫૧.૫૪	-	-	૨૬૧.૪૫	૪૫૨.૩૮	૭,૬૭૫.૨૧	૭,૬૧૦.૭૦
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ														
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ														
જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ														
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ														
ગુજરાત નર્મદા વેલી કર્ટીવાઈઝર કંપની		૧૩૨.૭૪		૧૩૨.૭૪										
ગુજરાત સ્ટેટ કર્ટીવાઈઝર્સ કંપની														
ગુજરાત આલ્કલાઈઝ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ														
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ							૩૨૨.૬૮	-			૧૧૨.૮૨	૧૭૮.૦૩	૧૧૨.૮૨	૧૭૮.૦૩
જીએસપીસી એનર્જી લિમિટેડ			૩૮૭.૧૮	૧૭૩.૧૪							૧૫.૮૮	૧૮.૭૩	૩૨૨.૬૮	૧૩૦.૨૦
રીગેસીકીકેશન આવક	-		૧૨૮.૫૭	૫૧.૮૬							૨૧.૨૨	-	૨૧૪.૨૫	૭૨.૮૪
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ														
જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ														
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ														
ગુજરાત આલ્કલાઈઝ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ														
ગુજરાત નર્મદા વેલી કર્ટીવાઈઝર કંપની														
ગુજરાત સ્ટેટ કર્ટીવાઈઝર્સ કંપની														
પરીવહન આવક			૦.૫૮								૧૬.૦૬		૧૬.૬૪	
ગુજરાત આલ્કલાઈઝ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ														
ગુજરાત નર્મદા વેલી કર્ટીવાઈઝર કંપની														
ગુજરાત સ્ટેટ કર્ટીવાઈઝર્સ કંપની														
જીએસપીસી એનર્જી લિમિટેડ			૦.૫૮											
મેળવેલ ભાડું	-		૧.૧૪	૧.૧૮			૦.૨૧	૦.૨૦					૧.૩૫	૧.૩૮
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ														
			૦.૩૮	૦.૩૮									૦.૩૮	૦.૩૮

(₹. કરોડોમાં)

(₹. કરોડમાં)

વ્યવહારનો પ્રકાર	શાસક કંપની		ગૌણ કંપની		સહયોગી કંપની		સંયુક્ત સાહસો		ક્રી મેનેજરીયલ કમ્પાની ગણ		શાસક કંપનીની સહયોગ		કુલ	
	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦
જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ			૦.૨૧	૦.૨૦	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૨૧	૦.૨૦
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ			૦.૦૩	૦.૧૧	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૩	૦.૧૧
ગુજ ઈન્ફો પેટ્રો લિમિટેડ			૦.૫૧	૦.૪૯	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૫૧	૦.૪૯
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ			-	-	૦.૨૧	૦.૨૦	-	-	-	-	-	-	૦.૨૧	૦.૨૦
ડિવિડન્ડ આવક	-		૪૨.૪૬	૪૨.૪૬	-	-	૨.૦૨	૧.૪૬	-	-	-	-	૪૪.૪૮	૪૩.૯૧
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ			૪૨.૪૬	૪૨.૪૬	-	-	-	-	-	-	-	-	૪૨.૪૬	૪૨.૪૬
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ			-	-	-	-	૨.૦૨	૧.૪૬	-	-	-	-	૨.૦૨	૧.૪૬
વ્યાજ આવક			-	-	૭.૮૫	૯.૮૬	-	-	-	-	-	-	૭.૮૫	૯.૮૬
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ			-	-	૭.૮૫	૯.૮૬	-	-	-	-	-	-	૭.૮૫	૯.૮૬
ભર્યની ભરપાઈ મેળવેલ	-	૦.૭૨	૨.૮૨	૧૧.૦૨	૦.૧૮	૦.૨૬	૦.૭૪	૧.૧૭	-	૦.૦૩	-	-	૩.૭૭	૧૩.૧૭
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ			૦.૪૪	૩.૪૪	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૪૪	૩.૪૪
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ			૦.૩૫	૪.૭૬	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૩૫	૪.૭૬
જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ			૦.૪૫	૦.૫૦	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૪૫	૦.૫૦
જીએસપીસી એનર્જી લિમિટેડ	૦.૭૨		૦.૬૦	૧.૬૨	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૬૦	૧.૬૨
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ			-	-	-	-	૦.૧૨	૦.૨૨	-	-	-	-	૦.૧૨	૦.૨૨
ગુજરાત નર્મદા વેલી કંટ્રીલાઈઝર એન્ડ કંપની લિમિટેડ			-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૧	-	-	૦.૦૧	-
ગુજરાત સ્ટેટ ફર્ટલાઈઝર કંપની લિમિટેડ			-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૧	-	-	૦.૦૧	-
ગુજરાત આલ્કલાઈઝ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ			૦.૬૮	૦.૭૧	-	-	-	-	-	૦.૦૧	-	-	૦.૬૯	૦.૭૧
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ			-	-	૦.૧૮	૦.૨૬	-	-	-	-	-	-	૦.૧૮	૦.૨૬
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ			-	-	-	-	૦.૧૬	૦.૩૩	-	-	-	-	૦.૧૬	૦.૩૩
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ			-	-	-	-	૦.૪૬	૦.૬૨	-	-	-	-	૦.૪૬	૦.૬૨
ભર્ય:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ગેસની ખરીદ	-		૦.૨૭	૮૭૧.૯૪	-	-	-	-	-	-	-	૨.૧૫	૦.૨૭	૮૭૪.૦૯



(₹. કરોડમાં)

વ્યવહારનો પ્રકાર	શાસક કંપની		ગૌણ કંપની		સહયોગી કંપની		સંયુક્ત સાહસો		કી મેનેજરીયલ કમ્પ્યારી ગણ		શાસક કંપનીની સહયોગ		કુલ	
	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦
જીએસપીસી પીપાલાવ પાવર કંપની લિમિટેડ			૦.૨૭	૮૭૧.૮૪	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૨૭	૮૭૧.૮૪
ગુજરાત નર્મદા વેલી ફર્ટલાઈઝર કંપની												૨.૧૫		૨.૧૫
ગેસ પરિવહન ખર્ચ			૩૪૫.૬૩	૩૦૭.૭૬	-	-	-	-	-	-	-	-	૩૪૫.૬૩	૩૦૭.૭૬
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ			૩૩૯.૮૯	૩૦૭.૭૬	-	-	-	-	-	-	-	-	૩૩૯.૮૯	૩૦૭.૭૬
જીએસપીસી પીપાલાવ પાવર કંપની લિમિટેડ			૫.૭૪	-									૫.૭૪	-
વહીવટી અને અન્ય ખર્ચ ચૂકવેલ			૦.૧૨	૦.૨૦	-	-	-	-	-	-	૦.૦૦	૦.૦૦	૦.૧૨	૦.૨૦
ગુજ. ઈન્ફો પેટ્રો લિમિટેડ			૦.૧૨	૦.૨૦	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૧૨	૦.૨૦
ગુજરાત નર્મદા ફર્ટલાઈઝર કંપની											૦.૦૦	૦.૦૦		૦.૦૦
સોફ્ટવેર ડેવલપમેન્ટ			૦.૩૦	-	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૩૦	-
ગુજ. ઈન્ફો પેટ્રો લિમિટેડ			૦.૩૦	-	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૩૦	-
મુદતી થાપણ પર વ્યાજ														
ગુજરાત સ્ટેટ ફાઈનાન્સીયલ સર્વિસીસ લિમિટેડ											૧૪૦.૧૧	૧૪૦.૪૦	૧૪૦.૧૧	૧૪૦.૪૦
ઈંધણની ખરીદ			૦.૦૧	૦.૦૨	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૧	૦.૦૨
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ			૦.૦૧	૦.૦૨	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૧	૦.૦૨
ખર્ચની ભરપાઈ ચૂકવેલ			૩.૦૦	૬.૨૪	-	૦.૦૦	-	૦.૫૧	-	-	-	-	૩.૦૦	૬.૭૬
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ			૦.૦૮	૦.૪૨	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૮	૦.૪૨
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ			૦.૩૨	૦.૨૨	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૩૨	૦.૨૨
જીએસપીસી પીપાલાવ પાવર કંપની લિમિટેડ			૨.૬૦	૫.૬૦	-	-	-	-	-	-	-	-	૨.૬૦	૫.૬૦
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ						૦.૦૦	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૦
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ								૦.૧૮	-	-	-	-	-	૦.૧૮
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ								૦.૩૪	-	-	-	-	-	૦.૩૪

(₹. કરોડમાં)

વ્યવહારનો પ્રકાર	શાસક કંપની		ગૌણ કંપની		સહયોગી કંપની		સંયુક્ત સાહસો		ક્રી મેનેજરીયલ કમ્પ્યારી ગણ		શાસક કંપનીની સહયોગ		કુલ	
	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦
ક્રી મેનેજરીયલ કમ્પ્યારીગણને મહેનતાણું	-	-	-	-	-	-	-	-	૧.૨૧	૦.૮૪	-	-	૦.૮૪	૧.૨૧
ચાવીરૂપ કમ્પ્યારીને વળતર									૦.૮૩	૦.૮૮			૦.૮૩	૦.૮૮
નિયામક બેઠક ફી									૦.૦૫	૦.૦૫			૦.૦૫	૦.૦૫
પોસ્ટ રોજગાર લાભ યોજના														
-નોન કોન્સ્ટ્રીબ્ટરી વચનિવૃત્તિ વેતનયોજના														
-કમ્પ્યારી જૂથ ઓજ્યુઈટી યોજના									૦.૦૧	૦.૦૨			૦.૦૧	૦.૦૨
અન્ય લાંબાગાળાના લાભ									૦.૦૫	૦.૧૫			૦.૦૫	૦.૧૫
મિલકત, પ્લાનટ અને સાધનોનું વેચાણ	-	-	૨.૫૮	૦.૨૮	-	-	-	૦.૦૫	-	-	-	-	૨.૫૮	૦.૩૩
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ			૨.૫૮	૦.૦૫									૨.૫૮	૦.૦૫
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ				૦.૨૩										૦.૨૩
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ								૦.૦૩						૦.૦૩
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ								૦.૦૧						૦.૦૧
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ								૦.૦૧						૦.૦૧
જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ														
મિલકત, પ્લાનટ અને સાધનોની ખરીદ	-	-	-	૦.૦૭	-	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૭
ગુજ. ઈન્ફો પેટ્રો લિમિટેડ				૦.૦૭										૦.૦૭
ચાલુ અસ્કયામતો અને જવાબદારીઓ														
મળવાપાત્ર વેપાર			૨૫૮.૫૮	૨૮૫.૮૮	૧.૩૩	૫૧.૭૮	૬.૨૮	૩.૭૩	-	-	૨૫.૨૫	૨૨.૪૨	૨૮૧.૪૫	૩૬૩.૮૫
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ	-	-	૦.૬૩	૧.૩૬	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૬૩	૧.૩૬
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ			૨૩૮.૦૪	૧૮૧.૬૦	-	-	-	-	-	-	-	-	૨૩૮.૦૪	૧૮૧.૬૦
જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ			૪.૬૪	૬૦.૮૮									૪.૬૪	૬૦.૮૮
ગુજરાત નર્મદા વેલી ફર્ટલાઈઝર એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ														
ગુજરાત આલ્કલાઈઝ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ											૨૦.૭૮	૧૮.૭૩	૨૦.૭૮	૧૮.૭૩
ગુજરાત આલ્કલાઈઝ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ											૪.૩૫	૩.૬૮	૪.૩૫	૩.૬૮
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ					૧.૩૩	૫૧.૭૮	-	-	-	-	૦.૧૧	-	૧.૩૩	૫૧.૭૮
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ					-	-	૬.૨૮	૩.૭૩	-	-	-	-	૬.૨૮	૩.૭૩
જીએસપીસી એનર્જી લિમિટેડ			૧૪.૨૮	૩૨.૦૫	-	-	-	-	-	-	-	-	૧૪.૨૮	૩૨.૦૫

નોંધ - ૩૯
ક. વર્ગીકૃત નાણાંકીય સાધનો અને તેમની યોગ્ય કિંમત
(₹. કરોડમાં)

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	વહન કિંમત					યોગ્ય કિંમત			
	એફવીટીપીએલ	એફવીટી ઓસીઆઈ	ઘસારાયુક્ત કિંમત	કિંમત	કુલ	સ્તર-૧ સક્રિય માર્કેટમાં નોંધાયેલ ભાવ	સ્તર-૨ નોંધપાત્ર ઓબ્જર્વેબલ ઈનપુટસ	સ્તર-૩ નોંધપાત્ર અનએબ્જર્વેબલ ઈનપુટસ	કુલ
નાણાંકીય અસ્કયામતો									
રોકાણો									
નોંધાયેલ	-	૨૮.૦૦	-	૨,૬૩૩.૬૫	૨,૬૬૧.૬૫	૨૮.૦૦	-	-	૨૮.૦૦
નહિ નોંધાયેલ	-	૪૪.૯૪	-	૧,૨૯૪.૫૯	૧,૩૩૯.૫૩	-	-	૪૪.૯૪	૪૪.૯૪
ધિરાણ									
બિન વર્તમાન	-	-	૫.૪૪	-	૫.૪૪	-	-	-	-
વર્તમાન	-	-	૫૭.૬૦	-	૫૭.૬૦	-	-	-	-
વેપાર લેણાં	-	-	૮૭૦.૯૯	-	૮૭૦.૯૯	-	-	-	-
રોકડ અને રોકડને સમકક્ષ	-	-	૧૮૪.૪૩	-	૧૮૪.૪૩	-	-	-	-
અન્ય બેન્ક સિલક	-	-	૩૦૯.૭૨	-	૩૦૯.૭૨	-	-	-	-
અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો									
બિન-વર્તમાન	-	-	૬૮.૭૨	-	૬૮.૭૨	-	-	-	-
વર્તમાન	-	-	૬૧૪.૭૦	-	૬૧૪.૭૦	-	-	-	-
કુલ નાણાંકીય અસ્કયામતો	-	૭૨.૯૪	૨,૧૧૧.૬૦	૩,૯૨૮.૨૪	૬,૧૧૨.૭૮	૨૮.૦૦	-	૪૪.૯૪	૭૨.૯૪
નાણાંકીય જવાબદારીઓ									
દેવાઓ									
બિન વર્તમાન	-	-	૪,૧૪૪.૭૫	-	૪,૧૪૪.૭૫	-	-	-	-
વર્તમાન	-	-	૧૦૦.૦૦	-	૧૦૦.૦૦	-	-	-	-
અન્ય નાણાંકીય જવાબદારીઓ									
બિન વર્તમાન	-	-	૧૨.૬૫	-	૧૨.૬૫	-	-	-	-
વર્તમાન	૨.૦૬	-	૯૧૦.૯૭	-	૯૧૩.૦૩	-	૨.૦૬	-	૨.૦૬
ચુકવવા પાત્ર વેપાર	-	-	૧,૦૮૫.૬૭	-	૧,૦૮૫.૬૭	-	-	-	-
કુલ નાણાંકીય અસ્કયામતો	૨.૦૬	-	૬,૨૫૬.૦૪	-	૬,૨૫૬.૧૦	-	૨.૦૬	-	૨.૦૬

#ધિરાણ ચુકવવાની કિંમતે નાણાંકીય અસ્કયામતો અને જવાબદારીઓની યોગ્ય કિંમત ચુકવવાની કિંમત કરતાં ભૌતિક રીતે અલગ નથી. વધુમાં પ્રવર્તમાન તરીકે વર્ગીકૃત કરેલ નાણાંકીય ઉપકરણો માટે નાણાંના સમય મૂલ્યનો પ્રભાવ નોંધપાત્ર નથી. તદ્દનુસારો, યોગ્ય કિંમત અલગથી જાહેર કરવામાં આવી નથી.

(₹. કરોડમાં)

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વહન કિંમત					યોગ્ય કિંમત			
	એફવીટીપીએલ	એફવીટી ઓસીઆઈ	ઘસારાયુક્ત કિંમત	કિંમત	કુલ	સ્તર-૧ સક્રિય માર્કેટમાં નોંધાયેલ ભાવ	સ્તર-૨ નોંધપાત્ર ઓબ્જર્વેબલ ઈનપુટસ	સ્તર-૩ નોંધપાત્ર અનએબ્જર્વેબલ ઈનપુટસ	કુલ
નાણાંકીય અસ્કયામતો									
રોકાણો									
નોંધાયેલ	-	૧૮.૪૫	-	૨,૬૩૩.૬૫	૨,૬૫૨.૧૧	૧૮.૪૫	-	-	૧૮.૪૫
નહિ નોંધાયેલ	-	૫૪.૭૫	-	૧,૨૯૪.૬૪	૧,૩૪૯.૪૦	-	-	૫૪.૭૬	૫૪.૭૬
ધિરાણ									
બિન વર્તમાન	-	-	૬.૯૭	-	૬.૯૭	-	-	-	-
વર્તમાન	-	-	૪૮.૩૫	-	૪૮.૩૫	-	-	-	-

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વહન કિંમત					યોગ્ય કિંમત			
	એફવીટીપીએલ	એફવીટી ઓસીઆઈ	ઘસારાયુક્ત કિંમત	કિંમત	કુલ	સ્તર-૧ સક્રિય માર્કેટમાં નોંધાયેલ ભાવ	સ્તર-૨ નોંધપાત્ર ઓબ્જર્વેબલ ઈનપુટસ	સ્તર-૩ નોંધપાત્ર અનએબ્જર્વેબલ ઈનપુટસ	કુલ
ચૂકવવા પાત્ર વેપાર	-	-	૮૩૮.૨૦	-	૮૩૮.૨૦	-	-	-	-
રોકડ અને રોકડને સમકક્ષ	-	-	૪૧૩.૨૪	-	૪૧૩.૨૪	-	-	-	-
અન્ય બેન્ક સિલક	-	-	૨૩૧.૨૮	-	૨૩૧.૨૮	-	-	-	-
અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો					-				-
બિન-વર્તમાન	-	-	૬૬.૫૮		૬૬.૫૮	-	-	-	-
વર્તમાન	-	-	૬૭૧.૮૬		૬૭૧.૮૬	-	-	-	-
કુલ નાણાંકીય અસ્કયામતો	-	૭૩.૨૧	૨,૨૭૭.૪૮	૩,૮૨૮.૨૮	૬,૨૭૮.૮૮	૧૮.૪૫	-	૫૪.૭૬	૭૩.૨૧
નાણાંકીય જવાબદારીઓ									
દેવાઓ									
બિન-વર્તમાન	-	-	૫,૪૧૨.૫૦	-	૫,૪૧૨.૫૦	-	-	-	-
વર્તમાન	-	-	૧૪૮.૬૭	-	૧૪૮.૬૭	-	-	-	-
અન્ય નાણાંકીય જવાબદારીઓ									
બિન-વર્તમાન	-	-	૧૨.૫૫	-	૧૨.૫૫	-	-	-	-
વર્તમાન	-	-	૮૬૫.૭૮	-	૮૬૫.૭૮	-	-	-	-
ચૂકવવા પાત્ર વેપાર	-	-	૭૦૦.૬૦	-	૭૦૦.૬૦	-	-	-	-
કુલ નાણાંકીય જવાબદારીઓ	-	-	૭,૨૪૧.૧૧	-	૭,૨૪૧.૧૧	-	-	-	-

#ધિરાણ ચૂકવવાની કિંમતે નાણાંકીય અસ્કયામતો અને જવાબદારીઓની યોગ્ય કિંમત ચૂકવવાની કિંમત કરતાં ભૌતિક રીતે અલગ નથી. વધુમાં પ્રવર્તમાન તરીકે વર્ગીકૃત કરેલ નાણાંકીય ઉપકરણો માટે નાણાંના સમય મૂલ્યનો પ્રભાવ નોંધપાત્ર નથી. તદ્દનુસારો, યોગ્ય કિંમત અલગથી જાહેર કરવામાં આવી નથી.

ઈનપુટ્સના પ્રકારો નીચે મુજબ છે : ઈનપુટ્સના પ્રકારો નીચે મુજબ છે :

ઈનપુટ લેવલ ૧ (સીધુ અવલોકનક્ષમ), જેમાં ઓળખાયેલ અસ્કયામતો માટે સક્રિય બજારોમાં ટાંકવામાં આવેલા ભાવોનો સમાવેશ થાય છે જેમકે, સુરક્ષા વિનિમય ઉપર ઈક્વિટી સુરક્ષા માટે ટાંકવામાં આવેલી કિંમત.

ઈનપુટ લેવલ ૨ (અપ્રત્યક્ષ અવલોકનક્ષમ), જેમાં સમાન અસ્કયામતો માટે સક્રિય બજારોના ભાવોનો સમાવેશ થાય છે, જેમકે, સમાન વ્યાપારો વગેરેમાં સંકળાયેલા વિનિમયો જોતાં કિંમતોમાંથી મળેલ સક્રિય બજારોની સમાન અસ્કયામતો અને બહુવિધ મૂલ્યાંકન માટે ટાંકવામાં આવેલી કિંમત.

ઈનપુટ લેવલ ૩ (બિનઅવલોકનક્ષમ), જેમાં યોગ્ય મૂલ્ય ઉપર આવેલા મેનેજમેન્ટના પોતાના અભિગમોનો સમાવેશ થાય છે, જેમકે, સંભવિત રોકડ પ્રવાહોનો ઉપયોગ વ્યાપાર વગેરેના મૂલ્ય માટે થાય છે.

ખ. યોગ્ય મૂલ્યોનું માપન

કિંમતી તકનિકો તથા નોંધપાત્ર બિનઅવલોકનક્ષમ ઈનપુટ્સ

મૂલ્યાંકન તકનિકોનો ઉપયોગ નીચે મુજબના કોષ્ટકો લેવલ ૨ અને લેવલ ૩ના યોગ્ય મૂલ્યો માપવામાં થાય છે તેમજ નોંધપાત્ર બિન કાર્યક્ષમ ઈનપુટ્સનો પણ ઉપયોગ થાય છે.

યોગ્ય મૂલ્ય ઉપર નાણાંકીય ઉપકરણોનું માપન થાય છે.	
ટાંકવામાં ન આવેલા ઈક્વિટી શેર્સની એફવીટીઓસીઆઈ	અન્ય કંપનીઓના ઈક્વિટી શેર્સમાં રોકાણો કંપની ઓએનજીસી પેટ્રો એડીશન્સ લિમિટેડ (“ઓપીએએલ”)માં નગણ્ય રોકાણ ધરાવે છે. અમે કમ્પેરેબલ કંપનીઝ મલ્ટીપલ (“સીસીએમ”) પદ્ધતિ વડે ઓપીએએલનું મૂલ્યાંકન હાથ ધર્યું છે. જીએસપીસી એલએનજીએ એલએનજી ટર્મિનલ સુવિધાઓ માટે મિકેનિકલ સમાપ્તિ પ્રાપ્ત કરી છે. સોંપણી અને ત્યારબાદ વાણિજ્યિક કામગીરીઓ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન ચાલુ થઈ. જીએસપીસી એલએનજીમાં રોકાણોને કમ્પેરેબલ કંપનીઝ મલ્ટીપલ (“સીસીએમ”) પદ્ધતિ વડે વાજબી મૂલ્ય ઉપર કરવામાં આવ્યા છે.

કિંમતી તકનિકો તથા નોંધપાત્ર બિનઅવલોકનક્ષમ ઈનપુટ્સ

મૂલ્યાંકન તકનિકોનો ઉપયોગ નીચે મુજબના કોષ્ટકો લેવલ ૩ના યોગ્ય મૂલ્યો માપવામાં થાય છે તેમજ નોંધપાત્ર બિનકાર્યક્ષમ ઈનપુટ્સનો પણ ઉપયોગ થાય છે. (અગાઉનું વર્ષ)

યોગ્ય મૂલ્ય ઉપર નાણાંકીય ઉપકરણોનું માપન થાય છે.

યોગ્ય મૂલ્ય ઉપર નાણાંકીય ઉપકરણોનું માપન થાય છે.	
ટાંકવામાં ન આવેલા ઈક્વિટી શેર્સની એકવીટીઓસીઆઈ	<p>અન્ય કંપનીઓના ઈક્વિટી શેર્સમાં રોકાણો</p> <p>કંપની ઓએનજીસી પેટ્રો એડીશન્સ લિમિટેડ (“ઓપીએએલ”)માં નગણ્ય રોકાણ ધરાવે છે. અમે કમ્પેરેબલ કંપનીઝ મલ્ટીપલ (“સીસીએમ”) પદ્ધતિ વડે ઓપીએએલનું મૂલ્યાંકન હાથ ધર્યું છે. જીએસપીસી એલએનજીએ એલએનજી ટર્મિનલ સુવિધાઓ માટે મિકેનિકલ સમાપ્તિ પ્રાપ્ત કરી છે. સોંપણી અને ત્યારબાદ વાણિજ્યિક કામગીરીઓ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન ચાલુ થઈ. જીએસપીસી એલએનજીમાં રોકાણોને કમ્પેરેબલ કંપનીઝ મલ્ટીપલ (“સીસીએમ”) પદ્ધતિ વડે વાજબી મૂલ્ય ઉપર કરવામાં આવ્યા છે.</p>

સ્તર ૧ અને ૨ વચ્ચે તબદીલી

અહેવાલના સમયગાળા દરમિયાન સ્તર ૧ અને ૨ વચ્ચે કોઈ તબદીલી થઈ નથી.

સ્તર ૩ વ્યાજબી મૂલ્ય

૩૧ મી માર્ચ ૨૦૨૧; ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૦નાં રોજ સમાપ્ત થતાં સમયગાળા માટે બિનનોંધાયેલ ઈક્વિટી સાધનોની ગતિ:

વિગતો	(₹. કરોડમાં)
૧ એપ્રિલ ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	૫૪.૬૧
ઉપલબ્ધિ/(નિકાલ)	-
અન્ય વ્યાપક આવકમાં ઓળખાયેલ લાભ/(નુકશાન)	૦.૧૫
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	<u>૫૪.૭૬</u>
ઉપલબ્ધિ/(નિકાલ)	
અન્ય વ્યાપક આવકમાં ઓળખાયેલ લાભ/(નુકશાન)	(૮.૬૨)
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	<u>૪૬.૧૪</u>

લેવલ-૩નો ટ્રાન્સફર આઉટ

માર્ચ ૨૦૨૦-૨૧ તથા વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન કોઈ પણ દિશામાં લેવલ ૩માં કોઈ હિલચાલ જોવા મળી ન હતી.

સંવેદનશીલતા વિશ્લેષણ

ચાલુ વર્ષમાં ઓએનજીસી પેટ્રો એડીશન્સ લિમિટેડના અને જીએસપીસી એલએનજી લિમિટેડ રોકાણોમાં અનકવોટેડ ઈક્વિટી શેર્સના રોકાણોનો સમાવેશ થાય છે, ઓએનજીસી પેટ્રો એડીશન્સ લિમિટેડનું મૂલ્યાંકન વર્તમાન વર્ષ દરમિયાન તેમજ પાછલા વર્ષ દરમિયાન તુલનાત્મક કંપનીઓ બહુવિધ (“સીસીએમ”) પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને બજાર અભિગમનાં આધારે કરવામાં આવ્યું છે.

સંવેદનશીલતા વિશ્લેષણ-ઓએનજીસી પેટ્રો એડીશન્સ લિમિટેડ (ઓપીએલ)

(₹. કરોડમાં)

નોંધપાત્ર અવલોકનક્ષમ ઈનપુટ્સ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ ઓસીઆઈ		૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ ઓસીઆઈ	
	પી/બીવીમાં ૧૦% નો વધારો	પી/બીવીમાં ૧૦% નો ઘટાડો	પી.બીવીમાં ૧૦% નો વધારો	પી/બીવીમાં ૧૦% નો ઘટાડો
ઓપીએલમાં રોકાણોની યોગ્ય કિંમત (₹. કરોડમાં)	<u>૩૧.૮૦</u>	<u>૨૬.૧૦</u>	<u>૩૧.૮૦</u>	<u>૨૬.૧૦</u>

વર્તમાન વર્ષમાં તેમજ પાછલા વર્ષમાં, જીએસપીસી એલએનજીમાં રોકાણોનું મૂલ્ય-બજારમાં અભિગમનાં આધારે તુલનાત્મક કંપનીઓ બહુવિધ (“સીસીએમ”) પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને વાજબી રીતે કરવામાં આવ્યું છે.

એકાંકી નાણાંકીય પત્રકો

સંવેદનશીલતા વિશ્લેષણ-જીએપીસી એલએનજી લિમિટેડ

(₹. કરોડમાં)

નોંધપાત્ર અવલોકનક્ષમ ઈનપુટ્સ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ ઓસીઆઈ		૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ ઓસીઆઈ	
	પી/બીવીમાં નો વધારો	પી/બીવીમાં નો ઘટાડો	પી.બીવીમાં નો વધારો	પી/બીવીમાં નો ઘટાડો
ઓસીઆઈ દ્વારા માપવામાં આવેલ અનકવોટે રોકાણોમાં ઈક્વિટી શેર્સ				
ઓપીએલમાં રોકાણોની યોગ્ય કિંમત (₹. કરોડમાં)	<u>૧૭.૫૫</u>	<u>૧૪.૩૬</u>	<u>૨૮.૩૫</u>	<u>૨૩.૧૮</u>

ગ. નાણાંકીય જોખમ સંચાલન

નાણાંકીય ઉપકરણોમાંથી ઉદ્ભવતા નીચે મુજબના જોખમોના સંપર્કમાં કંપની આવી છે:

- ક. શાખનું જોખમ;
- ખ. પ્રવાહી જોખમ; અને
- ગ. બજાર જોખમ

(૧) જોખમ સંચાલન માળખું

કંપની, નાણાંકીય ઉપકરણોની સાથે સાથે વ્યાપારિક/કામગીરી પ્રવૃત્તિઓમાંથી ઉદ્ભવતા નાણાંકીય જોખમોના સંપર્કમાં આવ્યું છે. આ જોખમોમાં બજારના જોખમોને લગતાં કિંમત જોખમ, ચલણ જોખમ અને વ્યાજ દર જોખમ, શાખ જોખમ અને પ્રવાહી જોખમનો સમાવેશ થાય છે. નાણાંકીય અને વાણિજ્યિક ટીમ, મેનેજમેન્ટને (સીએફઓ સહિત) સલાહ આપે છે, જે જોખમસંચાલન વ્યૂહરચનાઓ અને પ્રક્રિયાઓની દેખરેખ રાખે છે. ટુકડીઓનો ઉદ્દેશ્ય, કંપની માટેના નાણાંકીય જોખમો અને સંભવિત યોગ્ય નાણાંકીય જોખમશાસન માળખા બાબતે મેનેજમેન્ટને જાણ કરવાનો છે. સંબંધિત ટુકડીઓ, વિશ્લેષણ અને સમજણમાંથી મળેલા ઈનપુટ્સના આધારે મેનેજમેન્ટ, જોખમોના શમન માટેના દિશા નિર્દેશો જારી કરે છે. મેનેજમેન્ટ નિયમિતરૂપે જોખમસંચાલન નીતિઓ અનુસારના જોખમો ઓળખાય, તેનું માપન અને સંચાલન થાય તે હેતુથી તેમની ઉપર દેખરેખ રાખે છે.

ગેસ ટ્રેડિંગ વ્યાપારને લગતી કંપનીની જોખમસંચાલનની પ્રવૃત્તિઓનું સંચાલન કોમર્શિયલ ટીમ દ્વારા થાય છે, જ્યારે કે નાણાંકીય પ્રવૃત્તિઓને લગતી પ્રવૃત્તિઓનું સંચાલન નાણાંકીય ટુકડી દ્વારા થાય છે. મેનેજમેન્ટના દિશાનિર્દેશો અનુસાર દેખરેખ હેઠળના યોગ્ય કૌશલ્યો અને અનુભવ સાથે ટુકડીઓ દ્વારા દરેક ડેરીવેટીવ પ્રવૃત્તિઓ હાથ ધરવામાં આવે છે. ટુકડીઓ, આવશ્યક નાણાંકીય અને સંચાલકીય નિયંત્રણોને લગતી પ્રવૃત્તિઓ હાથ ધરે છે.

(૨) શાખ જોખમ

શાખ જોખમ એવું જોખમ છે કે, જ્યારે ગ્રાહક એ સામાવાળો પક્ષકાર નાણાંકીય ઉપકરણની કામગીરી કરવામાં નિષ્ફળ જાય અથવા તો કંપનીના નાણાંકીય નુકસાનને કારણે રકમની ચુકવણી કરવામાં નિષ્ફળ જાય. સંભવિત પ્રવૃત્તિઓ કે જ્યાં શાખ જોખમો ઉદ્ભવી શકે, જેમાં નાણાંકીય સંસ્થાઓ સાથે રોકડ અને રોકડ સમકક્ષો, ડેરીવેટીવ નાણાંકીય ઉપકરણો અને ડિપોઝીટ્સનો સમાવેશ થાય છે તેમજ ગ્રાહકે શાખ આપવાને કારણે બાકી મળવાપાત્ર રકમના જોખમોનો સમાવેશ થાય છે. નાણાંકીય અસ્ક્યામતો સાથે સંકળાયેલ મહત્તમશાખ સંપર્ક એ ધારિત મૂલ્યની સમકક્ષ રકમ છે. અપનાવવામાં આવેલી અનુરૂપ શમન પ્રક્રિયાઓ સાથે ખાસ કરીને કંપની સંબંધિત શાખ જોખમની વિગતોની ગણના નીચે મુજબ કરવામાં આવે છે.

વેપાર લેણાં

ગેસ ટ્રેડિંગના વ્યાપારમાં કંપનીના ગ્રાહકોમાં પેટા કંપનીઓ / સહયોગી કંપનીઓ અને કોર્પોરેટ કંપનીઓ - પબ્લિક સેક્ટર અંડરટેકિંગ્સનો સમાવેશ થાય છે. ગેસ વેચાણ / ખરીદી માટે કરારગત કરાર કરતાં પહેલાં કંપની સામેના પક્ષકારની શાખની પુષ્ટિ મેળવે છે અને કરારમાં યોગ્ય જોખમશમન ઉપાયોનો સમાવેશ કરવામાં આવે છે. કંપનીની ડોક્ટર્સ પોલિસીના સંચાલન દ્વારા સામેના પક્ષકારોના મળવાપાત્ર રકમના સંબંધમાં વ્યવહારો કરવામાં આવે છે, આ એક માર્ગદર્શક દસ્તાવેજ છે. આમ, આ સમયે કંપની ગેસ ટ્રેડિંગ મળવાપાત્ર ઉપર કોઈ કેડિટ જોખમધરાવતું નથી. ગુજરાત ઉર્જા વિકાસ નિગમલિમિટેડ (જીયુવીએનએલ), જે એક પબ્લિક સેક્ટર અંડરટેકિંગ છે, જેનું સંચાલન ગુજરાત સરકાર દ્વારા કરવામાં આવે છે અને તે વિન્ડ એનર્જી બિઝનેસ માટેનો એકલ ગ્રાહક છે. આમ, પબ્લિક સેક્ટર અંડરટેકિંગ ગ્રાહકો હોવાથી સમયસર ચુકવણીનો ટ્રેક રેકોર્ડ તેમજ યોગ્ય કેડિટ રેટિંગ ધરાવે છે અને આમ, કંપનીને કોઈ કેડિટ જોખમનથી.

પ્રાપ્તિકર્તાઓની આવરદા

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
ધિરાણ સમયગાળાની અંદર		
ભૂતકાળમાં ૧ થી ૩૦ દિવસ	૭૪૩.૫૦	૬૫૧.૫૭
ભૂતકાળમાં ૩૧ થી ૬૦ દિવસ	૧૨૫.૧૬	૧૩૮.૪૩
ભૂતકાળમાં ૬૧ થી ૯૦ દિવસ-		૦.૨૬
પાછલા ૯૦ દિવસથી વધુ સમય	૫.૨૭	૫૦.૮૮

ઉપરોક્ત મળવાપાત્ર રકમો જે પહેલાંનાં લેણાં હતાં પરંતુ પ્રત્યેક કેસના આધારે ક્ષતિગ્રસ્તતાનું મૂલ્યાંકન કરવામાં આવ્યું નથી. ત્રાહિત પક્ષ ગ્રાહકોની ઘટનાઓ, જેમણે તેમની શાખની યોગ્યતા સાબિત કરી છે. મેનેજમેન્ટનો મત એવો છે કે આવી નાણાંકીય અસ્ક્યામતો ક્ષતિગ્રસ્ત નથી થઈ કારણકે તેમની કેડિટ ગુણવત્તા ઉપર કોઈ વિપરીત અસર નથી પડી અને ભૂતકાળની ચુકવણી વર્તણૂક અને ગ્રાહકની કેડિટ જોખમના મૂલ્યાંકનના આધારે વસૂલી શકાય છે, જેમાં જો તેઓ ઉપલબ્ધ હોય તો ગ્રાહકોની નિહિત કેડિટ રેટિંગનો સમાવેશ થાય છે. વધુમાં જણાવવાનું કે, જો રકમની વસૂલાત એક વર્ષની અંદર કરી લેવામાં આવી હોય તો નાણાંના સમય-મૂલ્યમાં કોઈ નુકસાન ન થયું હોય તેમ કહેવાય. પરિણામે, મળવાપાત્ર રકમો ઉપર અપેક્ષિત કેડિટ ખાધના સંબંધમાં કોઈ વધારાની જોગવાઈનું સર્જન કરવામાં આવ્યું નથી. નાણાંકીય અસ્ક્યામતોની અન્ય કોઈ શ્રેણીઓ નથી, તે ભૂતકાળમાં હતી પણ ક્ષતિગ્રસ્ત થયેલ ન હતી. વ્યાપાર મળવાપાત્ર રકમની ક્ષતિગ્રસ્તતા માટેની જોગવાઈ કરવામાં આવી નથી, જે ગતિવિધિ નીચે દર્શાવી છે તે નોંધપાત્ર નથી.

અપેક્ષિત શાખના નુકસાનના ભથ્થાની ગતિવિધિ

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
વર્ષની શરૂઆતમાં સિલક	૨.૯૪	૩.૧૨
ભથ્થામાં ફેરફાર	-	(૦.૧૮)
બંધ સિલક	<u>૨.૯૪</u>	<u>૨.૯૪</u>

મેનેજમેન્ટ માને છે કે, ક્ષતિગ્રસ્ત રકમો એટલે કે ભૂતકાળના લેણાંઓ, જે ૩૦ દિવસથી વધુ સમયથી સંપૂર્ણપણે વસૂલ કરવાના બાકી હોય તેમને ગ્રાહકોની ભૂતકાળની ચુકવણી વર્તણૂક અને ગ્રાહકોના કેડિટ જોખમના મૂલ્યાંકન દ્વારા વસૂલી શકાય છે, જેમાં ગ્રાહકોના નિહિત કેડિટ રેટિંગનો પણ સમાવેશ થાય છે, જો તે ઉપલબ્ધ હોય તો. કંપનીની વ્યાપાર મળવાપાત્ર રકમો ઈન્ડિયામાં છે અને ઈન્ડિયાની બહાર કોઈ કેડિટ એક્સ્પોઝર નથી. કંપની, તેના પ્રસારના સંબંધમાં ખૂબ જ વિસ્તરી છે અને આમ, કોઈ ઈન્સ્ટ્રુમેન્ટ જોખમજોવા મળતું નથી.

અન્ય નાણાંકીય અસ્ક્યામતો

અન્ય નાણાંકીય અસ્ક્યામતોમાં ₹. ૪૯૩.૫૬ કરોડની રકમનો સમાવેશ થાય છે, જે કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩ માટે પક્ષકારો વચ્ચે અમલમાં આવેલ પ્રોડક્શન શેરીંગ કોન્ટ્રાક્ટને લગતી રકમ જ્યુબિલન્ટ ઓફશોર ડ્રિલીંગ પ્રા. લિ. (જેઓડીપીએલ) પાસેથી મળવાપાત્ર છે. જેઓડીપીએલે નાદારી માટેની પીટીશન દાખલ કરી છે અને નાદારી વ્યવસાયિક પુનર્ગઠનની નિમણૂક કરવામાં આવી છે. તેમ છતાં રીઝોલ્યુશન પ્રોસેસ સાર્થક ન નીવડી અને ત્યાર બાદ જેઓડીપીએલ ફંડમાં ગયું અને ફંડના અધિકારીની નિમણૂક કરવામાં આવી. બાકી લેણાંની વસૂલી કરવા માટે કંપનીએ જેઓડીપીએલને જપ્તીની નોટિસ જારી કરી. કેજી બ્લોકના ભાવિ રોકડ પ્રવાહો દ્વારા જેઓડીપીએલ પાસેથી મળવાપાત્ર રકમોની યોગ્ય વસૂલાત માટે જીએસપીસી, પ્રોડક્શન શેરીંગ કોન્ટ્રાક્ટ હેઠળ યોગ્ય અધિકારો ધરાવે છે. મેનેજમેન્ટ, આગળની બાજુ મૂલ્યાંકન કરે છે અને આવશ્યક પગલાંઓ ભરવા માટે પ્રતિબદ્ધ છે.

આ ઉપરાંત, અન્ય નાણાંકીય અસ્ક્યામતોમાં ડેરીવેટીવ કોન્ટ્રાક્ટ્સ, રોકડ અને રોકડ સમકક્ષો કર્મચારીઓને પ્રદાન કરવામાં આવેલી લોન્સ તથા પેટાકંપનીઓ, સહયોગી કંપનીઓ અને સંયુક્ત સાહસો સિવાયની કંપનીઓ કરેલા ઈક્વિટી શેરના રોકાણોનો સમાવેશ થાય છે.

- બેન્કમાં રાખવામાં આવેલી રોકડ અને રોકડ સમકક્ષો તથા બેન્ક ડિપોઝિટ્સ સારી પ્રતિષ્ઠા ધરાવે છે તથા યોગ્ય કેડિટ રેટિંગ સાથે ભૂતકાળનો ટ્રેક રેકોર્ડ ધરાવે છે. કંપની તેમની શાખની પાત્રતા અન્વયે નિયમિત અંતરાલોમાં સમીક્ષા કરે છે.
- સારી શાખ ધરાવતી કંપનીઓમાં રોકાણો કરવામાં આવ્યા છે.

(૩) પ્રવાહિતા જોખમ

પ્રવાહિતા જોખમ એ એવું જોખમ છે, જેમાં કંપની તેની નાણાંકીય જવાબદારીઓ સાથે સંકળાયેલી જવાબદારીઓમાં મુશ્કેલી અનુભવશે, જેને રોકડ અથવા અન્ય નાણાંકીય અસ્ક્યામતો વિતરિત કરીને સુયોજિત કરવી જરૂરી બને છે. કંપનીનું નાણાંકીય આયોજન માટે શક્ય હોય ત્યાં સુધી તકેદારી રાખવામાં આવી છે, જેમાં સામાન્ય અને ત્રસ્ત પરિસ્થિતિઓ હેઠળ, અસ્વીકાર્ય નુકસાન કર્યા વગર અથવા કંપનીની પ્રતિષ્ઠાને નુકસાન પહોંચાડ્યા વગર જ્યારે પણ જરૂર જણાય ત્યારે જવાબદારીઓ પરિપૂર્ણ કરવા માટે પર્યાપ્ત પ્રવાહિતા ઉપલબ્ધ છે. જૂથે, દરેક વ્યાપારિક પરિસ્થિતિમાં નાણાંકીય ખંત અને વ્યવસ્થિત યોગ્ય પ્રવાહિતાના વ્યવહારો કર્યા છે.

નાણાંકીય વ્યવસ્થાપન

રીપોર્ટિંગ સમયગાળાના અંતે કંપની નીચે જણાવેલી ન ઉપારેલી ઉછીના નાણાંની વ્યવસ્થા ધરાવતી હતી.

એકાંકી નાણાંકીય પત્રકો

વિગતો	કાર્યકારી મૂડી માંગ લોન	(₹. કરોડમાં)	
		૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
ફ્લોટિંગ રેટ બોરોઈંગ			
એક વર્ષમાં પુરા થતા (કાર્યકારી મૂડી માંગ લોન, લાઈન ઓફ ક્રેડિટ અને અન્ય સુવિધાઓ		૧,૨૦૦.૦૦	૧,૦૫૦.૦૦
એક વર્ષમાં પુરા થતા (કાર્યકારી મૂડી માંગ લોન, લાઈન ઓફ ક્રેડિટ અને અન્ય સુવિધાઓ		-	-
કુલ		<u>૧,૨૦૦.૦૦</u>	<u>૧,૦૫૦.૦૦</u>

વધુમાં, સંબંધિત વર્ષો દરમિયાન જવાબદારીઓ પરિપૂર્ણ કરવા માટે કંપનીએ ફંડચાના અતિરિક્ત સ્ત્રોતો સાથે પણ ટાઈ-અપ કયુ છે, જેમાં ફંડચાના જોખમ અનુસાર કોઈ વિપરીત ઘટનાઓ સાથે કંપની સ્વચ્છ ટ્રેક રેકોર્ડ ધરાવે છે.

પ્રવાહિતા જોખમનો સંસર્ગ

નીચે જણાવવામાં આવેલી રીપોર્ટિંગ તારીખે નાણાંકીય બાકી જવાબદારીઓના કરારની પાકતી મુદત છે. રકમો એકંદર છે અને ડિસ્કાઉન્ટ વગરની છે તથા તેમાં અપેક્ષિત વ્યાજની ચુકવણીઓનો સમાવેશ થાય છે તથા કરાર સંપાદનની અસર બાકાત છે.

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧	(₹. કરોડમાં)			
	રકમ વહન	કુલ	૧૨ મહિના કરતા ઓછું	૧૨ મહિના કરતા વધારે
નોન-ડેરીવેટીવ નાણાંકીય જવાબદારીઓ				
બિન વર્તમાન દેવાઓ	૪,૧૪૪.૭૫	૪,૧૪૪.૭૫	-	૪,૧૪૪.૭૫
વર્તમાન દેવાઓ	૧૦૦.૦૦	૧૦૦.૦૦	૧૦૦.૦૦	-
બિન વર્તમાન નાણાંકીય જવાબદારીઓ	૧૨.૬૫	૧૨.૬૫	-	૧૨.૬૫
વર્તમાન નાણાંકીય જવાબદારીઓ	૮૧૩.૦૩	૮૧૩.૦૩	૮૧૩.૦૩	-
વેપાર અને અન્ય ચુકવવાપાત્ર	૧,૦૮૫.૬૭	૧,૦૮૫.૬૭	૧,૦૮૫.૬૭	-
કુલ	<u>૬,૨૫૬.૧૦</u>	<u>૬,૨૫૬.૧૦</u>	<u>૨,૦૮૮.૭૦</u>	<u>૪,૧૫૭.૪૦</u>

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦	(₹. કરોડમાં)			
	રકમ વહન	કુલ	૧૨ મહિના કરતા ઓછું	૧૨ મહિના કરતા વધારે
નોન-ડેરીવેટીવ નાણાંકીય જવાબદારીઓ				
બિન વર્તમાન દેવાઓ	૫,૪૧૨.૫૦	૫,૪૧૨.૫૦	-	૫,૪૧૨.૫૦
વર્તમાન દેવાઓ	૧૪૮.૬૭	૧૪૮.૬૭	૧૪૮.૬૭	-
બિન વર્તમાન નાણાંકીય જવાબદારીઓ	૧૨.૫૬	૧૨.૫૬	-	૧૨.૫૬
વર્તમાન નાણાંકીય જવાબદારીઓ	૮૬૫.૭૮	૮૬૫.૭૮	૮૬૫.૭૮	-
વેપાર અને અન્ય ચુકવવાપાત્ર	૭૦૦.૬૦	૭૦૦.૬૦	૭૦૦.૬૦	-
કુલ	<u>૭,૨૪૧.૧૧</u>	<u>૭,૨૪૧.૧૧</u>	<u>૧,૮૧૬.૦૫</u>	<u>૫,૪૨૫.૦૬</u>

(૪) બજાર જોખમ:

બજાર જોખમ એવું જોખમકે અનિશ્ચિતતા છે, જે સંબંધિત બજાર કિંમતની હિલચાલમાંથી ઉભી થાય છે અને તેની અસર બિઝનેસના વર્તમાન ભાવિ પ્રદર્શન ઉપર પડે છે. બજારના જોખમમાં કિંમત જોખમ, કરન્સી જોખમ અને વ્યાજ દરના જોખમનો સમાવેશ થાય છે. કંપની માટે પ્રાથમિક કિંમત જોખમ એ કોમોડિટી કિંમત જોખમ છે, જેમકે, નેચરલ ગેસની કિંમતોનું જોખમ, જે કંપનીની નાણાંકીય અસ્ક્યામતો, જવાબદારીઓ અથવા અપેક્ષિત ભાવિ રોકડ પ્રવાહો ઉપર વિપરીત અસર પાડી શકે છે. કંપની માટેના કરન્સી જોખમમાં એક્સટર્નલ કોમર્શિયલ બોરોઈંગ્સ અને નેચરલ ગેસના સપ્લાય માટેની

ચકવણીઓનો સમાવેશ થાય છે. વ્યાજ દરના જોખમસાથે ઉછીના નાણાં સાથે જોડાયેલ વ્યાજનું જોખમ સંકળાયેલું છે. ડેબ્ટ રીએલાઈન્મેન્ટ પ્લાનની સમાપ્તિ બાદ, કંપનીએ બાકીના ફોરેન્સ કરન્સીના ધિરાણો માટે વ્યાજ દર હેજિંગ સ્ટ્રેટેજીની સમીક્ષા કરવાની રહેશે. ઈએન્ડ પી બ્લોકસમાંથી અમેરિકન ડોલરની આવક માટે કુદરતી હેજિંગ દ્વારા આવા ફોરેન કરન્સી ધિરાણોની કરન્સીનું જોખમ આવરિત કરવામાં આવે છે.

કોમોડિટી કિંમત જોખમ

કંપનીની અખંડિત નેચરલ ગેસની પ્રાપ્તિ અને ટ્રેડિંગ બિઝનેસ (એલએનજી), કિંમતના જોખમસામે ખુલ્લો છે, જે કિંમતની શરતો દ્વારા તેમજ પરંપરાગત ડેરીવેટીવ ઈન્સ્ટ્રુમેન્ટ્સ દ્વારા ગ્રાહકો સાથે બેક-ટુ-બેક કરારગત એગ્રીમેન્ટ કરીને આવા જોખમનું નોંધપાત્ર રીતે શમન કરી શકાય છે, જે ગ્રાહકને વેચાણ માટે માર્કેટબલ/એક્સપેબલ સ્તર ઉપર કોમોડિટી કિંમતના હેજિંગને સુનિશ્ચિત કરે છે. કંપનીએ કોમોડિટીની અદલાબદલી અને બ્રેન્ટ ક્રુડ કિંમતો સાથે ઓપ્શન્સ જોડેલો છે, જે નેચરલ ગેસની કિંમતો સાથે ખૂબ જ સહસંબંધિત છે. ડેરીવેટીવ્સના લાંબી અવધિ દર કરારો સ્થાપાતા ગેસ ટ્રેડિંગ બિઝનેસના જોડાણથી કોમોડિટી કિંમતનું જોખમનું શમન કરવામાં મદદરૂપ થાય છે. વધુમાં ઉપર જણાવ્યું તેમ, વેચાણ કિંમતોમાં બજાર ભાવની હિલચાલની સાપેક્ષમાં યોગ્ય રીતે ફેરફાર કરવામાં આવે છે.

ઈક્વિટી કિંમત જોખમ

કંપની દ્વારા કરવામાં આવતાં રોકાણોમાંથી ઉદ્ભવતા ઈક્વિટી સિક્યોરિટીઝ કિંમત જોખમોના સંસર્ગમાં કંપની આવે છે, જેને બેલેન્સ શીટમાં અન્ય વ્યાપક આવક (એફવીઓસીઆઈ) દ્વારા વાજબી મૂલ્ય તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે. શીર્ષસ્થ ઈક્વિટી રોકાણો એ સાર્વજનિક વ્યાપાર છે, જેને એનએસઈ નિફ્ટી ૫૦ ઈન્ડેક્સ ઉપર યાદીકૃત કરવામાં આવે છે.

સંવેદનશીલતા

નીચે જણાવેલા કોષ્ટકમાં સમયગાળા દરમિયાન કંપનીની અન્ય વ્યાપક આવક ઉપરના સૂચકાંકમાં વધારા / ઘટાડાની અસરને સમીક્ષાકૃત કરવામાં આવી છે. વિશ્લેષણ એવા અભિગમ ઉપર આધારિત છે કે, સંબંધિત સમયગાળા દરમિયાન કરવામાં આવેલા રોકાણો તરીકે રાખવામાં આવેલા ઈક્વિટી શેર્સની ફાળવેલ કિંમતોમાં વાસ્તવિક ગતિવિધિઓની સરેરાશમાં વધારો ઈન્ડેક્સમાં જણાયો. અન્ય દરેક ચલો અચલ રહ્યા.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	અન્ય વ્યાપક આવક પર અસર	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
એનએસઈ નિફ્ટી ૫૦-વધારો ૬%	૧.૬૮	૧.૧૧
એનએસઈ નિફ્ટી ૫૦-વધારો ૬%	(૧.૬૮)	(૧.૧૧)

કરન્સી જોખમ

કંપનીની કામગીરીની કરન્સી ઈન્ડિયન રૂપીઝ છે. તેમ છતાં, કંપની અમેરિકન ડોલર સાથે જોડાયેલ એક્સ્ટર્નલ કોમર્શિયલ બોરોઈંગ (ઈસીબી)ના એક્સપોઝરની સાથે સાથે ફોરેન કરન્સીમાં મળવાપાત્ર અને ચુકવવાપાત્ર સાથે પણ જોડાયેલ છે. ડાઉનસ્ટ્રીમ ગ્રાહકોને વેચવામાં આવેલ કુદરતી ગેસ માટેની વેચાણ કિંમતોના યોગ્ય પરિભળ દ્વારા ગેસ ટ્રેડિંગ વ્યાપારના ચુકવવાપાત્ર સાથે જોડાયેલ કરન્સી જોખમનું શમન કરવામાં આવે છે. અમેરિકન ડોલરમાં નામાંકિત થયેલ ઈએન્ડ પી બ્લોકસમાંથી આવક મેળવવા માટે જોડાયેલ કુદરતી હેજ દ્વારા આવા ફોરેન કરન્સી ધિરાણોના કરન્સી જોખમને આવરિત કરવામાં આવે છે.

કંપની માટેની ફોરન કરન્સી (અમેરિકન ડોલર) એક્સપોઝરની સમીક્ષા નીચે મુજબની છે:

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	અન્ય વ્યાપક આવક પર અસર	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન વર્તમાન દેવાઓ		
મુદ્દલ - ઈસીબી	-	૧,૦૯૧.૦૮
કુલ વિદેશી ડોલર નિર્દિષ્ટ જોખમ	-	૧,૦૯૧.૦૮

૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ સુધીમાં અમેરિકન ડોલર નામાંકિત ઈસીબી ધિરાણોના સંબંધમાં કરન્સી સંસર્ગ શૂન્ય છે કારણ કે વર્ષ દરમિયાન અમેરિકન ડોલર ૫.૭૪૨ની ચુકવણી કરવામાં આવે છે. ગત વર્ષમાં ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૦ સુધીમાં અમેરિકન ડોલર નામાંકિત ઈસીબી ધિરાણોના સંબંધમાં કરન્સી સંસર્ગને બાકી ઈસીબીના બજાર માટે ચિહ્નિત કરવાને કારણે વધવા પામ્યું છે અને વર્ષ દરમિયાન અમેરિકન ડોલર ૫.૭૪૨ની ચુકવણી કરવામાં આવી છે. પ્રવર્તમાન ધિરાણો માટેનું કરન્સી જોખમકુદરતી હેજ દ્વારા યોગ્ય રીતે આવરિત થાય છે, જેમકે, ઈએન્ડ પી બ્લોકસમાંથી અમેરિકન ડોલર નામાંકિત આવક અને ગેસ ટ્રેડિંગ વ્યાપારમાંથી માર્જીન્સ.

એકાંકી નાણાકીય પત્રકો

વર્ષ દરમિયાન નીચે મુજબના નોંધપાત્ર વિનિમય દર લાગુ કરવામાં આવેલ વર્ષાત હાજર દર

રૂ.	સરેરાશ કિંમત		વર્ષાત હાજર દર	
	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૨૯-૨૦	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ
	યુએસ ડોલર	૭૪.૪૫	૭૨.૨૮	૭૩.૫૦

આ નોંધમાં અગાઉ કુલ ફોરેન કરન્સી એક્સપોઝરના આધારે સેન્સિટિવિટી એનાલિસીસ પ્રદાન કરવામાં આવ્યો હતો.

રૂ. માં અસર	નફો અથવા નુકશાન		ઈકિવટી, કર પછીની	
	મજબુત	નબળું	મજબુત	નબળું
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ યુએસ ડોલર (૭% મુવમેન્ટ)	-	-	-

રૂ. માં અસર	નફો અથવા નુકશાન		ઈકિવટી, કર પછીની	
	મજબુત	નબળું	મજબુત	નબળું
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ યુએસ ડોલર (૭% મુવમેન્ટ)	(૭૬.૩૮)	૭૬.૩૮	૪૯.૬૯

વ્યાજ દરનું જોખમ

વ્યાજ દરનું જોખમ એવું જોખમ છે કે જેમાં નાણાકીય ઉપકરણનું યોગ્ય મૂલ્ય અથવા ભાવિ રોકડ પ્રવાહ બજારના વ્યાજના દરોમાં થતા ફેરફારોને કારણે વધઘટ થશે. બજારના વ્યાજ દરોમાં થતા ફેરફારને કારણે કંપની જોખમના સંસર્ગમાં આવવાની પ્રક્રિયા સામાન્ય રીતે ફ્લોટિંગ વ્યાજ દરો સાથે કંપનીની લાંબી અવધિના દેવાંની જવાબદારીઓ સાથે સંબંધિત છે. જેમકે, બેઝ રેટ/એમસીએલ એ આઈએનઆર નિર્દિષ્ટ ધિરાણ સાથે અને દ-મહિનાની એલઆઈબીઓર અમેરિકન નિર્દિષ્ટ ધિરાણ સાથે જોડાયેલ છે.

કંપનીએ અમેરિકન ચલણ તેમજ ભારતીય ચલણના ઉછીનાં નાણાં લીધેલાં છે. નાણાં ધીરનાર સાથે કરારગત કરાર (ધિરાણ કરારની શરતો)ની કલમો દ્વારા કંપની ભારતીય ચલણના ધિરાણોમાં વ્યાજ દરનું જોખમનું સંચાલન કરે છે. જેમાં કોઈ પણ જાતની પેનલ્ટી વગર ધિરાણોની ચુકવણી કરવા માટે તેમાં કરવામાં આવેલી જોગવાઈઓ કંપનીને મંજૂરી આપે છે. આ કલમની કવાયત એવી રીતે થઈ શકે કે, કરાર હેઠળના વ્યાજ દર અનુરૂપ દિશામાં નથી જતાં અને કંપની પાસે અન્ય વિકલ્પો ઉપલબ્ધ છે, જેમાં લીધેલાં ધિરાણ માટે ઓછા વ્યાજ દરના ધિરાણોમાં જઈ શકાય. ડેબ્ટ રીએલાઈન્મેન્ટ પ્લાનની સમાપ્તિ બાદ કંપનીએ બાકી ફોરેન કરન્સીના ધિરાણો માટે વ્યાજ દરની હેજિંગ સ્ટ્રેટેજીની સમીક્ષા કરવાની રહેશે.

ચાલુ દર સાધનો	(રૂ. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ
બિન-વર્તમાન દેવાઓ	૨,૮૭૫.૬૯	૩,૫૭૮.૪૪
ચાલુ દેવાઓ	૧૦૦.૦૦	૧૪૯.૬૭
લાંબાગાળાનાં દેવાઓનો વર્તમાન ભાગ	૨૧૨.૩૭	૧૮૫.૩૭
કુલ	<u>૩,૧૮૮.૦૬</u>	<u>૩,૯૧૩.૪૮</u>

(₹. કરોડમાં)

સ્થાયી-દર સાધનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન-વર્તમાન દેવાઓ	૧,૨૬૮.૦૬	૧,૮૩૪.૦૬
ચાલુ દેવાઓ	-	-
લાંબાગાળાનાં દેવાઓનો વર્તમાન ભાગ	૩૫૪.૮૪	૨૬૫.૮૪
કુલ	૧,૬૨૨.૦૦	૨,૧૦૦.૦૦

સંવેદનશીલતા વિશ્લેષણ:

વ્યાજ દરોમાં ફેરફારને કારણે નફો કે નુકસાન એ ઉછીના લીધેલાં નાણાંમાંથી વધુ/ઓછા વ્યાજ ખર્ચ પરત્વે સંવેદનશીલ હોય છે. જ્યાં સુધી ભારતીય ચલણના ઉછીના નાણાં સાથે સંબંધ છે ત્યાં સુધી કંપની, નફા કે નુકસાન દ્વારા યોગ્ય કિંમતે કંપની કોઈ સ્થાયી દરની નાણાંકીય અસ્ક્યામતો કે નાણાંકીય જવાબદારીઓને ધ્યાનમાં લેતી નથી અને કંપની કોઈ નિયુક્ત ડેરીવેટીવ્સ (વ્યાજ દર અદલબદલ) ધરાવતી નથી. પરિણામે, રીપોર્ટીંગ તારીખે વ્યાજ દરમાં ફેરફારનો નફા કે નુકસાન ઉપર પ્રભાવ નિમ્નનિર્દેશિત કોષ્ટકમાં નિર્દેશ છે. સ્થિર દરના ધિરાણો ઉપર કોઈ વ્યાજ દરનું જોખમમાનવામાં આવતું નથી, આને નીચેના સંવેદનશીલ વિશ્લેષણથી બાકાત રાખવામાં આવ્યું છે.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	નફો અથવા નુકશાન		ઈકિવટી, કરની ચોખ્ખી	
	૧૦૦ બીપી વધારો	૧૦૦ બીપી ઘટાડો	૧૦૦ બીપી વધારો	૧૦૦ બીપી ઘટાડો
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧				
બિન-વર્તમાન દેવાઓ	(૨૮.૭૬)	૨૮.૭૬	(૨૧.૫૨)	૨૧.૫૨
ચાલુ દેવાઓ	(૧.૦૦)	૧.૦૦	(૦.૭૫)	૦.૭૫
લાંબાગાળાનાં દેવાઓનો વર્તમાન ભાગ	(૨.૧૨)	૨.૧૨	(૧.૩૮)	૧.૩૮
કુલ	(૩૧.૮૮)	૩૧.૮૮	(૨૩.૬૫)	૨૩.૬૫
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦				
બિન-વર્તમાન દેવાઓ	(૩૫.૭૮)	૩૫.૭૮	(૨૩.૨૮)	૨૩.૨૮
ચાલુ દેવાઓ	(૧.૫૦)	૧.૫૦	(૦.૮૭)	૦.૮૭
લાંબાગાળાનાં દેવાઓનો વર્તમાન ભાગ	(૧.૮૫)	૧.૮૫	(૧.૨૧)	૧.૨૧
કુલ	(૩૮.૧૩)	૩૮.૧૩	(૨૫.૩૬)	૨૫.૩૬

અન્ય જોખમ- કોવિડ-૧૯ની અસર

કંપની, શ્રેણી અને વાજબી મૂલ્ય દ્વારા નાણાંકીય સાધનોનો નિર્દેશ કરે છે, જેમાં નાણાંકીય અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓનો સમાવેશ થાય છે. ઓસીઆઈ દ્વારા નાણાંકીય અસ્ક્યામતોના વાજબી મૂલ્યનો સમાવેશ જીએસપીસી એલએનજી લિમિટેડ, ઓએનજીસી પેટ્રોએડીશન્સ લિમિટેડ અને ગુજરાત ઈન્ડસ્ટ્રિયલ પાવર કોર્પોરેશન લિમિટેડ (જીઆઈપીસીએલ)માં થયેલ રોકાણોમાં કરવામાં આવ્યો છે. બજાર અભિગમ દ્વારા જીએલએલ અને ઓપીએએલનું વ્યાજબી મૂલ્ય છે, જેમા કોવિડ-૧૯ની કોઈ સંભવિત અસર થઈ છે. જીઆઈપીસીએલ, લેવલ-૧ દ્વારા વાજબી મૂલ્યની છે, આમ વૈશ્વિક મહામારીની બજારમાં અસર પડી છે.

ઋણમુક્તિ ખર્ચ ખાતે હાથ ધરવામાં આવેલી નાણાંકીય અસ્ક્યામતોનું (જેમકે, પક્ષકારો સંબંધિત પ્રાપ્તિઓ, અસુરક્ષિત ધિરાણો, એડવાન્સીસ) મૂલ્યાંકન વધતા કેડિટ જોખમની સંભાવના અને કોવિડ-૧૯ના મૂળભૂત પરિણામો માટે હાથ ધરવામાં આવ્યું છે. સામાવાળા પક્ષકારોએ યોગ્ય નાણાંકીય મજબૂતીકરણનું મૂલ્યાંકન કર્યું છે અને કેડિટ જોખમ નોંધપાત્ર રીતે ઓછું છે, આમ, અસ્ક્યામતોને તેના સંબંધિત મૂલ્ય ઉપર ચાલુ રાખવામાં આવી છે, જેની પ્રાપ્તિ કરવાની રહેશે / મુદ્દીકરણ કરવાનું રહેશે. રોકડ અને રોકડ સમકક્ષ સિલક આવા મૂલ્યાંકન માટે અનિવાર્ય નથી.

ખર્ચ ખાતે હાથ ધરવામાં આવેલી નાણાંકીય અસ્ક્યામતોમાં જીએસપીસી સ્ટ્રુપ કંપનીઓમાં રોકાણનો સમાવેશ થાય છે. જીએસપીસીના વ્યાપારો ઉપર કોવિડ-૧૯ની અસરનું મૂલ્યાંકન કરવામાં આવ્યું અને કેટલાંક બિઝનેસ વર્ટિકલ્સના માંગ દ્રષ્ટિકોણ ઉપરની અસરનો સમાવેશ થાય છે, તેમજતાં, બિઝનેસ વર્ટિકલ્સ સહજ નાણાંકીય મજબૂતી લાવે છે અને ટકી રહેવા માટે યોગ્ય વસુલાતનો અનુભવ કરવાનો રહેશે, જેની ઉપર સંબંધિત અસ્ક્યામતોનો ધારણ કરેલી છે.

કંપનીએ ઉપયોગમાં લીધેલા અભિગમોના આધારે સંવેદનશીલતા વિશ્લેષણની કામગીરી કરી છે અને વર્તમાન અંદાજોના આધારે અપેક્ષા રાખે છે કે, આ અસ્ક્યામતોની વહન રકમ પરિકલ્પિત સમયમર્યાદામાં પુનઃપ્રાપ્તામ/મુદ્દીકરણ કરવામાં આવશે. કોવિડ-૧૯ની અસરનું મૂલ્યાંકન ઉપલબ્ધ માહિતીના આધારે કરેલા ઉત્કૃષ્ટ પ્રયાસોના આધારે હાથ ધરવામાં આવે છે અને વૈશ્વિક મહામારીના વિકસતા પરિદ્રશ્ય ઉપર મૂલ્યાંકનમાંથી તફાવતનો અનુભવ થઈ શકે.

એકાંકી નાણાકીય પત્રકો

નોંધ ૪૦

મૂડી સંચાલન

કંપની, મૂડીને કુલ ઇક્વિટી તરીકે વર્ણવે છે, જેમાં જારી કરવામાં આવેલ ઇક્વિટી મૂડી, શેર પ્રીમિયમ અને દરેક અન્ય ઇક્વિટી અનામતો જે મૂળ ઇક્વિટી ધારકોને આભારી હોય (જે કંપનીની કુલ અસક્ક્યામત કિંમત છે). સુરક્ષિત નાણાકીય પાયો બનાવતી વખતે કંપનીના નાણાકીય માળખાનો પ્રાથમિક ઉદ્દેશ્ય શેરધારકો માટે મૂલ્ય વિકાસના વ્યવસાયને સમર્થન આપવાનો છે. કંપની કુલ દેવા ગુણોત્તર જાળવવાનું લક્ષ્ય ધરાવે છે, જે કુલ દેવાથી કુલ દેવા + ઇક્વિટીનો ગુણોત્તર છે, જે ~૫%ની લવચિકતા સાથે ૨:૩ ગણો હોય છે.

‘સમાયોજિત કુલ દેવા’ થી ‘સમાયોજિત ઇક્વિટી’ના ગુણોત્તરનો ઉપયોગ કરીને કંપની મૂડી ઉપર દેખરેખ રાખે છે. આ હેતુ માટે, સમાયોજિત કુલ દેવાને કુલ જવાબદારીઓ તરીકે વર્ણવિત કરવામાં આવે છે, જેમાં વ્યાજ સાથેના ધિરાણો અને ઉછીના નાણાં અને નાણાકીય ભાડાઓ બાદ રોકડ અને રોકડ સમકક્ષો હેઠળની જવાબદારીઓનો સમાવેશ થાય છે. સમાયોજિત ઇક્વિટીમાં ઇક્વિટીના દરેક ઉપકરણોનો સમાવેશ થાય છે.

કંપનીનો ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧નો સમાયોજિત કુલ દેવાં થી ઇક્વિટી ગુણોત્તર નીચે મુજબ હતો.

(₹. કરોડમાં)

ચલ-દર સાધનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
વ્યાજ આધારિત લોન અને ઋણની કુલ જવાબદારીઓ	૪,૮૧૨.૦૬	૬,૦૧૩.૪૮
બાદ:રોકડ અને બેંક સિલક	૪૮૪.૧૫	૬૪૪.૫૩
સમાયોજિત ચોખ્ખા દેવા	૪,૩૨૭.૯૧	૫,૩૬૮.૯૫
કુલ ઇક્વિટી	૧,૭૭૦.૪૬	૧,૦૩૧.૪૬
સમાયોજિત ઇક્વિટી રેશીયોને સમાયોજિત ચોખ્ખા દેવા	૨.૪૪:૧ વખત	૫.૨૧:૧ વખત

નોંધ ૪૧

સંયુક્ત સાહસોના પક્ષકારોની બાકી રકમ સંદર્ભે કેશ કોલ અને અન્ય વિનિમયોના લીધે તેમજ બીજા પક્ષકારો જેવા કે દેવાદારો, લેણદારો લોનો અને ધિરાણોના કેટલીક સિલકના સંદર્ભે, સિલકોનું પૃથક્કરણ યોગ્ય રીતે કરવામાં આવ્યું છે. કંપની પક્ષકારો સાથે હિસાબો મેળ કરવાની પ્રક્રિયા હાથ ધરી છે અને જો કોઈ સમાયોજન હશે તો તેને હિસાબમેળ/પતાવટ દરમિયાન ધ્યાને લેવામાં આવશે. જેઓએ અનુસાર, કેશ કોલ્સની વિલંબિત ચુકવણી ઉપર વ્યાજ મળવાપાત્ર હોય અથવા વ્યાજ ચુકવવાપાત્ર હોય. સામાન્ય રીતે, ફક્ત અનિર્ણિત સ્પષ્ટીકરણો અથવા વિવાદિત મામલાઓના કિસ્સામાં જ કેશ કોલ્સની પ્રક્રિયામાં વિલંબ થાય છે અને આમ, વ્યાજનું એકત્રીકરણ અને ચુકવણી ખૂબ જ અનિશ્ચિત છે. તદ્દનુસાર, વિલંબિત ચુકવણી અથવા રોકડની પ્રાપ્તિ ઉપર મળવાપાત્ર વ્યાજ અથવા ચુકવવાપાત્ર વ્યાજને તેની પ્રાપ્તિના સમયે હિસાબી ચોપડાઓમાં માન્યતા આપવામાં આવે છે.

નોંધ ૪૨

એએસ ૧૧૬ લીઝીસનું ટ્રાન્ઝીશન

૩૦ માર્ચ, ૨૦૧૯ના રોજ કંપનીઝ (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ) અમેન્ડમેન્ટ રૂલ્સ, ૨૦૧૯ અને કંપનીઝ (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ) સેક્શન અમેન્ડમેન્ટ રૂલ્સ, ૨૦૧૯ દ્વારા મિનિસ્ટ્રી ઓફ કોર્પોરેટ અફેર્સ (“એમસીએ”) દ્વારા ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ લીઝ સૂચિત કરવામાં આવી છે, જે વર્તમાન લીઝ સ્ટાન્ડર્ડ, એએસ ૧૭ લીઝ અને અન્ય અર્થઘટનોને રીપ્લેસ કરે છે.

ઈન્ડ એએસ ૧૧૬, લીઝ લેનાર અને લીઝ આપનાર બંને માટે લીઝની માન્યતા, માપન, પ્રસ્તુતિ અને પ્રકટીકરણ માટેના સિદ્ધાંતો સુયોજિત કરે છે. તે ભાડાપટે લેનાર માટે એકલ, ઓન-બેલેન્સ શીટ લીઝ એકાઉન્ટિંગ મોડલ પ્રસ્તુત કરે છે.

૧લી એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની અસરથી (“ટ્રાન્ઝીશન તારીખ”) કંપનીએ સુધારેલ પૂર્વવર્તી અભિગમનો ઉપયોગ કરીને એએસ ૧૧૬ને લાગુ કર્યું છે, જે હેઠળ પ્રારંભિક કામગીરીમાં સંચિત અસર, જો કોઈ હોય તો તેને જાળવણેલી આવકમાં માન્યતા આપી છે.

ઈક્વિટી એએસ ૧૧૬ના ટ્રાન્ઝીશન ઉપર કંપનીએ મહત્વપૂર્ણ મૂલ્યાંકન માટે વ્યાવહારિક હિત લાગુ કરવા માટેની પસંદગી કરી છે, કે જેની લેવડદેવડો લીઝની છે. કંપનીએ એવા જ કરારો માટે એએસ ૧૧૬ લાગુ કર્યા છે, કે જેને અગાઉ ઈન્ડ એએસ ૧૭ હેઠળ લીઝ તરીકે ઓળખવામાં આવ્યા હતા. પરિણામે, ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ હેઠળ લીઝની વ્યાખ્યા ફક્ત એવા જ કરારો ઉપર લાગુ પડતી હતી કે જે ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૧૯ના રોજ અથવા બાદમાં અમલમાં આવ્યા હતા કે ફેરફાર થવા પામ્યા હતા.

ક.લીઝ લેનાર તરીકે કંપની

એક લીઝ લેનાર તરીકે, કંપનીએ ઘણી બધી જમીન, ઓફિસના મકાનો, ફેક્ટરી શેડ અને ગેસ્ટ હાઉસ લીઝ ઉપર લીધા છે. કંપની અંતર્ગતની અસ્ક્યામતોની માલિકી માટે નોંધપાત્ર દરેક પ્રાસંગિક જોખમો અને પુરસ્કારોને ટ્રાન્સફર કરીને તેના મૂલ્યાંકનના આધારે કંપની અગાઉની વર્ગીકૃત લીઝને કાર્યરત અથવા ધિરાણ લીઝના આધારે વર્ગીકૃત કરે છે. ઈન્ડ એ. એસ. ૧૧૬ હેઠળ, આવા લીઝ માટેની અસ્ક્યામતોના ઉપયોગના અધિકાર માટે કંપની પ્રીપેઈડ ભાડુ, લીઝ હોલ્ડ જમીન અને અસ્ક્યામત નિવૃત્તિ જવાબદારીને પુન:વર્ગીકૃત કરે છે.

ટ્રાન્ઝીશન ઉપર, ઈન્ડ એ. એસ. ૧૭ હેઠળ કાર્યરત લીઝ તરીકે વર્ગીકૃત કરેલી લીઝ માટે ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૧૯ સુધીના કંપનીના વધારાના ધિરાણ દરે ડિસ્કાઉન્ટ કરીને બાકીની લીઝ ચુકવણીઓના વર્તમાન મૂલ્યને માપવામાં આવે છે. અસ્ક્યામતોના ઉપયોગના અધિકારને પ્રીપેઈડ અથવા ઉપાર્જિત લીઝ ચુકવણીઓની રકમદ્વારા સમાયોજિત કરીને, જો કોઈ હોય તો, લીઝ જવાબદારી સાથે સમાન રકમ ઉપર માપન કરવામાં આવે છે. કંપનીએ ટ્રાન્ઝીશનની તારીખે ક્ષતિગ્રસ્તતા માટે અસ્ક્યામતોના ઉપયોગના તેના અધિકારનું પરીક્ષણ કર્યું છે અને એવો નિષ્કર્ષ કાઢ્યો છે કે, એવો કોઈ નિર્દેશ નથી કે અસ્ક્યામતોના ઉપયોગનો અધિકાર ક્ષતિગ્રસ્ત થયો છે.

અગાઉ ઈન્ડ એએસ ૧૭ હેઠળ કાર્યરત લીઝ તરીકે વર્ગીકૃત કરાયેલા ભાડાપટ્ટા માટે ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ લાગુ કરતી વખતે કંપનીએ સંખ્યાબંધ વ્યવહાર સહાયકોનો ઉપયોગ કર્યો હતો. ખાસ કરીને કંપની:

- વાજબી રીતે સમાન લાક્ષણિકતાઓ સાથે લીઝનાં પોર્ટફોલિઓ પર એક જ ડિસ્કાઉન્ટ દર લાગુ કર્યો.
- ક્ષતિની સમીક્ષા કરવા માટેના વિકલ્પ તરીકે ભાડાપટ્ટો મુશ્કેલ છે કે કેમ તેના પરનાં અગાઉનાં મૂલ્યાંકનો પર આધાર રાખ્યો હતો. ૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯નાં રોજ કોઈ કઠોર કરાર નહોતો.
- લીઝ માટેનાં ઉપયોગનાં અધિકારની અસ્કયામતો અને જવાબદારીઓને ઓળખી નથી જેના માટે લીઝની મુદત પ્રારંભિક અરજીની તારીખનાં ૧૨ મહિનાની અંદર સમાપ્ત થાય છે.
- ઉપયોગ - અધિકારની સંપત્તિમાં માપનમાંથી પ્રારંભિક સીધા ખર્ચને બાકાત;

તદઅનુસાર, ₹.૧૧.૫૪ કરોડની સંપત્તિનાં ઉપયોગનાં અધિકારને માન્યતા આપવામાં આવી છે.

વ્યવહાર પર, ઈન્ડ એએસ ૧૭ હેઠળ નાણાંકીય ભાડાપટ્ટા તરીકે વર્ગીકૃત કરાયેલાં ભાડાપટ્ટા માટે, ઉપયોગનાં અધિકારની સંપત્તિની વહન રકમ અને ઈન્ડ એએસ ૧૧૬માં સંક્રમણની તારીખે ભાડાપટ્ટાની જવાબદારી એ લીઝ અસ્કયામત અને લીઝની વહન રકમ છે, ઈન્ડ એએસ ૧૭ લાગુ કરીને માપવામાં આવેલ વ્યવહારની તારીખની જવાબદારી. તદઅનુસાર ₹.૩.૬૬ કરોડ અને ₹.૩.૦૫ કરોડની રકમ અનુક્રમે લીઝ હોલ્ડ જમીન અને મકાનમાંથી ઉપયોગનાં અધિકારની મિલકતોમાં પુનઃવર્ગીકૃત કરવામાં આવી હતી.

લિઝ વ્યવહારનાં પ્રકાર:

કંપનીએ ૧૪.૫ વર્ષથી ૯૯ વર્ષની લીઝની મુદત સાથે અને ફેક્ટરી શેડની ઈમારતો ૯૯ વર્ષની લીઝની મુદત સાથે લીઝ પર જમીનનાં ઘણાં પ્લોટ લીઝા હતા. કેટલાંક લીઝ કરારોમાં પરસ્પર સંમતિ સાથે નવીનીકરણનો વિકલ્પ હોય છે અને તેમાં સમાપ્તિનો વિકલ્પ હોય છે. મનેજમેન્ટનાં ચુકાદાનાં આધારે લીઝ મુદતનાં નિર્ધારણમાં આવા વિકલ્પોને યોગ્ય રીતે ધ્યાનમાં લેવામાં આવે છે. આ તમામ કરારે માટે, અગાઉથી ચૂકવણી કરવામાં આવી છે અને તે મુજબ, વ્યવહારની તારીખ (૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯) તરીકે ઓળખવાની કોઈ લીઝ જવાબદારી નથી.

નફા અને નુકશાનમાં ઓળખાયેલ રકમ

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦
ઉપયોગનાં અધિકારની સંપત્તિ માટે ઋણ મુક્તિ શુલ્ક	૦.૫૯	૦.૬૦
ટૂંકી મુદતનાં ભાડાપટ્ટાઓ માટે ખર્ચાઓ/રોકડ પ્રવાહ:	-	-

ખ. પટેદાર કંપની તરીકે

ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ અનુસાર, કંપનીએ જ્યાં ભાડામાં વધારો થતો હોય તેવા કરારો માટે વ્યવહારની તારીખે લીઝ ઈકવાલાઈઝેશન એસેટને માન્યતા આપી હતી. કંપનીએ ઓફિસ બિલ્ડિંગ અને ગેસ્ટ હાઉસનો અમુક હિસ્સો ૧૧ મહિનાથી લઈને ૧૦ વર્ષની લીઝની મુદત સાથે લીઝ પર આપ્યો છે. લીઝ ભાડાલીઝની મુદતનાં સમયગાળા દરમિયાન વધારાને પાત્ર છે. તે જ ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ લીઝ હેઠળ કાર્યરત લીઝ તરીકે ગણવામાં આવે છે.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦
ભાડાની આવક	૩.૩૩	૨.૪૩

નીચેનું કોષ્ટક લીઝની ચૂકવણીનું પરિપક્વતા વિશ્લેષણ સુયોજિત કરે છે, જે રિપોર્ટિંગ તારીખ પછી પ્રાપ્ત થનારી બિનડિસ્કાઉન્ટ લીઝ ચૂકવણી દર્શાવે છે.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦
ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ હેઠળ કાર્યરત ભાડાપટ્ટાઓ		
એક વર્ષથી ઓછું	૦.૩૮	૦.૩૭
એક થી બે વર્ષ	૦.૪૦	૦.૩૮
બે થી ત્રણ વર્ષ	૦.૪૨	૦.૪૦
ત્રણ થી ચાર વર્ષ	૦.૨૭	૦.૪૨
ચાર થી પાંચ વર્ષ	૦.૨૭	૦.૨૭
પાંચ વર્ષથી વધુ	૦.૨૧	૦.૪૮

એકાંકી નાણાંકીય પત્રકો

નોંધ ૪૩

કોવિડ-૧૯ વૈશ્વિક મહામારીની અસર

કંપનીએ વૈશ્વિક મહામારી કોવિડ-૧૯ અને લોકડાઉનના સંબંધમાં વ્યાપર અને નાણાંકીય જોખમો ઉપરની અસરનું પ્રાથમિક મૂલ્યાંકન કર્યું હતું. કંપની મુખ્યત્વે નેચરલ ગેસ ટ્રેડિંગ અને સંશોધન તથા ઉત્પાદનના વ્યવસાયોમાં કાર્યરત છે અને તે વિભિન્ન વાણિજ્યિક એકમો, ઉદ્યોગો, ઊર્જા ઉત્પન્ન કરતાં પ્લાન્ટ્સ અને સિટી ગેસ ડિસ્ટ્રિબ્યુશન કંપનીઓને નેચરલ ગેસનો પુરવઠો પૂરો પાડે છે. તદ્દનુસાર, એક આવશ્યક સેવા પ્રદાન કરતી કંપની હોવાના કારણે, મેનેજમેન્ટને લોકડાઉનના સમગ્ર તબક્કા દરમિયાન નિર્ભાધ કામગીરી સુનિશ્ચિત કરી હતી.

વાણિજ્યિક એકમો અને ઉદ્યોગો બંધ થવાના કારણે નેચરલ ગેસની એકંદર માંગમાં લોકડાઉનના તબક્કા દરમિયાન મોટો ઘટાડો થયો હતો, તેમ છતાં, કંપનીએ પાવર પ્લાન્ટ્સ અને સિટી ગેસ ડિસ્ટ્રિબ્યુશન કંપનીઓમાં નેચરલ ગેસનો પુરવઠો પૂરો પાડવાનું ચાલુ રાખ્યું હતું. ઓઇલ અને ગેસની કિંમતોમાં નોંધપાત્ર અસ્થિરતા તેમજ કિંમતો ઘટાડવાના દબાણ, બિન-ગતિશીલ સ્ટાફ અને મર્યાદિત સ્ટાફ સાથે કામગીરી ચાલુ રાખવામાં ઉત્પાદન સ્થળ તરીકે ઓએન્ડએમ સેવા પૂરી પાડનારાને કારણે ઇએન્ડપી વ્યાપાર દુષ્પ્રભાવિત થયો હતો. ઇએન્ડપી બ્લોકસમાંથી ઓઇલ અને ગેસના ઉત્પાદનને ઉપલબ્ધ સંગ્રહની ક્ષમતા અને માંગ અનુસાર માપાંકિત કરવો પડ્યો હતો, જેને કારણે આવકની પ્રાપ્તિમાં વિલંબ થવા પામ્યો હતો.

કંપનીએ આવનારા ત્રૈમાસિકોમાં વૈશ્વિક મહામારીની સંભવિત અસરનું મૂલ્યાંકન કર્યું અને નિરીક્ષણ કર્યું કે, કંપની, ગેસ માર્કેટિંગ અને ઇએન્ડપી વ્યાપારો માટે નિર્ભાધ કામગીરીઓ ચાલુ રાખવા માટે આવશ્યક બજાર વાહકો ધરાવે છે અને યોગ્ય નાણાંકીય મજબૂતી ધરાવે છે, જેનાથી તેની નાણાંકીય પ્રતિબદ્ધતાઓ અને જવાબદારીઓ પરિપૂર્ણ કરવા માટે ચાલી રહેલ કામકાજ અને નાણાંકીય બેન્ડવિડ્થને સુનિશ્ચિત કરવામાં આવી. કંપની હાલમાં અનુકૂળ પ્રવાહિતતાની સ્થિતિ ધરાવે છે અને સામાન્ય અને તણાવયુક્ત પરિસ્થિતિ બંનેમાં તેના રોકડ પ્રવાહ અને પ્રવાહિતતા સ્થિતિનું મૂલ્યાંકન કરવા માટે આગળ વધે છે. કંપનીએ ટર્મ લોન ઋણકર્તાઓ પાસેથી કોઈ મોરેટોરીયમ (વ્યાજમાફી) સમયગાળો મેળવ્યો નથી અને તેની દેવાની જવાબદારીઓની સેવા ચાલુ રાખી છે. કંપનીના નાણાંકીય મેનેજમેન્ટને વધુમાં તેના મજબૂત એક્સ્ટર્નલ ક્રેડિટ રેટિંગ્સ દ્વારા સમર્થન પ્રાપ્ત થયું છે. કંપની યોગ્ય નાણાંકીય રીપોર્ટિંગ અને નિયંત્રણ પદ્ધતિ ધરાવે છે અને આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોનું પાલન કરીને સમગ્ર કામગીરી કરી રહી છે. કંપની જ્યારે પણ વર્તમાન નિર્દેશાંકોના આધારે બાકી હેઠળ હોય ત્યારે પણ કંપનીએ તેની સંબંધિત ચિંતાઓ અને તેની જવાબદારીઓ પરિપૂર્ણ કરવા માટેની તેમની ક્ષમતાને નિરંતર ચાલુ રાખી છે.

કંપનીએ સંશોધન રિપોર્ટ્સ, કેડિટ રિપોર્ટ્સ અને આર્થિક અનુમાનો સહિત આંતરિક અને બાહ્ય માહિતીના ઉપલબ્ધ સ્ત્રોતોનો ઉપયોગ નાણાંકીય પત્રકોની મંજૂરીની તારીખ સુધીનો કર્યો છે. કંપનીએ વૈશ્વિક મહામારીના મૂલ્યાંકન માટેના અભિગમોના આધારે સંવેદનીલતા વિશ્લેષણની કામગીરી કરી છે.

વર્ષ-૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન, કંપનીના વ્યાપાર અને નાણાંકીય સ્થિતિ ઉપર વૈશ્વિક મહામારી ફાટી નીકળવાની અસરનું મૂલ્યાંકન કરવામાં આવ્યું અને તે અનુસાર કંપનીએ વસૂલીની રકમકરતાં વહન રકમવધે તે હદ સુધીની ક્ષતિગ્રસ્તતાને નોંધી છે અને તેને નાણાંકીય પત્રકોમાં અપવાદરૂપ વસ્તુ તરીકે પ્રકટ કરી છે. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, કૂડ ઓઇલની કિંમતો ખૂબ જ અસ્થિર રહી હતી અને આમ, કંપનીએ ઓઇલ કિંમતોમાં નાની અવધિ અપસાઈડના આધારે અગાઉ પ્રદાન કરેલી ક્ષતિગ્રસ્તતાને ઉલટાવી નથી. આ વિશ્વ સ્તરે વૈશ્વિક મહામારી કોવિડ-૧૯ના મૂલ્યાંકનની અસર એક વિકાસશીલ પ્રક્રિયા હોવાને કારણે તેની અસર આવા નાણાંકીય પત્રકોની મંજૂરીની તારીખ સુધીમાં અંદાજોથી અલગ હોઈ શકે અને કંપની, ભવિષ્યમાં આર્થિક સ્થિતિઓ માટે કોઈ ભૌતિક ફેરફારોની નજીકથી દેખરેખ કરવા માટે નિરંતર રહેશે.

**નોંધ ૪૪ તુલનાત્મક આંકડાઓનું પુનઃવર્ગીકરણ**

- તુલનાત્મક સમયગાળાનાનાણાંકીય નિવેદનો માટે પુનઃવર્ગીકરણ કરવામાં આવ્યું છે.

- ચાલુ વર્ષના નાણાંકીય નિવેદનો સાથે તુલનાત્મકતા વધારવી અને સુસંગતતા નિશ્ચિત કરવી અને નોંધનું પાલન સુનિશ્ચિત કરવું.

કંપની માને છે કે, આ પ્રકારની રજૂઆત જૂથના પ્રદર્શનને સમજવા માટે વધુ સુસંગત છે. જો કે, તેની તુલનાત્મક સમયગાળા માટે નફા, ઈકિવટી અને રોકડ પ્રવાહના અહેવાલ પર કોઈ અસર થતી નથી.

૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦નાં રોજ પુનઃવર્ગીકરણ/પુનઃજૂથકરણ પહેલાં અને પછી નફા અને નુકશાનની વસ્તુઓ:

(₹. કરોડમાં)

ક્રમાંક નં.	વિગતો	પુનઃવર્ગીકરણ પહેલાં	પુનઃવર્ગીકરણ / પુનઃજૂથકરણ	પુનઃવર્ગીકરણ / પુનઃજૂથકરણ પછી
૧	અસ્કયામતો			
	અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો			
	બિન વર્તમાન			
	અન્ય મળવાપાત્ર અસ્કયામતો	૦.૦૭	૧૭૫.૫૦	૧૭૫.૫૭
	અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો			
	ચાલુ			
	અન્ય મળવાપાત્ર પેશગી	૫૩૭.૭૯	(૫૩૭.૭૯)	-
	અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો	-	૦.૦૮	૦.૦૮
	અન્ય બિન નાણાંકીય અસ્કયામતો			
	ચાલુ			
	સરકારી સત્તાઓ સાથેની સિલક	-	૬૦.૪૭	૬૦.૪૭
	અન્ય બિન નાણાંકીય અસ્કયામતો	-	૨૮૧.૩૩	૨૮૧.૩૩
	મળવાપાત્ર વેપાર			
	સારી ગણાય તેવી - તારણ વિનાની	૨૫૭.૧૨	૨૦.૫૯	૨૭૭.૭૧
૨	જવાબદારીઓ			
	અન્ય નાણાંકીય જવાબદારીઓ			
	બિન વર્તમાન જવાબદારીઓ			
	ચૂકવવાપાત્ર કામગીરી અને નિભાવ ખર્ચ	૦.૩૭	૦.૩૭	-
	અન્ય બિન નાણાંકીય અસ્કયામતો			
	બિન વર્તમાન જવાબદારીઓ			
	અન્ય	-	(૦.૩૭)	૦.૩૭
	અન્ય નાણાંકીય જવાબદારીઓ			
	ચાલુ જવાબદારીઓ			
	અન્ય	૬૨.૩૫	૦.૧૫	૬૨.૨૦
	ચૂકવવાપાત્ર કામગીરી અને નિભાવ ખર્ચ	૦.૩૭	૦.૩૭	-
	અન્ય બિન નાણાંકીય જવાબદારીઓ			
	ચાલુ જવાબદારીઓ			
	અન્ય જવાબદારીઓ	૧૬.૬૨	(૦.૫૪)	૧૭.૧૬

(₹. કરોડમાં)

ક્રમાંક નં.	વિગતો	પુન:વર્ગીકરણ પહેલાં	પુન:વર્ગીકરણ / પુન:જૂથકરણ	પુન:વર્ગીકરણ / પુન:જૂથકરણ પછી
	ચૂકવવાપાત્ર વેપાર			
	સૂક્ષ્મ એકમો અને લઘુ એકમોની કુલ બાકી	-	(૦.૦૫)	૦.૦૫
	સુક્ષ્મ સાહસો અને નાના સાહસો સિવાયનાં			
	લેણદારોનાં કુલ બાકી લેણાં	૭૦૦.૪૪	(૦.૧૧)	૭૦૦.૫૫
૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦નાં રોજ પુન:વર્ગીકરણ/પુન:જૂથકરણ પહેલાં અને પછી નફા અને નુકશાનની વસ્તુઓ:				
આવક				
	અન્ય આવક			
	અન્ય બિન-કાર્યરત આવક	૧.૬૬	(૧.૩૩)	૦.૩૩
	અન્ય બિન-કાર્યરત આવક (જી એન્ડ જી યોજનાઓ)	-	૦.૦૬	૦.૦૬
	અન્ય ખર્ચાઓ			
	વહીવટી ખર્ચાઓ			
	જાહેરાત અને પ્રચાર	૦.૧૦	૦.૦૨	૦.૦૮
	વ્યાવસાયિક અને તકનીકી ખર્ચાઓ	૧૮.૧૭	૧.૨૪	૧૬.૯૩
	વહીવટી અને સ્થાપના	૪.૦૩	૦.૧૪	૩.૮૯
	પરિવહન ખર્ચ	૦.૭૮	(૦.૦૧)	૦.૭૭
	ભાડા, દર અને કરવેરા	૦.૧૬	(૦.૧૪)	૦.૩૦

આ સાથે જોડેલ નોંધો અને હિસાબી પત્રકનો અભિન્ન ભાગ છે.

સમાન તારીખના અમારા અલગ અહેવાલ મુજબ

નિયામક મંડળ વતી

તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી
ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ
(પેઢીનો નોંધણી નં. ૧૧૦૭૫૮ ડબલ્યુ/ડબલ્યુ૧૦૦૩૭૭)

અનિલ મુકીમ, આઈએએસ
ચેરમેન
ડીઆઈએન : ૦૨૮૪૨૦૬૪

સંજીવ કુમાર, આઈએએસ
મેનેજિંગ ડાયરેક્ટર
ડીઆઈએએન:૦૩૬૦૦૬૫૫

અમીત શાહ
ભાગીદાર
સત્યપદ ક્રમાંક - ૧૨૨૧૩૧

રીના દેસાઈ
કંપની સેક્રેટરી

રાજેશ શીવદાસન
મુખ્ય નાણાં અધિકારી

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
સ્થળ : ગાંધીનગર

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
સ્થળ : ગાંધીનગર



GSPC

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

THIS PAGE HAS BEEN LEFT INTENTIONALLY BLANK

ઓડિટરશ્રીનો અહેવાલ

પ્રતિ,

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડના સભ્યશ્રીઓ,
ગાંધીનગર, (ગુજરાત)

ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ એકત્રીત નાણાંકીય અહેવાલ અંગેનો અહેવાલ
અભિપ્રાય

અમે ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (હવેથી જેનો ઉલ્લેખ શાસક કંપની તરીકે થશે) અને તેની પેટા કંપનીઓ હવે (શાસક કંપની અને તેની પેટા કંપનીઓ ગ્રુપ તરીકે ઉલ્લેખ થશે.) તેનાં સહાયકો અને સંયુક્ત રીતે સંચાલિત કંપનીઓનાં આ સાથે બિડાણ કરેલા એકત્રીત ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ નાણાંકીય અહેવાલ, આ એકત્રીત અહેવાલોમાં ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ કંપનીનું સરવેયું, આ તારીખે પૂરા થયેલા વર્ષ માટેનું કંપનીનું એકત્રીત નફા નુકસાનનું નિવેદન, કંપનીનું મુડીમાં થયેલા બદલાવ દર્શાવતું પત્રક, કંપનીની રોકડ પ્રવાહ અંગેનું નિવેદન, હિસાબો માટેની મહત્વપૂર્ણ નીતિ અંગેની યાદી અને અન્ય ખુલાસા કરતી જાણકારી માટે કરવામાં આવેલા સંયુક્ત સાહસની વિગતો દર્શાવાયેલી છે તે ઓડિટ કર્યા છે (હવેથી જેનો ઉલ્લેખ એકત્રીત ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ નાણાંકીય અહેવાલો તરીકે થશે).

અમારા મત મુજબ અને અમારી ઉત્કૃષ્ટ જાણકારી મુજબ તેમજ ઉપરોક્ત કોન્સોલિડેટેડ (એકત્રીત) ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડના નાણાકીય પત્રકો, જરૂરી એવા ધ કંપનીઝ એક્ટ ૨૦૧૩ (“અધિનિયમ”) હેઠળ જરૂરી માહિતી પ્રદાન કરે છે અને અધિનિયમની કલમ-૧૩૩ હેઠળ નિર્ધારિત ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સને અનુરૂપ અને વખતોવખત સુધારણા કરેલા (“ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ”) ધ કંપનીઝ (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ) રૂલ્સ, ૨૦૧૫ને વંચાણે લેતાં તેમજ ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ સુધીના કંપનીની બાબતોની સ્થિતિના ભારતના સર્વસામાન્ય સ્વીકૃત અન્ય એકાઉન્ટિંગ સિદ્ધાંતો મુજબ અન્ય વ્યાપક આવક સહિતનો તેનો કોન્સોલિડેટેડ (એકત્રીત) નફો, એકત્રીત (એકત્રીત) રોકડ પ્રવાહો અને તે તારીખે વર્ષના અંતે ઈકિવટીમાં થયેલા કોન્સોલિડેટેડ (એકત્રીત) ફેરફારોનો સાચો અને યોગ્ય મત આ સાથે પ્રદાન કરીએ છીએ.

મંતવ્ય માટેનો આધાર

અમે અધિનિયમની કલમ-૧૪૩(૧૦) હેઠળ નિર્દિષ્ટ ઓડિટના ધોરણો અનુસાર કોન્સોલિડેટેડ (એકત્રીત) ઈન્ડ. એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકોનું અમારું ઓડિટ હાથ ધર્યું છે. તેવા ધોરણો હેઠળની અમારી જવાબદારીઓનું વધુ વર્ણન અમારા રિપોર્ટના એકત્રીત ઈન્ડ. એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકો વિભાગના ઓડિટ માટે ઓડિટરની જવાબદારીમાં કરવામાં આવ્યું છે. અમે નૈતિક જરૂરિયાતોની સાથે સાથે ઈન્સ્ટીટ્યૂટ ઓફ ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ ઓફ ઈન્ડિયા (આઈસીએઆઈ) દ્વારા જારી કરવામાં આવેલ નૈતિક આચરણો અનુસાર અમે કંપનીના સ્વતંત્ર ઓડિટર છીએ, જે અધિનિયમની જોગવાઈઓ અને તે અંતર્ગત બનાવવામાં આવેલા નિયમો હેઠળ એકત્રીત ઈન્ડ. એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકોના અમારા ઓડિટને અનુરૂપ છે, અને અમે આવી જરૂરિયાતો તેમજ આઈસીએઆઈના નૈતિક આચરણો અનુસાર અમારી અન્ય નૈતિક જવાબદારીઓ પરિપૂર્ણ કરી છે. અમે માનીએ છીએ કે, અમારા દ્વારા પ્રાપ્ત કરવામાં આવેલા ઓડિટ પુરાવા પયામિ છે અને એકત્રીત ઈન્ડ. એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકો ઉપર અમારો ઓડિટના મત માટેનો આધાર પ્રદાન કરવા માટે યોગ્ય છે.

ભાર મુકવા જેવી બાબતો

અમારા મતમાં ફેરફાર કર્યા વગર અમે નીચેની બાબત ઉપર આપનું ધ્યાન દોરવા માંગીએ છીએ.

- ક) ફકરા (એસ) : નં. ૧ નોંધપાત્ર એકાઉન્ટિંગ પોલિસીઓના ઓઈલ અને ગેસ સંયુક્ત સાહસો માટે એકાઉન્ટિંગ, જે વર્ણવે છે કે સંયુક્ત કામગીરીઓના (અસંગઠિત સંયુક્ત સાહસો વગર) નાણાંકીય અહેવાલ, સંબંધિત પ્રોડક્શન શેરીંગ કોન્ટ્રાક્ટ્સ અથવા સંયુક્ત કામગીરીઓના સંયુક્ત સાહસોના સંયુક્ત કામગીરી કરાર (અસંગઠિત સંયુક્ત સાહસો વગર) દ્વારા નિર્ધારિત કરવામાં આવેલી જરૂરિયાતો અનુસાર તૈયાર કરવામાં આવ્યા છે. આને ધ્યાનમાં રાખીને અનિવાર્ય એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ અને કંપનીઝ એક્ટ, ૨૦૧૩ હેઠળના જરૂરી સમાયોજનો જોડાણોને આજની તારીખ સુધીમાં કંપની પાસે ઉપલબ્ધ માહિતીના આધારે એકાઉન્ટિંગ એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ નાણાંકીય અહેવાલ તૈયાર કરવામાં આવ્યા છે.
- ખ) ₹.૭૬.૩૫ કરોડની રકમના વેચાણ માટે ધારણ કરેલી અસ્ક્યામત તરીકે વર્ગીકૃત ૧૨ ઈએન્ડપી બ્લોક્સની ક્ષતિગ્રસ્ત પોટ, ₹.૩૬.૧૭ કરોડની રકમમાટે અગાઉ પ્રદાન કરેલી ક્ષતિગ્રસ્તતાના રિવર્સલને અપવાદરૂપ વસ્તુઓ હેઠળ દર્શાવવામાં આવી છે, ₹.૩૦.૭૫ કરોડની જંગમમૂડી માલસૂચિની ક્ષતિગ્રસ્તતા, ₹.૫૫.૪૧ કરોડની વેચાણ કિંમત ઉપર રોયલ્ટી ઉપર રોયલ્ટી અને વેચાણ ઉપરની રોયલ્ટી માટેના મુકદ્દમા સમાધાન અને ઓઈલની કિંમતોમાં ઉપરની બાજુ નાની અવધિના આધારે ૮ નિરંતર ઈએન્ડપી બ્લોક્સના કિસ્સામાં અગાઉના વર્ષોમાં ક્ષતિગ્રસ્ત પોટના નોન-રીવર્સલ બાબતે એકત્રીત ઈન્ડ. એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકોની નોંધ નં. ૩૨ મુજબ જણાવવામાં આવ્યું છે.
- ગ) એકત્રીત ઈન્ડિયન એ.એસ. નાણાંકીય અહેવાલની નોંધ નં. ૩૪ બાબતે વિવાદિત આવક વેરાની માંગણીઓની જોગવાઈઓ/આવકવેરા અધિકારી દ્વારા દાવો કરવામાં આવેલી રકમ ₹. ૧,૬૮૨.૬૨ કરોડ (ગત વર્ષે ₹. ૧,૭૦૧.૭૮ કરોડ) છે અને નોંધમાં આકસ્મિત જવાબદારી તરીકે દર્શાવવામાં આવ્યું છે કેમકે મામલો વિવાદિત છે.
- ઘ) ₹. ૧,૨૬૫ કરોડ (અમેરિકન ડોલર ૨૦૦ મિલિયન)ની રકમની અન્ય છ શોધખોળો પરત્વે પ્રાપ્ત કરેલ એડવાન્સ ફ્લોર અવેજના સમાયોજનના હિસાબમાં મળવાપાત્ર રકમમાટેની વાજબી અનિશ્ચિતતા અને ત્યારબાદ ડીજીએચને પ્રસ્તુત કરવા માટે ઓએનજીસી દ્વારા તૈયાર કરવામાં આવેલ ફીલ્ડ ડેવલપમેન્ટ પ્લાન (એફડીપી) અનુસાર મળવાપાત્ર અંતિમ અવેજ પરત્વે સમાયોજન કરવા બાબતે એકત્રીત ઈન્ડ. એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકોની નોંધ નં. ૩૪ મુજબ કરવામાં આવ્યું છે.
- ચ) એકત્રીત ઈન્ડ. એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકોની નોંધ નં. ૫૦, જે કોવિડ-૧૯ વૈશ્વિક મહામારીનો રોગચાળાની અનિશ્ચિતતા તેમજ બેલેન્સ શીટની તારીખની અસરથી મેનેજમેન્ટના મૂલ્યાંકનનું વર્ણન કરે છે. કંપનીની કામગીરીઓ ઉપર આવી અનિશ્ચિતતાઓની અસર એ નોંધપાત્ર રીતે ભવિષ્યના વિકાસો ઉપર આધારિત છે.

નાણાંકીય પત્રકો અને તેની ઉપરના ઓડિટ રિપોર્ટ સિવાયની માહિતી

કંપનીનું બોર્ડ ઓફ ડિરેક્ટર્સ અન્ય માહિતી માટે જવાબદાર છે. અન્ય માહિતીમાં મેનેજમેન્ટની ચર્ચા અને વિશ્લેષણ, બોર્ડ રિપોર્ટના પરિશિષ્ટો સહિતનો બોર્ડનો રિપોર્ટ, વ્યાપારિક જવાબદારી રિપોર્ટ, વ્યાપારિક સંચાલન અને શેરધારકોની માહિતી અને હોલિડિંગ કંપનીના વાર્ષિક રિપોર્ટમાં અન્ય માહિતી જેવી માહિતીનો સમાવેશ થાય છે, પરંતુ તેમાં એકત્રીત ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકો અને તેની ઉપરના અમારા ઓડિટરના રિપોર્ટનો સમાવેશ થતો નથી. આ ઓડિટરનાં અહેવાલની તારીખ પછી હોલિડિંગ કંપનીનો વાર્ષિક અહેવાલ અમને ઉપલબ્ધ કરાવવામાં આવે તેવી અપેક્ષા છે.

કોન્સોલિડેટેડ ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકો ઉપરના અમારા મતમાં અન્ય માહિતી આવરી લેવામાં આવતી નથી અને અમે તેની ઉપર નિષ્કર્ષની કોઈ પણ પ્રકારની ખાતરીને અભિવ્યક્ત કરતાં નથી.

કોન્સોલિડેટેડ ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકોના અમારા ઓડિટના સંબંધમાં અમારી જવાબદારી અન્ય માહિતીને વાંચવાની અને તે મુજબ કરવાની છે જેમાં એ વિચારણીય છે કે શું અન્ય માહિતી કોન્સોલિડેટેડ ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકો સાથે સામગ્રીની દ્રષ્ટિએ બિનસાતત્યપૂર્ણ છે અથવા અમારા ઓડિટના સમયગાળા દરમિયાન અથવા અન્યથા પ્રાપ્ત કરેલું અમારું જ્ઞાન સામગ્રીજન્ય રીતે ખોટું છે.

જો અમે કાર્યના આધારે કામગીરીએ કરીએ તો એવું તારણ નીકળે છે કે, આ અન્ય માહિતી એ સામગ્રીજન્ય ખોટું નિવેદન છે, અમારે હકીકતની જાણકારી આપવી જરૂરી છે. અમે આ બાબતે કોઈ જ રિપોર્ટ કે જાણકારી આપ્યા નથી.

એકત્રીત ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ નાણાંકીય પત્રકો માટે મેનેજમેન્ટની જવાબદારી અને શાસન સાથેના એવા પ્રભારો

અધિનિયમની કલમ ૧૩૪(૫)માં દર્શાવેલા વિગતોનાં સંદર્ભમાં આવા એકત્રીત નાણાંકીય અહેવાલની તૈયારી માટે ધારક કંપનીના બોર્ડના નિયામકો જવાબદાર છે (હવેથી આનો ઉલ્લેખ “અધિનિયમ” તરીકે કરવામાં આવશે) કે જે સામાન્ય રીતે જૂથ તેમજ તેના સંલગ્ન જોડાણો અને સંયુક્ત રીતે સંચાલિત કંપનીઓની એકત્રીત નાણાંકીય પરિસ્થિતિ, એકત્રીત નાણાંકીય કામગીરી અને જૂથનો એકત્રીત રોકડ પ્રવાહોની સાચી અને યોગ્ય સમજ પ્રદાન કરે છે.

જૂથ અને તેના સંલગ્ન જોડાણો અને સંયુક્ત સંચાલિત કંપનીઓ સહિતની કંપનીઓના બોર્ડના માનનીય નિયામકો, જૂથની અસ્કયામતોને સુરક્ષિત કરવા માટે તથા છેતરપિંડીઓ નિવારવા તથા તેને પકડવા અને અન્ય ચાલતી ગેરરીતિઓ, યોગ્ય હિસાબી નીતિઓની પસંદગી અને કામગીરી, નિર્ણયો લેવા તેમજ અનુમાનો કરવા માટે અધિનિયમની જોગવાઈઓ અનુસાર યોગ્ય હિસાબી નોંધોની જાળવણી માટે જવાબદાર છે, અને આ દરેક કામગીરી વાજબી અને દૂરદર્શિતાપૂર્ણ છે અને યોગ્ય એકત્રીત નાણાંકીય નિયંત્રણોની સંરચના, અમલીકરણ અને જાળવણી, જે અસરકારક રીતે કામકરતી હતી. નાણાંકીય અહેવાલની તૈયારી અને પ્રસ્તુતિને અનુરૂપ હિસાબોની સચોટતા અને સંપૂર્ણતાની ખાતરી માટે સાચો અને યોગ્ય મત આપવામાં આવ્યો છે અને જે ગેરરીતિઓ, જેવી કે છેતરપિંડી અથવા ભૂલથી સંપૂર્ણપણે મુક્ત છે. અને ઉપર જણાવ્યું તેમ ધારક કંપનીના નિયામકો દ્વારા એકત્રીત નાણાંકીય અહેવાલની તૈયારીના હેતુ માટે તેનો ઉપયોગ કરવામાં આવ્યો છે.

કોન્સોલિડેટેડ (એકત્રીત) ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકો તૈયાર કરવામાં જૂથમાં સામેલ કંપનીઓના સંબંધિત બોર્ડ ઓફ ડિરેક્ટર્સ અને તેમની સહયોગીઓ અને સંયુક્ત રીતે નિયંત્રિત કંપનીઓ, સંબંધિત બાબતો, પ્રક્ટીકરણ, લાગુ પડે તે મુજબ, સંબંધિત ચિંતાઓ સંબંધિત મામલાઓ અને હિસાબોની સંબંધિત ચિંતાઓના આધારને ચાલુ રાખવા માટે જૂથ અને તેની સહયોગી કંપનીઓ અને સંયુક્ત સાહસની ક્ષમતાનું મૂલ્યાંકન કરવા માટે જવાબદાર છે, સિવાય કે મેનેજમેન્ટ જૂથને ફંડામાં લઈ જવાનો આશય ધરાવતું હોય કે કામગીરી બંધ કરી દેવા માંગતું હોય અથવા તો કોઈ વાસ્તવિક વિકલ્પ ન હોય પરંતુ આવું કરવું પડે તેમ હોય.

સહયોગી કંપનીઓ અને સંયુક્ત રીતે નિયંત્રિત કંપનીઓ સમાવતી કંપનીઓના આવા સંબંધિત બોર્ડ ઓફ ડિરેક્ટર્સ પણ જૂથ અને તેમની સહયોગી કંપનીઓ અને સંયુક્ત રીતે નિયંત્રિત કંપનીઓની જૂથ નાણાંકીય રીપોર્ટિંગ પ્રક્રિયાની દેખરેખ કરવા માટે જવાબદાર છે.

એકત્રીત ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકોના ઓડિટ માટે ઓડિટરની જવાબદારી:

અમારા ઉદ્દેશ્યો એવી વાજબી ખાતરીઓ પ્રાપ્ત કરવાનો છે કે, શું કોન્સોલિડેટેડ ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકો સમગ્ર રીતે સામગ્રીજન્ય ખોટી માહિતીથી મુક્ત છે અથવા તો છેતરપિંડી કે ભૂલને કારણે થયેલી છે અને ઓડિટરનો રિપોર્ટ જારી કરવાનો ઉદ્દેશ્ય છે, જેમાં અમારા મતનો સમાવેશ થતો હોય. વ્યાજબી ખાતરી એ ઉચ્ચસ્તરીય ખાતરી છે, પરંતુ તે એ બાબતની ગેરંટી નથી કે એસએ અનુસાર હાથ ધરવામાં આવેલું ઓડિટ હંમેશા સામગ્રીજન્ય ઉપસ્થિત ખોટી માહિતીની ભાળ મેળવશે. ખોટી માહિતીઓ છેતરપિંડી કે ભૂલમાંથી ઉદભવી શકે અને તેમને સામગ્રી તરીકે ધ્યાનમાં લેવામાં આવે છે, જો તે વ્યક્તિગત રીતે અથવા એકંદર તરીકે થયેલી હોય ત્યારે તેઓ આવા કોન્સોલિડેટેડ ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકોના આધારે વપરાશકર્તાઓના આર્થિક નિર્ણયોને પ્રભાવિત કરવાનું વાજબી રીતે અપેક્ષિત કરી શકાય.

એસ.એ. અનુસારના ઓડિટના ભાગરૂપે અમે વ્યાવસાયિક ચુકાદાની કવાયત હાથ ધરીએ છીએ અને સમગ્ર ઓડિટ દરમિયાન વ્યાવસાયિક સંશયવાદને જાળવી રાખીએ છીએ. અમે નીચે મુજબની કામગીરી પણ કરીએ છીએ:

- કોન્સોલિડેટેડ ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકોની સામગ્રીજન્ય ખોટી માહિતીના જોખમોને ઓળખવા અને આકારણી કરવી, શું તે છેતરપિંડી કે ભૂલને લીધે થઈ છે, આવા જોખમોના પ્રતિભાવરૂપે ઓડિટ કાર્યપદ્ધતિઓની રચના અને કામગીરી કરવી અને ઓડિટ પુરાવો પ્રાપ્ત કરવો કે જે પર્યાપ્ત છે અને અમારા મત માટેનો આધાર પ્રદાન કરવા માટે યોગ્ય હોય. છેતરપિંડીને કારણે સામગ્રીજન્ય ખોટી માહિતીની ભાળ ન મળવાનું જોખમ એ ભૂલને કારણે પરિણમેલી ખોટી માહિતીની સરખામણીમાં વધુ છે, કારણકે છેતરપિંડીમાં મિલિભગત, બનાવટ, આંતરરાષ્ટ્રીય ચૂકો, ખોટી રજૂઆતો અથવા આંતરિક નિયંત્રણને અવગણવાનો સમાવેશ થઈ શકે છે.
- ઓડિટ કાર્યપદ્ધતિઓની રચના કરવાના સંબંધમાં ઓડિટને અનુરૂપ આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણની એવી સમજણ પ્રાપ્ત કરવી કે જે સંજોગોની દ્રષ્ટિએ યોગ્ય હોય. અધિનિયમની કલમ-૧૩૪(૩)(૧) હેઠળ અમે અમારો મત અભિવ્યક્ત કરવા માટે પણ જવાબદાર છીએ કે શું કંપની યોગ્ય આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણ પદ્ધતિ ધરાવે છે અને આવા નિયંત્રણોની કામગીરી અસરકારક છે કે નહીં.
- ઉપયોગમાં લેવામાં આવેલી હિસાબી નીતિઓની યોગ્યતા અને મેનેજમેન્ટ દ્વારા કરવામાં આવેલા હિસાબી અનુમાનો અને કરવામાં આવેલા સંબંધિત પ્રક્ટીકરણોની વ્યાવહારિકતાનું મૂલ્યાંકન કરવું.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

- હિસાબોની સંબંધિત ચિંતાઓના આધારે મેનેજમેન્ટના ઉપયોગની યોગ્યતા ઉપર નિષ્કર્ષ કાઢવો અને પ્રાપ્ત કરેલા ઓડિટ પુરાવાને આધારે શું ઘટનાઓ અથવા સ્થિતિઓ સંબંધિત સામગ્રીજન્ય અનિશ્ચિતતાઓ અસ્તિત્વમાં છે, જે એક સંબંધિત ચિંતા તરીકે નિરંતર રહેવા માટે કંપનીની ક્ષમતા ઉપર નોંધપાત્ર શંકા ઉભી કરી શકે છે કે નહીં. જો અમે એવો નિષ્કર્ષ કાઢીએ કે સામગ્રીજન્ય અનિશ્ચિતતાઓ અસ્તિત્વમાં છે ત્યારે અમારે કોન્સોલિડેટેડ ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકોમાં સંબંધિત પ્રક્ટીકરણો સંબંધિત અમારા ઓડિટરના રિપોર્ટ ઉપર ધ્યાન લાવવું જરૂરી છે, જો આવા પ્રક્ટીકરણો અયોગ્ય હોય, ખાસકરીને અમારા મતમાં સુધારો કરવા માટે. અમારા તારણો અમારી ઓડિટર રિપોર્ટની તારીખ સુધી પ્રાપ્ત થયેલ ઓડિટ પુરાવાઓ ઉપર આધારિત છે. તેમ છતાં, ભાવિ ઘટનાઓ અથવા સ્થિતિઓ કંપનીને એક સંબંધિત ચિંતા તરીકે ચાલુ રાખવા માટે બંધ કરી શકે છે.
- કોન્સોલિડેટેડ ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકોની એકંદર પ્રસ્તુતિ, સંરચના અને વિષયવસ્તુનું મૂલ્યાંકન કરવું કે જેમાં પ્રક્ટીકરણનો સમાવેશ થાય છે અને સાથે સાથે સ્ટેન્ડઅલોન ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકો ગર્ભિત વિનિયમો અને ઘટનાઓને એ રીતે પ્રસ્તુત કરતા હોય, જે યોગ્ય રજૂઆત પ્રાપ્ત કરતાં હોય.
- કોન્સોલિડેટેડ (એકત્રીત) ઈન્ડ એ.એસ. નાણાકીય પત્રકો ઉપરનો મત અભિવ્યક્ત કરવા માટે કંપનીઓની નાણાકીય પ્રવૃત્તિઓ અથવા જૂથની અંદર થતી વ્યાપારિક પ્રવૃત્તિઓ બાબતે પર્યાપ્ત યોગ્ય ઓડિટ પુરાવો પ્રાપ્ત કરવો. અમે કોન્સોલિડેટેડ (એકત્રીત) ઈન્ડ એ.એસ. નાણાકીય પત્રકોમાં સમાવિષ્ટ આવી કંપનીઓના નાણાકીય પત્રકોના ઓડિટના દિશાનિર્દેશ, નિરીક્ષણ અને કામગીરી માટે જવાબદાર છીએ, કે જેમના અમે સ્વતંત્ર ઓડિટર્સ છીએ, અમે અન્ય ઓડિટર્સ દ્વારા ઓડિટ કરાવ્યું છે અને આવા અન્ય ઓડિટર્સ, તેમના દ્વારા હાથ ધરવામાં આવેલા ઓડિટના દિશાનિર્દેશ, નિરીક્ષણ અને કામગીરી માટે જવાબદાર રહેશે. અમે અમારા ઓડિટ મત માટે એકલરૂપે જવાબદાર રહીશું.

સામગ્રીજન્યતા એ કોન્સોલિડેટેડ ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકોમાં ખોટી માહિતીઓની તીવ્રતા છે, જે વ્યક્તિગત રીતે અથવા એકંદર રીતે તેને સંભવ બનાવે છે કે, જે કોન્સોલિડેટેડ ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકોના વાજબી માહિતગાર વપરાશકર્તાના આર્થિક નિર્ણયોને પ્રભાવિત કરી શકે. અમે આ મુજબ જથ્થાત્મક સામગ્રીજન્યતા અને ગુણવત્તાયુક્ત પરિબલોને ધ્યાનમાં લઈએ છીએ : (૧) અમારા ઓડિટ કાર્યના વ્યાપનું આયોજન અને અમારા કાર્યના પરિણામોનું મૂલ્યાંકન, અને (૨) કોન્સોલિડેટેડ ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય પત્રકોમાં કોઈ ઓળખાયેલ ખોટી માહિતીઓની અસરનું મૂલ્યાંકન કરવું.

અમે કોન્સોલિડેટેડ ઈન્ડ એ.એસ. નાણાકીય પત્રકમાં સમાવિષ્ટ હોલિડિંગ કંપની અને અન્ય આવી કંપનીઓના શાસન સાથેના આવા પ્રભારની જાણકારી આપીએ છીએ, કે જેમના અમે સ્વતંત્ર ઓડિટર્સ છીએ, અન્ય મામલાઓ સિવાય, આંતરિક નિયંત્રણમાં કોઈ નોંધપાત્ર ઊણપો સહિત ઓડિટનો આયોજનબદ્ધ વ્યાપ અને સમય કે જેને અમે ઓડિટ દરમિયાન ઓળખ્યો છે.

અમે સ્ટેટમેન્ટ સાથે શાસન સાથેના એવા પ્રભાર પણ પ્રદાન કરીએ છીએ, જેનું અમે સ્વતંત્રતા બાબતેના અનુરૂપ નૈતિક જરૂરિયાતોનું અનુપાલન કર્યું છે અને તેમની સાથે દરેક સંબંધો અને અન્ય મામલાઓની જાણકારી આપીએ છીએ, જે જ્યાં પણ લાગુ પડતાં હોય, સુરક્ષા-કવચો સહિત અમારી સ્વતંત્રતા ઉપર વાજબી રીતે વિચાર કરી શકાય.

અન્ય મામલાઓ

ક) અમે સાત (૭) પેટાકંપનીઓ કે જેના નાણાંકીય અહેવાલ અને અન્ય નાણાકીય માહિતીઓનો સમાવેશ આ સંયુક્ત ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય અહેવાલમાં ગણવામાં આવ્યો છે, તેમના એકત્રિત નાણાંકીય અહેવાલ અને અન્ય નાણાકીય માહિતીઓનું ઓડિટ કરવામાં આવ્યું નથી. આવી પેટાકંપનીઓના એકત્રિત ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય અહેવાલ, ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજની કુલ ₹.૧૬,૨૦૬.૨૮ કરોડની અસ્ક્યામતો અને ₹.૭,૨૩૭.૩૮ કરોડની કુલ અસ્ક્યામતો અને કુલ ₹. ૧૩,૩૫૬.૮૨ કરોડની કુલ રેવન્યુ અને કુલ રોકડ પ્રવાહ ₹. -૨૭૨.૬૭ કરોડને સદર તારીખના અંતમાં પ્રતિબિંબિત કરવામાં આવે છે, તેને સંયુક્ત ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય અહેવાલમાં ગણવામાં આવ્યા છે. કોન્સોલિડેટેડ (એકત્રીત) ઈન્ડ એ.એસ. નાણાકીય પત્રકોમાં ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના વર્ષના અંત માટેના ₹. ૧૧૮.૬૮ના કુલ નફાના જૂથના હિસ્સાનો પણ સમાવેશ થાય છે. ત્રણ (૩) સંયુક્ત રીતે નિયંત્રિત કંપનીઓ અને એક (૧) સહયોગી કંપની કે જેમના નાણાકીય પત્રકો અને અન્ય નાણાકીય માહિતીનું અમારા દ્વારા ઓડિટ કરવામાં આવ્યું નથી તેને કોન્સોલિડેટેડ ઈન્ડ એ.એસ. નાણાકીય પત્રકોમાં ધ્યાનમાં લેવામાં આવી છે. અન્ય ઓડિટરો દ્વારા આવા ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ નાણાંકીય અહેવાલ / નાણાંકીય માહિતીને ઓડિટ કરવામાં આવી છે, જેના અહેવાલો મેનેજમેન્ટ દ્વારા અમને આપવામાં આવ્યા છે અને એકત્રીત ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ નાણાંકીય અહેવાલ ઉપર અમારું મંતવ્ય રકમો અને પ્રાક્ટ્યો સાથે સંબંધિત છે, આવા રકમો અને પ્રાક્ટ્યો, પેટા કંપનીઓ, સંયુક્ત સંચાલિત કંપનીઓ, અને અધિનિયમની કલમ-૧૪૩ની પેટા-કલમો (૩) અને (૧૧)ના અમારા રિપોર્ટ સાથે સંબંધિત છે અને તે ઉપર દર્શાવેલી પેટાકંપનીઓ, સંયુક્તપણે સંચાલિત કંપનીઓ અને સંલગ્ન જોડાણો સાથે સંબંધિત છે અને તે એકમાત્ર અન્ય ઓડિટરોના અહેવાલો ઉપર આધારિત છે.

ખ) કોન્સોલિડેટેડ (એકત્રીત) નાણાંકીય પત્રકોમાં ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના વર્ષના અંત માટે ₹.શૂન્યનો કુલ નફાનો જૂથનો હિસ્સો પણ સમાવિષ્ટ છે, એક (૧) સહયોગી કંપનીના સંબંધમાં કે જેના નાણાકીય પત્રકો અને નાણાકીય માહિતીનું ઓડિટ અમારા દ્વારા કરવામાં આવ્યું નથી તેને કોન્સોલિડેટેડ નાણાકીય પત્રકોમાં ધ્યાનમાં લેવામાં આવી છે. આવા ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય અહેવાલ અને નાણાકીય માહિતીઓનું ઓડિટ કરવામાં આવ્યું નથી અને મેનેજમેન્ટ દ્વારા અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સંયુક્ત ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય અહેવાલ ઉપરના અમારા મત મુજબ, આવી પેટાકંપનીઓ અને સહયોગી કંપનીઓના સંબંધમાં સમાવેશ કરવામાં આવેલી રકમો અને જાહેરાતો સાથે સંબંધિત છે અને કલમ-૧૪૩ની પેટા કલમો (૩) અને (૧) મુજબ અમારો રિપોર્ટ, ઉપરોક્ત પેટાકંપનીઓ અને સહયોગી કંપનીઓ સાથે સંબંધિત છે, જે આવા ઓડિટ ન થયેલ ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય અહેવાલ અને અન્ય નાણાંકીય માહિતીઓના એકમાત્ર આધાર ઉપરનો છે. અમારા મતે અને મેનેજમેન્ટ દ્વારા અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર, ઈન્ડ એ.એસ. નાણાંકીય અહેવાલ અને અન્ય નાણાંકીય માહિતીઓ જૂથની સામગ્રીઓ નથી.

કોન્સોલિડેટેડ (એકત્રીત) ઈન્ડ એ.એસ. નાણાકીય પત્રકો ઉપર અમારો મત અને નીચેની અન્ય કાનૂની અને નિયમનકારી જરૂરિયાતો ઉપરનો અમારા રિપોર્ટમાં અમે કરેલા કાર્યની અમારી નિર્ભરતા અને અન્ય ઓડિટર્સના રિપોર્ટ્સના સંબંધમાં ઉપરોક્ત મામલાના સંબંધમાં કોઈ ફેરફાર કરવામાં આવ્યો નથી.

ખ) કોન્સોલિડેટેડ (એકત્રીત) ઈન્ડ એ.એસ. ફાયનાન્સિયલ સ્ટેટમેન્ટ્સમાં કંપનીના હિસ્સાનો નીચે મુજબ સમાવેશ થાય છે:

(૧) છ(૬) ઉત્પાદન સંયુક્ત કામગીરી (અસંગઠિત સંયુક્ત સાહસો)ના સંબંધમાં કુલ અસ્ક્યામતો ₹. ૧૨૮૭.૫૫ કરોડ, કુલ જવાબદારીઓ ₹. ૨.૮૦ કરોડ, આવક ₹. ૩૮.૭૦ કરોડ અને ખર્ચ ₹. ૨૨.૫૬ કરોડ છે, જેને અન્ય ઓડિટર્સ દ્વારા ઓડિટ કરવામાં આવેલા એકાઉન્ટ્સના આધારે સામેલ કરવામાં આવ્યા છે.

- (૨) નવ (૯) સંયુક્ત કામગીરીઓ (અસંગઠિત સંયુક્ત સાહસો)ના સંબંધમાં કુલ અસ્ક્યામતો ₹.૩૬૮૭.૫૮ કરોડ, કુલ જવાબદારીઓ ₹.૨.૮૨ કરોડ, આવક ₹.૩૯.૬૫ કરોડ અને ખર્ચ ₹.૩૬.૨૭ કરોડ છે, જેને મેનેજમેન્ટ દ્વારા મંજૂરી આપવામાં આવેલી નાણાંકીય જાણકારીઓ અને ઓડિટ થયેલા એકાઉન્ટ્સની ગેરહાજરીમાં અમને ઉપલબ્ધ કરવામાં આવેલી માહિતીના આધારે સમાવવામાં આવ્યા છે.
- (૩) પાંચ (૫) સંયુક્ત કામગીરીઓ (અસંગઠિત સંયુક્ત સાહસો)ના સંબંધમાં કુલ અસ્ક્યામતો ₹.૧.૮૦ કરોડ, કુલ જવાબદારીઓ ₹.૦.૨૭ કરોડ આવક શૂન્ય અને ખર્ચ ₹.૦.૪૮ કરોડને સંશોધન અને વિકાસ તબક્કા હેઠળ અથવા સંભવિતપણે સરન્ડર કરવામાં આવી છે, જેનો સમાવેશ અન્ય ઓડિટરોએ ઓડિટ કરેલા એકાઉન્ટ્સના આધારે કરવામાં આવ્યો છે.
- (૪) ચૌદ (૧૪) સંયુક્ત કામગીરીઓ (અસંગઠિત સંયુક્ત સાહસો)ના સંબંધમાં કુલ અસ્ક્યામતો ₹.૨૩૯.૪૧ કરોડ, કુલ જવાબદારીઓ ₹.૫.૫૨ કરોડ આવક શૂન્ય અને ખર્ચ શૂન્ય કરોડને સંશોધન અને વિકાસ તબક્કા હેઠળ અથવા સંભવિતપણે સરન્ડર કરવામાં આવી છે, જેનો સમાવેશ ઓડિટ થયેલા એકાઉન્ટ્સની ગેરહાજરીમાં મેનેજમેન્ટ દ્વારા અમને ઉપલબ્ધ કરાવવામાં આવેલી મંજૂર થયેલ ઓડિટ ન થયેલ નાણાંકીય જાણકારીના આધારે કરવામાં આવ્યો છે.
- ધ) કુવાને સંશોધન અંતર્ગતના, વિકાસ અંતર્ગતના કે ઉત્પાદન કરતાં કુવા તરીકે જે વર્ગીકરણ કરવામાં આવ્યું છે તે, આ કુવા માટે થયેલા ખર્ચ, મૂડીકરણની માવજત, સાબિત થયેલા હાઈડ્રોકાર્બનના સંભવિત ભંડારોના ક્ષતિ ડિક્રિમિશનિંગ માટેની જવાબદારી માટેની જવાબદારી અને સંમત લઘુત્તમકાર્યક્રમસામે ઓછા પ્રદર્શન માટે નામાંકિત બ્લોક્સનાં જથ્થાના આધારે ઉત્પાદન કરતી હોય એવી અસ્ક્યામતોનો ઘટતો જથ્થો અને કુવાને છોડી દેવામાં આવે તો તેના કારણે ઊભી થતી નાણાંકીય જવાબદારી વગેરેના સંદર્ભમાં કંપનીના સંચાલક મંડળ દ્વારા જે ટેકનીકલ / વ્યવસાયિક મૂલ્યાંકન કરવામાં આવ્યું છે તેના પર અમે વિશ્વાસ રાખ્યો છે.

આ બાબતોનાં સંદર્ભમાં અમારો અભિપ્રાય બદલાયો નથી.

અન્ય કાયદાકીય તથા નિયમનકારી જરૂરિયાતો અંગેનો અહેવાલ

- ૧) એક્ટની કલમ-૧૪૩(૩) દ્વારા જરૂરી હોઈ અમે લાગુ પડતી હદ સુધી રિપોર્ટ બનાવે છે, જે આ મુજબ છે:
- ક. અમે મેળવેલી કે પ્રાપ્ત કરેલી દરેક માહિતીઓ અને સ્પષ્ટીકરણો કે જે અમારા ઓડિટના હેતુ માટે અમારી જાણકારી અને માન્યતા મુજબ ઉત્તમ છે, સિવાય કે ત્રેવીસ (૨૩) સંયુક્ત કામગીરીઓ (અસંગઠિત સંયુક્ત સાહસો)નું ૩૧ મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના અંત સુધી ઓડિટ ન થયેલ નાણાંકીય જાણકારી કે જેનો ઉલ્લેખ ઉપરોક્ત અન્ય મામલાના ફકરામાં ફકરો (સી)(૨) અને (બી)(૪)માં કરવામાં આવ્યો છે અને મામલા ઉપર ભારના પેરેગ્રાફ (એ)માં અમારી ટિપ્પણીઓ સાથે વાંચવી.
- ખ. અમારા અભિપ્રાય મુજબ કાયદાની જોગવાઈ અનુસાર કંપનીએ હિસાબના ચોપડા યોગ્ય રીતે તૈયાર કર્યા છે. અત્યાર સુધીમાં આ હિસાબના ચોપડાની અમે જે ચકાસણી કરી તેના પરથી આ પ્રકારની અનુભૂતિ થાય છે.
- ગ. આ અહેવાલ દ્વારા સરવૈયું, નફા તથા નુકસાન અંગેના નિવેદન તથા રોકડ આવક અને ઈક્વિટીમાં બદલવાનાં નિવેદનની ચકાસણી અંગેની જે વિગતો દર્શાવવામાં આવી છે તે હિસાબના ચોપડા અનુસારની છે.
- ઘ. અમારા મતે, ઉપર જણાવેલાં વિગતવાર નાણાંકીય અહેવાલમાં કંપની ધારાની કલમ-૧૩૩ હેઠળના જારી કરાયેલ હિસાબી ધોરણો તથા તે હેઠળ જારી થયેલ નિયમસાથે વંચાણને ધ્યાનમાં લઈને તેનું પાલન કરવામાં આવ્યું છે.
- ચ. કંપની એક સરકારી કંપની હોવાથી મિનિસ્ટ્રી ઓફ કોર્પોરેટ અફેર્સ દ્વારા જારી કરવામાં આવેલ તારીખ ૫મી જૂન, ૨૦૧૫ના જાહેરનામા ક્રમાંક: જી.એસ.આર. ૪૬૩(ઈ)ના સંબંધમાં કલમ-૧૬૪ની પેટા-કલમ(૨) કંપનીને લાગુ પડતી નથી.
- છ. કંપનીની નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોની યોગ્યતાના સંબંધમાં તથા આવા નિયંત્રણોની સંચાલકીય અસરકારકતા માટે “પરિશિષ્ટ-ક”માં અમારા અહેવાલનો સંદર્ભ લેવો, અને
- જ. અમારા અભિપ્રાય મુજબ અને અમને પ્રાપ્ત માહિતી અને અમને કરેલ ખુલાસા મુજબ કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૪ (ઓડિટ અને ઓડિટર્સ)ના હુકમ ૧૧ મુજબ ઓડિટર રિપોર્ટ સહિતની અન્ય બાબતોના અનુસંધાનમાં
૧. વિગતવાર નાણાંકીય અહેવાલમાં નોંધ નં.૩૪ માં કરવામાં આવેલ ઉલ્લેખ તરીકે કંપનીના ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ નાણાંકીય અહેવાલમાં તેની નાણાંકીય સ્થિતિ ઉપર કંપનીએ અનિર્ણિત મુકદમાઓની અસરોને પ્રગટ કરવામાં આવી છે.
૨. કંપની, ડેરીવેટિવ કરારો સહિત કોઈ પણ લાંબી અવધિના કરારો ધરાવતી ન હતી, જે માટે નજીકના સમયગાળામાં કોઈ નુકસાન થયું હોય.
૩. એવી કોઈ પણ રકમ ન હતી કે જેને ઈન્વેસ્ટર એજ્યુકેશન અને પ્રોટેક્શન ફંડમાં કંપની દ્વારા ટ્રાન્સફર કરવું જરૂરી બન્યું હોય.
- ૨) એક્ટની કલમ-૧૪૩(૫)ના સંબંધમાં અમે “પરિશિષ્ટ-ખ”, કમ્પ્રોલર અને ઓડિટર જનરલ ઓફ ઈન્ડિયા દ્વારા ઉપરોક્ત કલમ હેઠળ જારી કરવામાં આવેલા દિશાનિર્દેશો અને પેટા દિશાનિર્દેશો ઉપર એક સ્ટેટમેન્ટ આપીએ છીએ.

તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી

ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ

(પેઢીનો નોંધણી નં. ૧૧૦૭૫૮ ૩બલ્યુ/૩બલ્યુ૧૦૦૩૭૭)

અમીત શાહ

ભાગીદાર

સભ્યપદ ક્રમાંક - ૧૨૨૧૩૧

યુડીઆઈએન : ૨૧૧૨૨૧૩૧એએએએએએજી૫૮૮૧

સ્થળ : ગાંધીનગર

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧

સ્વતંત્ર ઓડિટરના અહેવાલ અંગેનું “પરિશિષ્ટ-ક”

૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના વર્ષના અંત માટે ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડના એકત્રીત ઈન્ડ એ એસ નાણાંકીય ખાતાઓ માટે એજ તારીખના અમારા અહેવાલના 'અન્ય કાનૂની અને નિયામક જરૂરિયાતો ઉપર અહેવાલ' હેઠળ ફકરા-એફ માં પરિશિષ્ટનો ઉલ્લેખ કરવામાં આવ્યો છે.

કંપની ધારો, ૨૦૧૩ની (“ધારો”) કલમ-૧૪૩ની પેટા-કલમ-૩ના કલોઝ (૧) હેઠળ આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણો ઉપર અહેવાલ :

અમે, ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (આનો ઉલ્લેખ હવેથી “ધારક કંપની” તરીકે કરવામાં આવશે) અને તેની પેટાકંપનીઓ (ધારક કંપની અને તેની પેટાકંપનીઓ બંને મળીને “જૂથ” તરીકે ઓળખવામાં આવશે), તેની સહયોગી કંપનીઓ અને સંયુક્ત રીતે નિયંત્રિત કંપનીઓનું ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના અંત સુધીના નાણાકીય રિપોર્ટિંગ ઉપર આંતરિક નાણાકીય નિયંત્રણોનું ઓડિટ કર્યું છે, વર્ષાન્તની તે તારીખ સુધીના ધારક કંપનીના ઈન્ડ. એ.એસ. નાણાકીય સ્ટેટમેન્ટ્સના ઓડિટ સાથેના જોડાણમાં છે.

આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણો માટે સંચાલનની જવાબદારી

ધારક કંપની, તેની પેટા કંપનીઓ, તેની સહયોગી કંપનીઓ અને સંયુક્ત રીતે નિયંત્રિત કંપનીઓના સંબંધિત બોર્ડ ઓફ ડિરેક્ટર્સ, ઈન્સ્ટિટ્યૂટ ઓફ ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ ઓફ ઈન્ડિયા દ્વારા જારી કરવામાં આવેલ નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આંતરિક નિયંત્રણોના ઓડિટ ઉપર માર્ગદર્શિકા નોંધમાં ઉલ્લેખિત આંતરિક નિયંત્રણના આવશ્યક ઉપકરણોને ધ્યાનમાં લઈને કંપની દ્વારા સ્થાપિત કરેલાં નાણાંકીય અહેવાલીકરણ માપદંડના આ આંતરિક નિયંત્રણના આધારે આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોની સ્થાપના અને જાળવણી કરવા માટે જવાબદાર છે. આ જવાબદારીઓમાં આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોની સંરચના, અમલીકરણ અને જાળવણીનો સમાવેશ એટલા માટે થાય છે કે, કંપની ધારો, ૨૦૧૩ હેઠળ સંબંધિત કંપનીઓની નીતિઓ, તેની અસ્ક્યામતોની સુરક્ષા, છેતરપિંડીઓ અને ચૂક અટકાવવી અને પકડવી, હિસાબી નોંધોની સતીકતા અને સંપૂર્ણતા તથા વાજબી નાણાંકીય માહિતીની સમયસર તૈયારી જેવા વ્યાપારના ક્રમાનુસાર અને યોગ્ય પ્રકારે આચરણનો સમાવેશ થાય છે.

ઓડિટર્સની જવાબદારી

અમારા ઓડિટના આધારે નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર કંપનીના આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણો ઉપર મંતવ્ય વ્યક્ત કરવું એ અમારી જવાબદારી છે. અમે અમારું ઓડિટ ઈન્સ્ટિટ્યૂટ ઓફ ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ ઓફ ઈન્ડિયા દ્વારા જારી કરવામાં આવેલ નાણાંકીય અહેવાલીકરણ (“માર્ગદર્શિકા નોંધ”) અને ઈન્સ્ટિટ્યૂટ ઓર ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ ઓફ ઈન્ડિયા દ્વારા જારી કરવામાં આવેલા ઓડિટના માપદંડો ઉપર આધારિત માર્ગદર્શિકા નોંધ અનુસાર કર્યું છે અને આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોનું ઓડિટ કંપની ધારો, ૨૦૧૩ની કલમ ૧૪૩(૧૦) તથા ઈન્સ્ટિટ્યૂટ ઓફ ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ ઓફ ઈન્ડિયા દ્વારા નિર્ધારિત કરેલા માપદંડો મુજબ થયેલું માની લેવામાં આવે છે. એવા માપદંડો અને માર્ગદર્શિકા નોંધનું પાલન એટલા માટે જરૂરી છે કે, નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર યોગ્ય આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણો સ્થાપિત કરવામાં આવ્યા હતા અને જાળવણી કરવામાં આવી હતી તે વાજબી છે તથા દરેક સામગ્રીના સંબંધમાં શું આવા નિયંત્રણો કાર્યક્ષમ રીતે કામગીરી કરે છે તેની વાજબી ખાતરી મેળવવા માટે અમારે ઓડિટની નીતિગત જરૂરિયાતો અને આયોજનનું પાલન કરીને કામગીરી કરવી જરૂરી બને છે.

અમારી ઓડિટની કામગીરીમાં નાણાંકીય અહેવાલીકરણ અને તેમની કામગીરીની અસરકારકતા ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણ પ્રણાલીની સતીકતા વિશે ઓડિટ પુરાવો પ્રાપ્ત કરવા માટે પ્રક્રિયાની કામગીરી સામેલ થાય છે.

નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આંતરિક ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ નાણાંકીય નિયંત્રણોનાં અમારા ઓડિટમાં નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોની એક સમજ મેળવવી, ઉપલબ્ધ સામગ્રી નબળાઈના જોખમનું મૂલ્યાંકન કરવું તથા મૂલ્યાંકિત જોખમના આધારે આંતરિક નિયંત્રણની કામગીરીની સંરચના અને કામગીરીની અસરકારકતાનું પરીક્ષણ તથા મૂલ્યાંકન જેવી પ્રક્રિયાઓનો સમાવેશ થાય છે. પ્રક્રિયાઓની પસંદગી ઓડિટરના ચુકાદાના આધારે પસંદ કરવામાં આવે છે, જેમાં નાણાંકીય ખાતાઓની સામગ્રીની ખોટી નોંધના જોખમના મૂલ્યાંકનનો સમાવેશ કરવામાં આવે છે.

અમે માનીએ છીએ કે, ઓડિટ પુરાવો જે અમે મેળવ્યો છે તથા ફકરા નીચેના અન્ય મામલાઓમાં અન્ય ઓડિટર્સના તેમના અહેવાલોનો સંદર્ભ લઈને જે ઓડિટ પુરાવો અમે પ્રાપ્ત કર્યો છે, તે કંપનીના અહેવાલીકરણ ઉપર કંપનીના આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણ પ્રણાલી ઉપર આ એકત્રિત ઈન્ડ. એ.એસ. નાણાંકીય અહેવાલોનાં સંદર્ભમાં અમારા મત માટે આધાર પ્રદાન કરવા માટે પર્યાપ્ત અને યોગ્ય છે.

નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોનો અર્થ

નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર કંપનીનું આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણ એ એક પ્રક્રિયા છે, જેની રચના સામાન્ય રીતે સર્વસ્વીકૃત હિસાબી સિદ્ધાંતો અનુસાર બાલ્ક હેતુઓ માટે નાણાંકીય એકત્રિત અહેવાલીકરણની વિશ્વસનીયતા બાબતે વાજબી ખાતરી અને નાણાંકીય ખાતાંઓ તૈયાર કરવા માટે કરવામાં આવી છે. નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર કંપનીનો આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણમાં અહીં દર્શાવેલી નીતિઓ અને પ્રક્રિયાઓનો સમાવેશ થાય છે : (૧) વાજબી વિગત સાથે, રેકોર્ડ્સની જાળવણી અનુસાર કંપનીની લેવડદેવડો અને અસ્ક્યામતોના વલણને સતીકતાથી પ્રતિબિંબિત કરે છે (૨) વાજબી ખાતરી પ્રદાન કરે છે કે, સામાન્ય રીતે સર્વસ્વીકૃત હિસાબી સિદ્ધાંતો અનુસાર નાણાંકીય ખાતાંઓ બનાવવાની મંજૂરી મેળવવીને જરૂરી લેવડદેવડોને નોંધવામાં આવી છે અને (૩) કંપનીની અસ્ક્યામતોના અનધિકૃત અધિગ્રહણ, ઉપયોગ અથવા નિકાલને અટકાવવું અથવા સમયસર તેની ભાજ મેળવવી, જે નાણાંકીય ખાતાઓની સામગ્રી અસરને વિપરીત અસર પહોંચાડતાં હોય.

નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોની સહજ મર્યાદાઓ

નિયંત્રણો બાબતે મેળાપીપણું અથવા અયોગ્ય સંચાલનની શક્યતા, સામગ્રીનો દુરુપયોગ જેવાં નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોની સહજ મર્યાદાઓને કારણે ભૂલ અથવા છેતરપિંડી શકે છે અને આવી ભૂલો પકડાતી નથી. ભાવિ સમયગાળા માટે નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણોના કોઈ મૂલ્યાંકન ઉપર ધ્યાન આપવા બાબતે પણ જોખમ રહેલું છે, જે બદલાતી રહેતી પરિસ્થિતિઓને કારણે નાણાંકીય અહેવાલીકરણ ઉપર આંતરિક નાણાંકીય નિયંત્રણ અયોગ્ય રહે છે અથવા નીતિઓ કે પ્રક્રિયાઓના અનુપાલનમાં નબળું થવાની શક્યતા રહેલી છે.

અભિપ્રાય

અમારા મતે અમારી ઉત્કૃષ્ટ જાણકારી અને અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલા સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર અને અન્ય ઓડિટર્સના રિપોર્ટ્સની વિચારણા ઉપર, અન્ય મામલાના પેરેગ્રાફમાં સંદર્ભ આપવામાં આવ્યો તે મુજબ હોલિંગ કંપની, તેની પેટાકંપનીઓ, તેની સહયોગી કંપનીઓ અને સંયુક્ત રીતે નિયંત્રિત કંપનીઓ, જે ભારતમાં આવેલી છે અને આ કોન્સોલિડેટેડ ઈન્ડ એ. એસ. નાણાકીય પત્રકોના સંદર્ભ સાથે નાણાકીય રિપોર્ટિંગ ઉપર દરેક સામગ્રીજન્ય બાબતો, યોગ્ય આંતરિક નાણાકીય નિયંત્રણ સિસ્ટમની જાળવણી કરી છે અને આવા કોન્સોલિડેટેડ (એકત્રીત) ઈન્ડ એ. એસ. નાણાકીય પત્રકોના સંદર્ભમાં નાણાકીય રિપોર્ટિંગ ઉપરના આવા આંતરિક નાણાકીય નિયંત્રણોને હોલિંગ કંપની દ્વારા સ્થાપિત નાણાકીય રિપોર્ટિંગના માપદંડ ઉપર આંતરિક નિયંત્રણના આધારે ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ સુધી અસરકારક રીતે કામગીરી કરવામાં આવી છે, આ કામગીરી ઈન્સ્ટીટ્યુટ ઓફ ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ ઓફ ઈન્ડિયા દ્વારા જારી કરવામાં આવેલ નાણાકીય રિપોર્ટિંગ ઉપર આંતરિક નાણાકીય નિયંત્રણોના ઓડિટ ઉપરની માર્ગદર્શન નોંધમાં ઉલ્લેખિત આંતરિક નિયંત્રણના આવશ્યક ઘટકોને ધ્યાનમાં રાખીને કરવામાં આવી છે.

અન્ય બાબતો

હોલિંગ કંપનીના આવા કોન્સોલિડેટેડ (એકત્રીત) ઈન્ડ એ. એસ. નાણાકીય પત્રકોના સંદર્ભમાં નાણાકીય રિપોર્ટિંગ ઉપર આંતરિક નાણાકીય નિયંત્રણોની યોગ્યતા અને કાર્યાત્મક અસરકારકતા ઉપર અધિનિયમની કલમ-૧૪૩(૩)(૧) હેઠળ અમારો રિપોર્ટ ૭ પેટાકંપનીઓ, ૨ સહયોગી કંપનીઓ અને ૩ સંયુક્ત રીતે નિયંત્રિત કંપનીઓ કે જે ભારત સ્થિત કંપનીઓ છે, તેમના નાણાકીય પત્રકોને અલગ કરવા સાથે સંબંધિત છે, અને ભારતમાં સમાવિષ્ટ આવી પેટાકંપનીઓ, સહયોગી કંપનીઓ અને સંયુક્ત રીતે નિયંત્રિત કંપનીઓના ઓડિટર્સના પૂરક રિપોર્ટ્સના આધારે બનાવવામાં આવ્યો છે.

તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી

ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ

(પેઢીનો નોંધણી નં. ૧૧૦૭૫૮ ડબલ્યુ/ડબલ્યુ ૧૦૦૩૭૭)

અમીત શાહ

ભાગીદાર

સભ્યપદ ક્રમાંક - ૧૨૨૧૩૧

યુડીઆઈએન : ૨૧૧૨૨૧૩૧એએએએએએજી૫૮૮૧

સ્થળ : ગાંધીનગર

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧

સ્વતંત્ર ઓડિટરના અહેવાલ અંગેનું “પરિશિષ્ટ-ખ”

૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના વર્ષના અંત માટે ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિમ કોર્પોરેશન લિમિટેડના એકત્રીત ઈન્ડ એ એસ નાણાંકીય ખાતાઓ માટે એજ તારીખના અમારા અહેવાલના ‘અન્ય કાનૂની અને નિયામક જરૂરિયાતો ઉપર અહેવાલ’ હેઠળ ફકરા-૩માં પરિશિષ્ટનો ઉલ્લેખ કરવામાં આવ્યો છે.

અ) કંપનીનું અધિનિયમ, ૨૦૧૩ની કલમ-૧૪૩(પ) હેઠળના દિશાનિર્દેશો ઉપરનો રિપોર્ટ :

ધારક કંપનીના કિસ્સામાં :

૧. શું કંપની આઈટી સિસ્ટમ દ્વારા દરેક હિસાબી લેવડ-દેવડની પ્રક્રિયા કરવા માટે કોઈ સિસ્ટમધરાવે છે કે નહીં? જો હા તો નાણાંકીય અસરો સાથે હિસાબોની અખંડિતતા ઉપર આઈટી સિસ્ટમ બહારના હિસાબી વિનિમયોની પ્રક્રિયાની અસરો, જો કોઈ હોય તો, તે જણાવી શકાય.
જવાબ : કંપની, આઈટી સિસ્ટમ દ્વારા દરેક હિસાબી લેવડ-દેવડની પ્રક્રિયા કરવા માટેની સિસ્ટમધરાવે છે, જેમકે, એસએપી. દરેક નાણાંકીય વિનિયમો એસએપી સિસ્ટમમાં એકત્રીત કરવામાં આવે છે. ઓડિટ હેઠળના સમયગાળા દરમિયાન આ બાબતે કોઈ નાણાંકીય અસરો નથી.
૨. શું લોન ચુકવવામાં કંપનીની અક્ષમતાને કારણે ઋણકર્તા દ્વારા પ્રવર્તમાન લોનની પુનઃરચના કરી છે અથવા કંપની દ્વારા દેવા/ધિરાણો/વ્યાજ વગેરેની મુક્તિ/માંડી વાળવાના કોઈ કિસ્સા છે કે નહીં? જો હા તો નાણાંકીય અસરને જણાવી શકાય. શું આવા કિસ્સાઓને યોગ્ય રીતે હિસાબમાં લેવામાં આવ્યા છે?
જવાબ : અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર તેમજ કંપનીના રેકોર્ડ્સના અમારા પરીક્ષણના આધારે, કંપનીની લોન ચુકવવાની અક્ષમતાને કારણે ઋણકર્તા દ્વારા પ્રવર્તમાન ધિરાણોની કોઈ પુનઃરચના કરવામાં આવી નથી કે ઋણકર્તા દ્વારા કંપનીને દેવાંઓ/ધિરાણો/વ્યાજ વગેરેમાં મુક્તિ/માંડી વાળવામાં આવ્યા નથી. ઓડિટના સમયગાળા દરમિયાન આ બાબતે કોઈ નાણાંકીય અસરો થવા પામી નથી.
૩. શું કેન્દ્ર / રાજ્ય સરકાર અથવા તેની એજન્સીઓ દ્વારા ચોક્કસ યોજના માટે પ્રાપ્ત કરેલ / મળવાપાત્ર ભંડોળ (ગ્રાન્ટ્સ/સબસિડી)ને યોગ્ય રીતે હિસાબમાં લેવામાં આવી છે કે નહીં/ તેનો નિયમો અને શરતો મુજબ ઉપયોગ કરવામાં આવ્યો છે કે નહીં? વિચલનના કિસ્સાઓની યાદી આપો.
જવાબ : અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર, અમારા ઓડિટના સમયગાળા દરમિયાન કેન્દ્ર / રાજ્ય સરકાર પાસેથી ચોક્કસ યોજનાઓ માટે કંપનીને કોઈ ભંડોળ (ગ્રાન્ટ્સ/સબસિડી) પ્રાપ્ત થયું નથી/ મળવાપાત્ર નથી.



પેટા કંપનીઓના કિસ્સામાં:

ક્રમ	વિગતો	જીએસપીએલ	જીએલ	જીપીપીસી	જીઓએલ	જીઆઈપીએલ	જીએસપીસી (જેપીડીએ) લિમિટેડ	જીઈએલ
૧.	શું કંપની આઈટી સિસ્ટમ દ્વારા દરેક હિસાબી લેવડદેવડોની પ્રક્રિયા કરવા માટે યોગ્ય સિસ્ટમ ધરાવે છે? જો હા તો, જે નાણાકીય અસરોની સાથે સિસ્ટમોની અખંડિતતા ઉપર આઈટી સિસ્ટમની બહારના હિસાબી લેવડદેવડોના પ્રક્રિયાકરણની કોઈ અસર જ હોય તો તેને જણાવી શકાય.	કંપની તેમના હિસાબી ચોપડાઓની આઈટી સિસ્ટમ, એસએપી ઉપર જાળવણી કરે છે, જે એક ઈઆરપી સિસ્ટમ છે. દરેક હિસાબી લેવડદેવડોને એસએપીમાં જાળવી રખાયેલ હિસાબોમાં પ્રક્રિયાકરણ કરવામાં આવે છે.	કંપની, આઈટી સિસ્ટમ દ્વારા દરેક લેવડદેવડોની પ્રક્રિયા કરવા માટેની સિસ્ટમ ધરાવે છે, જેમકે, એસએપી સિસ્ટમ. ગ્રાહક સંબંધિત દરેક લેવડદેવડો સહિત દરેક નાણાકીય લેવડદેવડોને એસએપી સિસ્ટમમાં એકત્રીત કરવામાં આવી છે. એસએપી સિસ્ટમની બહાર કોઈ પણ હિસાબી લેવડદેવડોમાં સામેલ નથી.	સામાન્ય રીતે કંપની, ઈઆરપી (એસએપી) સિસ્ટમ દ્વારા લેવડદેવડોની પ્રક્રિયાઓ કરે છે. તેમ છતાં, તા. ૦૧-૦૪-૨૦૧૫ (ટ્રાન્ઝીશન તારીખ) સુધીના ઈન્ડે અ. એસ. અમલીકરણમાં પ્રથમ વખતે લાખેલા મૂલ્ય (માની લીધેલી કિંમત) ઉપર એકંદર હિસાબ મૂલ્ય સંબંધિત એન્ટ્રીઓને જ્યારે નાણાકીય પત્રકો તૈયાર કરવામાં લેવામાં આવેલી હોય તે અસરથી એસએપી સિસ્ટમમાં નોંધવી જરૂરી છે. અમને જણાવવામાં આવ્યું છે કે, “સિસ્ટમમાં એન્ટ્રીઓને સમાવિષ્ટ કરવામાં ટેકનિકલ મુશ્કેલીઓ અનુભવી રહ્યા છીએ, અમે તેની ઉપર અલગથી કાર્ય કર્યું છે. તેમ છતાં, તેની અસરને દરેક અનુક્રમ વર્ષોની સાથે સાથે સંબંધિત નાણાકીય વર્ષમાં પણ આપવામાં આવી છે.”	કંપની, આઈટી સિસ્ટમ દ્વારા દરેક હિસાબી લેવડદેવડોની પ્રક્રિયા કરવા માટે સિસ્ટમ ધરાવે છે, જે સચોટ રીતે કરવામાં આવી છે.	કંપની, દરેક હિસાબી લેવડદેવડોની પ્રક્રિયા કરવા માટે યોગ્ય એટવી ઈઆરપી સોફ્ટવેર પેકેજ ધરાવે છે.	હા, આઈટી સિસ્ટમ દ્વારા દરેક હિસાબી લેવડદેવડોની પ્રક્રિયા કરવા માટે યોગ્ય સિસ્ટમ છે અને સટીક રીતે કરવામાં આવી છે.	હા, આઈટી સિસ્ટમ દ્વારા દરેક હિસાબી લેવડદેવડોની પ્રક્રિયા કરવા માટે યોગ્ય સિસ્ટમ છે અને સટીક રીતે કરવામાં આવી છે.
૨.	શું નાણાકીય વર્ષ-૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન લોન ચુકવવામાં કંપનીની અક્ષમતાને કારણે ઋણકર્તા દ્વારા પ્રવર્તમાન લોનની પુનઃરચના કરી છે અથવા કંપની દ્વારા ટેવા/ધિરાણો/વ્યાજ વગેરેની મુક્તિ/માંડી વાળવાના કોઈ કિસ્સા છે કે નહીં? જો હા તો નાણાકીય અસરને જણાવી શકાય.	અમને પ્રધાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર તેમજ કંપનીના રેકોર્ડ્સના અમારા પરીક્ષણના આધારે, વર્ષ-૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, કંપનીની લોન ચુકવવાની અક્ષમતાને કારણે ઋણકર્તા દ્વારા પ્રવર્તમાન ધિરાણોની કોઈ પુનઃરચના કરવામાં આવી નથી કે ઋણકર્તા દ્વારા કંપનીને ટેવાઓ/ધિરાણો/વ્યાજ વગેરેમાં મુક્તિ/માંડી વાળવામાં આવ્યા નથી.	અમને પ્રધાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર તેમજ કંપનીના રેકોર્ડ્સની ચકાસણીના આધારે વર્ષ દરમિયાન, પ્રવર્તમાન ધિરાણોની કોઈ પુનઃરચના કરવામાં આવી નથી કે ટેવાઓ/ધિરાણો/વ્યાજ વગેરેમાં મુક્તિ/માંડી વાળવામાં આવ્યા નથી.	એવું અમને જણાવવામાં આવ્યું છે કે, ઓડિટ હેઠળ આવૃત્તિ સમયગાળા દરમિયાન કોઈ ધિરાણની પુનઃરચના કરવામાં આવી નથી, આમતે લાગુ પડતું નથી.	પ્રવર્તમાન ધિરાણની કોઈ પુનઃરચના થઈ નથી અને ટેવાઓ/ધિરાણો/વ્યાજ વગેરેમાંથી કોઈ મુક્તિ/માંડી વાળવામાં આવ્યા નથી.	વર્ષ દરમિયાન પ્રવર્તમાન ધિરાણની પુનઃરચના અથવા ટેવાઓ/ધિરાણો/વ્યાજ વગેરેમાંથી કોઈ મુક્તિ/માંડી વાળવાના કિસ્સા બન્યા નથી.	પ્રવર્તમાન ધિરાણની કોઈ પુનઃરચના થઈ નથી અને ટેવાઓ/ધિરાણો/વ્યાજ વગેરેમાંથી કોઈ મુક્તિ/માંડી વાળવામાં આવ્યા નથી.	પ્રવર્તમાન ધિરાણની કોઈ પુનઃરચના થઈ નથી અને ટેવાઓ/ધિરાણો/વ્યાજ વગેરેમાંથી કોઈ મુક્તિ/માંડી વાળવામાં આવ્યા નથી.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

પેટા કંપનીઓના કિસ્સામાં:

ક્રમ	વિગતો	જાહેસપીએલ	જાજાએલ	જાપીસી	જાઓએલ	જાઆઈપીએલ	જાએસપીસી (જીપીડીએ)લિમિટેડ	જાઈએલ
૩.	શું કેન્દ્ર / રાજ્ય સરકાર અથવા તેની એજન્સીઓ પાસેથી ચોક્કસ યોજનાઓ માટે પ્રાપ્ત થયેલ મળવાપાત્ર ભંડોળ (ગ્રાન્ટ્સ / સબસિડી)ને યોગ્ય રીતે હિસાબમાં લેવામાં આવ્યા છે / નિયમો અને શરતો અનુસાર ઉપયોગ કરવામાં આવ્યા છે? વિચલનના કેસની યાદી આપો.	એવું અમને જણાવવામાં આવ્યું છે કે, કેન્દ્ર / રાજ્ય સરકાર અથવા તેની એજન્સીઓ પાસેથી કોઈ ભંડોળ (ગ્રાન્ટ્સ / સબસિડી) પ્રાપ્ત થયા નથી / મળવાપાત્ર નથી, આમતે લાગુ પડતું નથી.	કેન્દ્ર/રાજ્ય સરકારની એજન્સીઓ તરફથી વિશિષ્ટ યોજનાઓ માટે પ્રાપ્ત થયેલ / મળવાપાત્ર ભંડોળને યોગ્ય રીતે હિસાબમાં લેવામાં આવ્યું છે / તેના નિયમો અને શરતો અનુસાર ઉપયોગ કરવામાં આવ્યો છે.	એવું અમને જણાવવામાં આવ્યું છે કે, કેન્દ્ર / રાજ્ય સરકારની એજન્સીઓ પાસેથી કોઈ ભંડોળ પ્રાપ્ત કરવામાં આવ્યું નથી, આમતે લાગુ પડતું નથી.	કંપનીએ કેન્દ્ર / રાજ્ય સરકારની એજન્સીઓ પાસેથી કોઈ ભંડોળ પ્રાપ્ત કર્યું નથી.	વર્ષ દરમિયાન, કંપનીએ કેન્દ્ર / રાજ્યની એજન્સીઓ પાસેથી કોઈ ભંડોળ પ્રાપ્ત કર્યું નથી / મળવાપાત્ર કોઈ ભંડોળ ધરાવતી નથી.	કેન્દ્ર / રાજ્ય સરકારની એજન્સીઓ પાસેથી વિશિષ્ટ યોજનાઓ માટે કોઈ ભંડોળ પ્રાપ્ત કર્યું નથી.	કેન્દ્ર / રાજ્ય સરકારની એજન્સીઓ પાસેથી વિશિષ્ટ યોજનાઓ માટે કોઈ ભંડોળ પ્રાપ્ત કર્યું નથી.

બ) કંપની ધારો, ૨૦૧૩ની કલમ-૧૪૩(૫) હેઠળ ક્ષેત્ર સંબંધિત પેટા-દિશાનિર્દેશો :

૧. વીજ ક્ષેત્ર

શાસક કંપનીનાં સંદર્ભમાં :

પેઢી

૧. થર્મલ પાવર પ્રોજેક્ટ્સના કિસ્સાઓમાં વિવિધ પ્રદૂષણ નિયંત્રણની કાર્યવાહીઓનું અનુપાલન અને તેની અસરની સાથે સાથે ઉપયોગિતા અને રાખનો નિકાલ તથા કંપનીની નીતિ સંબંધિત તપાસ થઈ શકે અને તેની ઉપર ટિપ્પણી થઈ શકે?

જવાબ : લાગુ નથી પડતો.

૨. શું પીટહેડ્ડસ ખાતે કોલસો કાઢવા માટે કંપનીએ ખાનગી પક્ષકારો સાથે મહેસૂલ વહેંચણી કરારો કર્યા છે? અને શું તે કંપનીના નાણાકીય હિતનું યોગ્ય રક્ષણ કરે છે?

જવાબ : લાગુ નથી પડતો.

૩. શું કંપની, ઓર્ડર આપેલા અને મેળવેલા કોલસાના જથ્થા/ગુણવત્તાના સમાધાન માટે કોઈ યોગ્ય પ્રણાલી ધરાવે છે? હિસાબી ચોપડાઓમાં કોલસાની શ્રેણી/ભેજયુક્તતા અને ડેમરેજ વગેરેની નોંધ કરવામાં આવે છે કે નહીં?

જવાબ : લાગુ નથી પડતો.

૪. રાજ્ય સરકારનો ફાજલ ઊર્જાનો કેટલો હિસ્સો બાકી છે અને શું તેની ગણતરી સ્વીકાર્ય હિસાબી ધોરણો અનુસાર હિસાબમાં લેવાય છે અને નિશ્ચિત શરતો અનુસાર ગણતરી કરવામાં આવે છે?

જવાબ : જી.પી.પી.સી.ના કિસ્સામાં - કંપનીની મુખ્ય મહેસૂલ ઉત્પાદનનું સંચાલન જી.યુ.વી.એન.એલ. સાથે પાવર પરચેઝ એગ્રીમેન્ટ દ્વારા થાય છે.

જી.એસ.પી.સી.ના કિસ્સામાં : નથી

૫. હાઈડ્રોઇલેક્ટ્રિક પ્રોજેક્ટ્સના કિસ્સામાં, જૈવવૈવિધ્યની જાળવણી કરવા માટે રાજ્ય સરકાર દ્વારા જારી કરવામાં આવેલી નીતિ/માર્ગદર્શિકાઓ અનુસાર પાણીનો નિકાલ કરવામાં આવે છે. તેની જાળવણી ન કરવા બદલ ચુકવેલી/ચુકવવાપાત્ર દંડની નોંધ પણ થઈ શકે.

જવાબ : લાગુ નથી પડતો.

પેટા કંપનીઓના કિસ્સામાં:

ક્રમ	વિગતો	જીપીપીસી
૧.	થર્મલ પાવર પ્રોજેક્ટ્સના કિસ્સામાં વિભિન્ન પ્રદૂષણ નિયંત્રણ અધિનિયમો તેમજ રાખના ઉપયોગ અને નિકાલ સંબંધિત અસર અને આ બાબતે કંપનીની પોલિસીની ચકાસણી કરી શકાય અને તેની ઉપર ટિપ્પણી કરી શકાય.	કંપની ૭૦૨ મેગાવોટનો સંયુક્ત સાયકલ પાવર પ્લાન્ટ અને ૫ મેગાવોટનો સોલાર પ્રોજેક્ટ ધરાવતી હોવાથી આ કલોઝ કંપનીને લાગુ પડતો નથી.
૨.	શું કંપનીએ પીટહેડ્ડસ ખાતે કોલસાના ખનન માટે ખાનગી પક્ષકારો સાથે આવક વહેંચણી કરારો કર્યા છે અને શું તે કંપનીના નાણાકીય હિતનું યોગ્ય રીતે રક્ષણ કરે છે?	કંપની કોઈ આવક વહેંચણી કરાર ધરાવતી નથી.
૩.	શું કંપની ઓર્ડર કરેલા અને પ્રાપ્ત કરેલા કોલસાના જથ્થાના સમાધાન / ગુણવત્તા માટે યોગ્ય સિસ્ટમ ધરાવે છે અને શું કોલસાની શ્રેણી / ભેજ અને ડેમરેજ વગેરેની હિસાબી ચોપડાઓમાં યોગ્ય રીતે નોંધ કરવામાં આવે છે?	કંપની, કોલસા આધારિત ઉત્પાદન સુવિધા ધરાવતી નથી. કંપની, ૭૦૨ મેગાવોટનો સંયુક્ત સાયકલ પ્લાન્ટ અને ૫ મેગાવોટનો સોલાર પ્લાન્ટ જ ધરાવે છે.
૪.	મુક્ત ઊર્જાનો કેટલો હિસ્સો રાજ્ય સરકાર પાસે બાકી છે અને શું તેની સંમત થયેલ શરતો અનુસાર ગણતરી કરવામાં આવી છે અને સ્વીકૃત હિસાબી ધોરણો અનુસાર હિસાબમાં દર્શાવવામાં આવ્યા છે?	કંપનીની મુખ્ય આવકના ઉત્પાદનનું સંચાલન જીયુવીએનએલ સાથે પાવર પરચેઝ એગ્રીમેન્ટ દ્વારા કરવામાં આવે છે.
૫.	હાઈડ્રોઇલેક્ટ્રિક પ્રોજેક્ટ્સના કિસ્સામાં જૈવ-વૈવિધ્યકરણની જાળવણી કરવા માટે રાજ્ય સરકાર દ્વારા જારી કરવામાં આવેલી પોલિસી/માર્ગદર્શિકાઓ અનુસાર પાણી છોડવામાં આવે છે. આની જાળવણી ન કરવા બદલ ભરવામાં આવેલી પેનલ્ટી / ચુકવવાપાત્ર પેનલ્ટીની જાણકારી આપી શકાય.	કંપની, હાઈડ્રોઇલેક્ટ્રિક પાવર ઉત્પન્ન કરનારી સુવિધા ધરાવતી નથી / કામગીરી ધરાવતી નથી. કંપની, ૭૦૨ મેગાવોટનો સંયુક્ત સાયકલ પ્લાન્ટ અને ૫ મેગાવોટનો સોલાર પ્લાન્ટ જ ધરાવે છે.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

સેવા ક્ષેત્ર (વેપાર)

૨. શાસક કંપનીનાં અનુસંધાનમાં :

વેપાર

૧. કંપની, તેની વેચાણની પ્રવૃત્તિઓના સંબંધમાં બાકી લેણાંઓની વસૂલાત માટે કોઈ અસરકારક પ્રણાલી ધરાવે છે કે નહીં? અને બાકી લેણાંઓ તથા મળવાપાત્ર રકમોની નોંધ હિસાબ ચોપડાઓમાં યોગ્ય રીતે થાય છે કે નહીં?

જવાબ : અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી જાણકારી અને સ્પષ્ટીકરણો તેમજ ગ્રાહકો પાસેથી લેણી રકમની વસૂલી સંબંધિત રેકોર્ડ્સની ચકાસણીના આધારે કંપની, તેની વેચાણની પ્રવૃત્તિઓના સંબંધમાં બાકી લેણાંઓની વસૂલાત માટે અસરકારક પ્રણાલી ધરાવે છે અને બાકી લેણાંઓ તથા મળવાપાત્ર રકમોની નોંધ હિસાબ ચોપડાઓમાં યોગ્ય રીતે થાય છે.

૨. શું કંપની ભૌતિક ચકાસણી દરમિયાન માલનું મૂલ્ય-નિર્ધારણ, બિનપરિવર્તનશીલ વસ્તુઓનું નિરૂપણ અને સૂચિત તંગી / અતિરિક્તતાની અસરોના હિસાબ માટે આ પ્રકારની ચકાસણીઓ માટે કોઈ અસરકારક પ્રણાલી ધરાવે છે કે નહીં?

જવાબ : અમારા મતે અને અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણોના આધારે, ઈન્વેન્ટરીઝની ભૌતિક ખરાઈ, સ્ટોકના મૂલ્યાંકન, જંગમ ચીજવસ્તુઓના વ્યવહાર અને ભૌતિક ખરાબઈ દરમિયાન કમી / ફાજલની જાણ થયાની એકાઉન્ટિંગ અસરના સંબંધમાં કંપની એક અસરકારક સિસ્ટમ ધરાવે છે.

૩. વેચાણ પ્રક્રિયાના સંબંધમાં બાકી લેણાંઓની વસૂલાત અન્વયે પ્રણાલીની અસરકારકતાનું પરીક્ષણ કરી શકાય અને અહેવાલ આપી શકાય.

જવાબ : અમારા મતે અને અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો મુજબ, સમયાંતરે કંપની દેવાદારોની બાકી રકમ, એજિંગ રિપોર્ટ્સ અને જો કોઈ દેવાદારોની રકમ બાકી હોય તો તેનો ફોલો-અપ કરે છે. કંપની, બેન્ક ગેરંટી અને બાંહેધરી થાપણોના સ્વરૂપમાં દેવાદારોની સામે પર્યાપ્ત રકમની સુરક્ષા ધરાવે છે, સિવાય કે કેટલાંક દેવાદારો (શંકાશીલ મનાતા), કે જેમનું બાકી દ મહિના કરતાં વધુ સમયથી છે અને કોઈ જામીનગીરી ઉપલબ્ધ નથી, તે માટે કંપનીની દેવાદાર નીતિ અનુસાર જોગવાઈ કરવામાં આવી છે.



પેટા કંપનીઓના કિસ્સામાં:

ક્રમ	વિગતો	જીએસપીએલ	જીએલ	જીપીસી	જીઈએલ	જીઓએલ	જીઆઈપીએલ
૧	શું કંપની, વેચાણની પ્રવૃત્તિઓ અને બાકી લેણાંના સંબંધમાં વસૂલીની અસરકારક સિસ્ટમ ધરાવે છે? અને વસૂલાતોની સામે હિસાબી ચોપડાઓમાં તેની યોગ્ય રીતે નોંધ કરવામાં આવે છે?	અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર અને ગ્રાહકો પાસેથી બાકી રકમની વસૂલાતના સંબંધમાં પોલિસીઓના પરીક્ષણના આધારે કંપની કેડિટ એક્સપોઝરની અસરકારક દેખરેખ અને તેની વેચાણ પ્રવૃત્તિઓના સંબંધમાં તેના ગ્રાહકો પાસેથી બાકી રકમની વસૂલાત કરવા માટે એક પોલિસી અને કાર્યપદ્ધતિ ધરાવે છે. અમારા મતે અને અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણના આધારે લેણાંઓ સામેની વસૂલાતને હિસાબી ચોપડાઓમાં યોગ્ય રીતે નોંધવામાં આવ્યા નથી.	અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો ગ્રાહકોના લેણાંની વસૂલાતના સંબંધમાં પોલિસીઓની ચકાસણીના આધારે, કંપની કેડિટ એક્સપોઝરની અસરકારક દેખરેખ અને તેની વેચાણ પ્રવૃત્તિઓના સંબંધમાં ગ્રાહકોના લેણાંની વસૂલાત માટે એક પોલિસી અને કાર્યપદ્ધતિ ધરાવે છે. અમારા મતે અને અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અનુસાર લેણાંની સામે વસૂલાતની યોગ્ય રીતે હિસાબી ચોપડાઓમાં નોંધ કરવામાં આવે છે.	કંપની સામાન્ય રીતે તેની વેચાણ પ્રવૃત્તિઓના સંબંધમાં લેણાંઓની વસૂલાત માટે અસરકારક સિસ્ટમ ધરાવે છે. લેવડદેવડો યોગ્ય રીતે નોંધાયેલી જોવા મળી છે.	કંપની, વેચાણની પ્રવૃત્તિઓ અને બાકી લેણાંના સંબંધમાં વસૂલીની અસરકારક સિસ્ટમ ધરાવે છે? અને વસૂલાતોની સામે હિસાબી ચોપડાઓમાં તેની યોગ્ય રીતે નોંધ કરવામાં આવે છે.	ઓડિટ હેઠળનાં સમયગાળા દરમિયાન આવી કોઈ વાણિજ્યિક પ્રવૃત્તિ થઈ નથી પરિણામે તે લાગુ પડતુ નથી.	હા, કંપની લેણાંઓના એક્ટ્રીકરણ અને બાકી રકમની વસૂલી માટેની અસરકારક સિસ્ટમ ધરાવે છે અને તેને હિસાબી ચોપડાઓમાં યોગ્ય રીતે નોંધવામાં આવે છે.
૨	શું કંપની, ભૌતિક ચકાસણી, માલના મૂલ્યાંકન, સ્થાવર યીજવસ્તુઓના વ્યવહાર અને ભૌતિક ચકાસણી દરમિયાન કમી/વધારાની હિસાબી અસરો માટે અસરકારક સિસ્ટમ ધરાવે છે?	અમારા મતે અને અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર, માલનું ભૌતિક ખરાઈ, માલનું મૂલ્યાંકન, સ્થાવર વસ્તુઓના વ્યવહાર અને ભૌતિક ખરાઈ દરમિયાન ધ્યાનમાં લેવામાં આવેલી અછત/અધિકતાની હિસાબી અસરના સંબંધમાં કાર્યપદ્ધતિઓ અને સિસ્ટમ્સ, કંપનીના કદ અને તેના વ્યાપારકના પ્રકારના સંબંધમાં વાજબી અને યથાચોગ્ય છે.	અમારા મતે અને અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર, કંપની તેના કદ અને વ્યાપારના પ્રકાર મુજબ ઈન્વેન્ટરીઝની ભૌતિક ખરાઈના સંબંધમાં કાર્યપદ્ધતિઓ અને સિસ્ટમ્સ, સ્ટોકનું મૂલ્યાંકન, સ્થાવર યીજવસ્તુઓના વ્યવહારો, ભૌતિક ચકાસણી દરમિયાન કમી/વધારાની હિસાબી અસર વાજબી અને યોગ્ય રીતે ધરાવે છે.	કંપની ગેસના ટ્રેડિંગ સાથે સંકળાયેલી છે અને ઉત્પાદનના પ્રકારને કારણે, આ પ્રશ્ન તેને લાગુ પડતો નથી.	કંપનીના વ્યાપારના પ્રકારને કારણે કોઈ ભૌતિક માલસામાન નથી. દરેક વેચાણના વ્યવહારોના તેની સામે થયેલી ખરીદીના અનુલક્ષમાં હોય છે.	ઓડિટ હેઠળનાં સમયગાળા દરમિયાન આવી કોઈ વાણિજ્યિક પ્રવૃત્તિ થઈ નથી પરિણામે તે લાગુ પડતુ નથી.	હા

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

પેટા કંપનીઓના કિસ્સામાં:

ક્રમ	વિગતો	જીએસપીએલ	જીએલ	જીપીપીસી	જીઈએલ	જીઓએલ	જીઆઈપીએલ
૩.	વેચાણ પ્રવૃત્તિઓના સંબંધમાં વસૂલાતના મામલામાં સિસ્ટમની અસરકારકનું પરીક્ષણ અને રિપોર્ટીંગ થઈ શકે.	અમારા મતે અને અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર, કંપની, કેડિટ એક્સપોઝરની અસરકારક દેખરેખ અને તેની વેચાણ પ્રક્રિયાઓના સંબંધમાં તેના ગ્રાહકો પાસેથી બાકી રકમની વસૂલી કરવા માટેની એક પોલિસી અને કાર્યપદ્ધતિ ધરાવે છે. ઓડિટ હેઠળ વર્ષ દરમિયાન તેની નિષ્ફળતા ઘટનાઓ જોવા મળી નથી.	અમારા મતે અને અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણ અનુસાર, કંપની, કેડિટ એક્સપોઝરની અસરકારક દેખરેખ માટેની તેમજ વેચાણની પ્રવૃત્તિઓના સંબંધમાં તેના ગ્રાહકો પાસેથી બાકી લેણાંની વસૂલાતની નીતિ અને કાર્યપદ્ધતિ ધરાવે છે. ઓડિટ હેઠળના વર્ષ દરમિયાન તેની નિષ્ફળતાની કોઈ નોંધપાત્ર ઘટના જોવા મળી નથી.	કંપની તેની વેચાણ પ્રવૃત્તિઓના સંદર્ભમાં લેણા માટે સામાન્ય રીતે અસરકારક સિસ્ટમ ધરાવે છે. વ્યવહારો યોગ્ય રીતે રેકોર્ડ થયેલાં જોવા મળે છે.	વ્યાપારના પ્રકાર અને કદને ધ્યાનમાં લઈને કંપની, વેચાણ સંબંધિત લેણાંની વસૂલાતની અસરકારક પદ્ધતિ ધરાવે છે.	ઓડિટના સમયગાળા દરમિયાન વાણિજ્યિક પ્રવૃત્તિ શરૂ થઈ નથી, પરિણામે, તે લાગુ પડતું નથી.	સિસ્ટમ પ્રભાવશાળી છે.

**જીઆઈપીએલના કિસ્સામાં**

ક્રમ	વિગતો	જીઆઈપીએલ
૧.	શું કંપનીની કિંમતની પોલિસી, કિંમત નિર્ધારણ સમયે ઉત્પાદનના દરેક સ્થિર અને અસ્થિર ખર્ચ અને ફાળવેલ દરેક ખર્ચોનું અવશોષણ કરે છે?	હા, પ્રદાન કરવામાં આવેલી સેવાઓ માટેની કંપનીની કિંમતની પોલિસી ફાળવેલ ખર્ચો સહિત સ્થિર અને અસ્થિર ખર્ચો પ્રદાન કરે છે.
૨.	શું કંપની સરકાર/અન્યની વતી અમલીકૃત કાર્ય માટે કમિશનની વસૂલી કરે છે, અને હિસાબી ચોપડાઓમાં તેની યોગ્ય રીતે નોંધ કરવામાં આવે છે? શું કંપની, બિલિંગ અને આવકના એકત્રીકરણ માટે કોઈ અસરકારક સિસ્ટમધરાવે છે?	જીઆઈપીએલ, સરકાર/અન્ય સંસ્થાઓની વતી કરવામાં આવેલા કાર્ય ઉપર સરકાર પાસેથી કોઈ પણ પ્રકારનું કમિશન વસૂલતી નથી.
૩.	શું કંપની, સરકાર પાસેથી પ્રાપ્ત થતી સબસિડી ઉપર નિયમિત રીતે દેખરેખ રાખે છે અને શું તેની નોંધ તેના હિસાબી ચોપડાઓમાં યોગ્ય રીતે કરવામાં આવે છે?	કંપની, સરકાર પાસેથી કોઈ સબસિડી પ્રાપ્ત કરતી નથી.
૪.	સરકાર પાસેથી ખાસ પરિયોજનાઓ માટે પ્રાપ્ત થયેલા ભંડોળના પાર્કિંગ ઉપર અર્જિત કરેલા વ્યાજને યોગ્ય રીતે હિસાબમાં લેવામાં આવ્યું છે?	પાર્કિંગ ભંડોળ ઉપર અર્જિત કરેલા વ્યાજને યોગ્ય રીતે હિસાબમાં લેવામાં આવ્યું છે.
૫.	શું કંપનીએ તેના સંચાલકીય મંત્રાલય સાથે મેમોરેન્ડમ ઓફ અંડરસ્ટેન્ડિંગ કર્યું છે, જે કર્યું હોય તો, શું તેની ઉપરની અસરને યોગ્ય રીતે નાણાકીય પત્રકોમાં દર્શાવવામાં આવી છે?	ના, કંપનીએ સંચાલકીય મંત્રાલય સાથે કોઈ એમઓયુ કર્યા નથી.

૩.માહિતી અને ટેકનોલોજી ક્ષેત્ર**શાસક કંપનીનાં અનુસંધાનમાં:**

લાગુ પડતું નથી.

પેટા કંપનીઓના કિસ્સામાં:

ક્રમ	વિગતો	જીઆઈપીએલ
૧.	જો હાર્ડવેર અને સોફ્ટવેરના સપ્લાય સંબંધિત કોઈ પણ કરારમાં કોઈ વિવાદ થાય તો તેનું પરીક્ષણ અને રિપોર્ટિંગ કરવામાં આવ્યું. કંપની સાથે રેલી આવી અસ્ક્યામતોના કિસ્સામાં, તેના મૂલ્યાંકન ઉપર અને હિસાબી ચોપડાઓ ઉપર રિપોર્ટિંગ કરો.	વર્ષ દરમિયાન, સવાલમાં ઉલ્લેખિત આવા કોઈ વિવાદો અમારી સમક્ષ આવ્યા નથી.
૨.	વિભિન્ન એજન્સીઓને શ્રમભળ પ્રદાન કરવાના સંબંધમાં ફી / ચાર્જ્સની વસૂલીની કઈ સિસ્ટમ છે? કિસ્સાનું રિપોર્ટિંગ કરવું, કે જ્યાં આવી વસૂલાતને અસર પહોંચી હોય અને હિસાબમાં લેવામાં આવી હોય.	માસિક બિલો મુકવામાં આવે છે અને વિભિન્ન સંસ્થાઓ પાસેથી ફી/ચાર્જ્સ વસૂલવામાં આવે છે. એવો કોઈ કિસ્સો બન્યો નથી કે જેમાં આવી વસૂલાતને વિપરીત અસર પડી હોય.
૩.	ફેન્ચાઈઝી પાસેથી રેવન્યુ શેર પ્રાપ્ત કરવાની કઈ સિસ્ટમ છે?	કંપની દ્વારા કોઈ ફેન્ચાઈઝી એરેન્જમેન્ટ કરવામાં આવી નથી.
૪.	એવા કિસ્સાઓનું રિપોર્ટિંગ કરવું કે જેમાં, સોફ્ટવેર, હાર્ડવેર અથવા આઈટી એનેબલિંગ સિસ્ટમ અનાવશ્યક / આઉટેડેટ બની ગઈ હોય.	આવા કોઈ કિસ્સાઓ નથી.
૫.	ચોક્કસ પ્રવૃત્તિની કામગીરી કરવા માટે ગ્રાન્ટ્સના એકાઉન્ટિંગ / કેન્દ્ર/રાજ્ય સરકાર અથવા અન્ય એજન્સીઓ પાસેથી પ્રાપ્ત થયેલી સબસિડીઓની કઈ સિસ્ટમ છે? ડાયવર્ઝનના કિસ્સા ઉપર ટિપ્પણી કરો કે, જેમાં જે હેતુ માટે ગ્રાન્ટ મેળવવામાં આવી હોય તે હેતુ માટે ગ્રાન્ટનો ઉપયોગ કરવામાં ન આવ્યો હોય.	વર્ષ દરમિયાન, કેન્દ્ર/રાજ્ય સરકાર કે તેની એજન્સીઓ પાસેથી કંપનીએ કોઈ ગ્રાન્ટ્સ / સબસિડીઓ પ્રાપ્ત કરી નથી.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

૪. ઉત્પાદન ક્ષેત્ર
શાસક કંપનીનાં અનુસંધાનમાં:
લાગુ પડતું નથી.
પેટા કંપનીઓના કિસ્સામાં:

ક્રમ	વિગતો	જીએસપીસી (જેપીડીએ)
૧.	શું કંપનીએ સ્થાપિત ધોરણો અનુસાર પર્યાવરણ ઉપર વિપરીત અસરને ઘટાડવા માટે તેમજ સ્થળ ગુમાવેલ લોકો માટે રાહત અને પુનર્વસન માટે યોગ્ય પગલાં લીધા છે કે નહીં.	કંપનીની વાર્ષિક પ્રવૃત્તિ હજી ચાલુ થઈ નથી અને પરિણામે, આ બાબત લાગુ પડતી નથી.
૨.	શું કંપનીએ કોઈ આવશ્યક વૈધાનિક અનુપાલનો પ્રાપ્ત કર્યા છે, જે ખાણ અને પર્યાવરણીય નિયમો અને અધિનિયમો હેઠળ જરૂરી હોય?	કંપનીની વાર્ષિક પ્રવૃત્તિ હજી ચાલુ થઈ નથી અને પરિણામે, આ બાબત લાગુ પડતી નથી.
૩.	શું ખાણોમાંથી વધુ પડતો ભાર દૂર કરવો અને ખાણો ભરવાનું કાર્ય ખાણકામ પ્રવૃત્તિ સાથે અનુરૂપ છે?	કંપનીની વાર્ષિક પ્રવૃત્તિ હજી ચાલુ થઈ નથી અને પરિણામે, આ બાબત લાગુ પડતી નથી.
૪.	શું કંપનીએ ખાણો વિખેરી નાંખી છે અને બંધ કરી છે, જો એવું હોય તો, પૂરક મૂત્ત ભાડાની ચુકવણીની તેની સામે ખરાઈ કરી શકાય.	કંપનીની વાર્ષિક પ્રવૃત્તિ હજી ચાલુ થઈ નથી અને પરિણામે, આ બાબત લાગુ પડતી નથી.
૫.	શું કંપનીના નાણાકીય પત્રકોમાં પુનર્વસન પ્રવૃત્તિ અને ખાણ બંધ કરવાના આયોજનની અસરને યોગ્ય રીતે હિસાબમાં લેવામાં આવી છે?	કંપનીની વાર્ષિક પ્રવૃત્તિ હજી ચાલુ થઈ નથી અને પરિણામે, આ બાબત લાગુ પડતી નથી.

જીએસપીએલના કિસ્સામાં વધારાના પેટા-નિર્દેશ

ક્રમ	વિગતો	જીએસપીએલ
૧.	શું કંપનીએ પોતાની પડી રહેલી જમીન ઉપર અતિક્રમણ થતું અટકાવવા માટે પર્યાપ્ત પગલાં લીધા છે? શું કંપનીની કોઈ જમીન ઉપર અતિક્રમણ થયું છે, મુકદ્દમા હેઠળ છે, ઉપયોગ કરી શકાય એવો નથી કે ફાજલ તરીકે જાહેર કરી શકાતું નથી? વિગતો પ્રદાન થઈ શકે.	અમને પ્રદાન કરવામાં આવેલી માહિતી અને સ્પષ્ટીકરણો અનુસાર, કંપનીએ અતિક્રમણ થતું અટકાવવા માટે પર્યાપ્ત પગલાં લીધા છે અને કંપનીની માલિકીની જમીન ઉપર કોઈ અતિક્રમણ થયેલું નથી.
૨.	પબ્લિક પ્રાઈવેટ પાર્ટનરશીપ હેઠળ પ્રોજેક્ટ્સની ઓળખ માટે શું પ્રચલિત સિસ્ટમ છે, જે સરકારની માર્ગદર્શિકા/પોલિસીઓ મુજબ યોગ્ય હોય? વિચલનની ટિપ્પણી, જો કોઈ હોય તો.	અમારા અભિપ્રાય પ્રમાણે અને અમને મળેલ માહિતી અને પુલાસાનાં આધારે કંપનીએ પબ્લિક પ્રાઈવેટ પાર્ટનરશીપ હેઠળ કોઈ પ્રોજેક્ટ હાથ ધર્યો નથી.
૩.	શું એગ્રીમેન્ટમાં નિર્દિષ્ટ માઈલસ્ટોનની સામે કાર્યોના અમલની દેખરેખ માટેની સિસ્ટમ અસ્તિત્વમાં છે અને શું ખર્ચ વધારાની અસર દર્શાવે છે? શું સંપર્કો તરફથી કોઈ આવક/ખોટ થઈ છે?	નિર્દિષ્ટ માઈલસ્ટોનની સામે કાર્યોના અમલની દેખરેખ માટેની સિસ્ટમનું અસ્તિત્વ છે અને ખર્ચ વધારાની અસર દર્શાવે છે તો જો કોઈ કોન્ટ્રાક્ટ્સમાંથી કોઈ આવક/ખોટ થઈ હોય તો હિસાબી ચોપડાઓમાં તેનો યોગ્ય હિસાબ રાખવામાં આવ્યો છે.

**GSPC**

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

ક્રમ	વિગતો	જાહેસપીએલ
૪.	શું સેન્ટ્રલ/સ્ટેટ એજન્સીઓ પાસેથી ચોક્કસ યોજનાઓ માટેના પ્રાપ્ત થયેલ / મળવાપાત્ર ભંડોળનો હિસાબ રાખવામાં આવ્યો છે? ઉપયોગ કરવામાં આવ્યો છે?	અમને એવું જણાવવામાં આવ્યું છે કે, કેન્દ્ર / રાજ્ય સરકારની એજન્સીઓ પાસેથી કોઈ ભંડોળ પ્રાપ્ત થયું નથી કે મળવાપાત્ર કોઈ ભંડોળ ધરાવતાં નથી. પરિણામે તે લાગુ પડતું નથી.
૫.	શું બેન્ક ગેરેન્ટીઓનું સમયસર પુનઃમાન્યતાકરણ કરવામાં આવે છે?	હા, બેન્ક ગેરેન્ટીઓનું સમયસર પુનઃમાન્યતાકરણ કરવામાં આવ્યું છે.
૬.	વ્યાપાર મળવાપાત્ર, વ્યાપાર ચુકવવાપાત્ર, મુદતી થાપણો, બેન્ક ખાતાઓ અને પ્રાપ્ત થયેલી રોકડના પુષ્ટિકરણ ઉપર ટિપ્પણી કરો.	મુદતી થાપણો, બેન્ક ખાતાઓ અને રોકડના સંબંધમાં બેલેન્સનું પુષ્ટિકરણ પ્રાપ્ત થયું છે. વ્યાપાર મળવાપાત્ર અને વ્યાપાર ચુકવવાપાત્ર માટે અલગ ઘોષણા કરવામાં આવી છે.
૭.	ત્યજ દીધેલા પ્રોજેક્ટ્સ ઉપર કરવામાં આવેલા ખર્ચને પ્રમાણિત કરી શકાય અને ઘાલખાધ તરીકે માંડી વાળેલી રકમનો ઉલ્લેખ કરવાનો રહેશે.	અમને જણાવવામાં આવ્યું તે મુજબ, કંપનીએ તેના નાણાકીય વર્ષ-૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન કોઈ પ્રોજેક્ટનો ત્યાગ કર્યો નથી.

સ્થળ : ગાંધીનગર
તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧

તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી
ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ
(પેઢીનો નોંધણી નં. ૧૧૦૭૫૮ ડબલ્યુ/ડબલ્યુ ૧૦૦૩૭૭)

અમીત શાહ
ભાગીદાર
સત્યપદ ક્રમાંક - ૧૨૨૧૩૧
યુડીઆઈએન : ૨૧૧૨૨૧૩૧એએએએએજી૫૮૮૧

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ તા.૩૧મી માર્ચ ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષના એકત્રીત નાણાંકીય અહેવાલો ઉપરની કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ની કલમ-૧૪૩(દ) (બી), હેઠળની ભારતના નિયંત્રક અને મહાલેખા પરિક્ષકશ્રીની ટિપ્પણી

૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટેના ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ ના એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો તૈયાર કરવાની કામગીરી કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ હેઠળ નિયત કરવામાં આવેલ નાણાંકીય રિપોર્ટિંગના માળખા અનુસાર કરવામાં આવે તે જોવાની જવાબદારી કંપનીના વ્યવસ્થાપક મંડળની છે. અધિનિયમની, કલમ-૧૪૩ (૧૦) હેઠળ ભારતના નિયંત્રક અને મહાલેખા પરિક્ષકશ્રી દ્વારા નિયુક્ત કરવામાં આવેલ વૈદ્યાનિક ઓડિટર દ્વારા નિયત કરેલ ઓડિટ ના ધોરણોથી સુસંગત રહીને કરવામાં આવેલ સ્વતંત્ર ઓડિટના આધારે, આ નાણાંકીય પત્રકો ઉપર અધિનિયમ, ની કલમ ૧૪૩(૫) હેઠળ અભિપ્રાય વ્યક્ત કરવા માટે જવાબદાર છે. તેમના ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧ ના ઓડિટ અહેવાલ દ્વારા તેમણે આ ઓડિટ કરેલ છે.

ભારતના નિયંત્રક અને મહાલેખા પરિક્ષકશ્રી વતી, અધિનિયમ, કલમ ૧૪૩(દ) (એ) ની જોગવાઈ હેઠળ મેં ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડના તા. ૩૧ મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂર્ણ થતા તમામ વર્ષનાં એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકોનું પૂરક ઓડિટ કર્યું છે. અમે, ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ, પેટા કંપનીઓ (જોડાણ-૧), સહયોગી (જોડાણ-૨)ના નાણાંકીય નિવેદનોનું પૂરક ઓડિટ કરીએ છીએ, પરંતુ ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થયેલા વર્ષ માટે પેટા કંપનીઓ (જોડાણ-૩), સહયોગીઓ (જોડાણ-૪)નાં નાણાંકીય નિવેદનોનું પૂરક ઓડિટ કર્યું નથી. વધુમાં, અધિનિયમની કલમ ૧૪૩(૫) અને ૧૪૩(દ) ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ, કર્મચારી કલ્યાણ સ્ટોક વિકલ્પ અને સામાજિક કલ્યાણ ટ્રસ્ટ ખાનગી સંસ્થા હોવાને કારણે, ન તો તેમના વૈદ્યાનિક ઓડિટરની નિમણૂક માટે અને ન તો પૂરક ઓડિટ કરવા માટે લાગુ પડતી નથી. પૂરક ઓડિટ વૈદ્યાનિક ઓડિટર્સના કાર્યકારી કાગળોની એક્સેસ-વિના સ્વતંત્ર રીતે હાથ ધરવામાં આવ્યું છે અને તે મુખ્યત્વે વૈદ્યાનિક ઓડિટર અને કંપનીની વ્યક્તિગત પૂછપરછ અને કેટલાક હિસાબી પુરાવાઓની પસંદગીયુક્ત પરીક્ષા સુધી મર્યાદિત છે.

મારા સપ્લીમેન્ટરી ઓડિટના આધારે, હું અધિનિયમની કલમ-૧૨૮(૪) સહિત કલમ-૧૪૩(દ) (બી) અંતર્ગત નીચેના મારા ધ્યાનમાં આવેલાં નોંધપાત્ર મામલાઓ ઉપર પ્રકાશ પાડવા માંગુ છું અને જે નાણાકીય હિસાબો તથા સંબંધિત ઓડિટર રીપોર્ટની ઉત્કૃષ્ટ સમજને સક્રિય કરવા માટે જરૂરી છે :

સી.એ.જી. ટિપ્પણી અને તેની સંચાલન પ્રતિક્રિયા સામે દર્શાવેલ છે.

ભારતના નિયંત્રક અને મહાલેખા પરિક્ષકશ્રી
વતી અને તેમના માટે

(એચ.કે. ધર્મદર્શી)
મહાલેખાકાર (ઓડિટ -૨)
ગુજરાત

તારીખ : ૦૬/૦૮/૨૦૨૧

સ્થળ : અમદાવાદ



GSPC

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

જોડાણ

જોડાણ - ૧ (પેટા કંપની)

૧. ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ
૨. ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ
૩. જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ
૪. જીએસપીસી (જેપીડીએ) લિમિટેડ

જોડાણ - ૨ (સહયોગી કંપની)

૧. ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ
૨. સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ
૩. જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ
૪. જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ

જોડાણ - ૩ (પેટા કંપની)

૧. ગુજ ઈન્ફો પેટ્રો લિમિટેડ
૨. જીએસપીસી એનર્જી લિમિટેડ
૩. જીએસપીસી ઓફસોર લિમિટેડ

જોડાણ - ૪ (સહયોગી કંપની)

૧. આલ્કોક એશડાઉન (ગુજરાત) લિમિટેડ

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

(સીઆઈએન : યુર ૩૨૦૮૭૭૧૯૭૯એસજીસી૦૦૩૨૮૧)

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજનું એકત્રીત સરવૈયું

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	નોંધ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ
અસ્કયામતો			
બિન-વર્તમાન અસ્કયામતો			
મિલકતો, પ્લાન્ટ અને સાધનો	૨	૧૧,૫૫૬.૫૮	૧૧,૫૦૨.૫૭
ચાલુ મૂડી કામો	૨	૧,૧૩૮.૫૩	૮૮૮.૨૮
રોકાણ મિલકતો	૩	૧.૪૮	૧.૫૧
એકાકીકરણ પર ગુડવીલ	૪	૧૮૬.૧૪	૧૮૬.૧૪
અન્ય મૂર્ત અસ્કયામતો	૪	૫૨૫.૮૨	૪૮૮.૪૦
વિકાસ હેઠળના અમૂર્ત	૪	૧૮૬.૭૪	૧૮૧.૮૦
ઈક્વિટી ખાતાકીય રોકાણકારોમાં રોકાણો	૫	૧,૮૦૨.૫૪	૧,૨૮૧.૮૩
નાણાંકીય અસ્કયામતો			
રોકાણો	૬	૧૮૪.૪૨	૨૧૬.૧૬
ધિરાણ	૭	૮૫.૮૪	૮૨.૬૮
અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો	૮	૭૨.૦૭	૭૮.૮૬
બિન-વર્તમાન કર અસ્કયામતો (ચોખ્ખી)		૧૮૭.૮૫	૨૧૨.૮૬
વિલંબીત કર અસ્કયામતો (ચોખ્ખી)	૨૦	૦.૫૦	૧.૪૨
અન્ય બિન નાણાંકીય અસ્કયામતો	૮	૪૮૫.૧૫	૪૪૨.૨૨
કુલ બિન વર્તમાન અસ્કયામતો		૧૬,૪૪૩.૭૭	૧૫,૬૮૫.૭૩
વર્તમાન અસ્કયામતો			
માલ સૂચી	૧૦	૫૦૫.૨૪	૩૩૩.૨૦
નાણાંકીય અસ્કયામતો			
મળવાપાત્ર વેપાર	૧૧	૧,૬૮૧.૩૦	૧,૩૬૬.૦૬
રોકડ અને રોકડ સમકક્ષ	૧૨	૫૬૩.૬૮	૧,૦૬૫.૦૫
અન્ય બેન્ક સિલક	૧૨	૩૬૮.૮૧	૪૨૧.૦૩
ધિરાણ	૭	૫૫.૮૮	૫૧.૭૭
અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો	૮	૭૪૮.૮૩	૮૧૮.૨૮
ચાલુ કર અસ્કયામતો		-	૮.૭૫
અન્ય બિન નાણાંકીય અસ્કયામતો	૮	૪૨૦.૨૮	૪૭૮.૫૪
કુલ વર્તમાન અસ્કયામતો		૪,૩૪૫.૧૩	૪,૫૪૩.૬૮
વેચાણ માટે રાખવામાં આવેલી અસ્કયામતો	૨૨	૨૨૪.૭૫	૩૭૧.૩૧
કુલ અસ્કયામતો		૨૧,૦૧૩.૬૫	૨૦,૬૧૦.૭૨
ઈક્વિટી અને જવાબદારીઓ			
ઈક્વિટી			
ઈક્વિટી શેર મૂડી	૧૩	૧,૦૭૩.૬૫	૧,૦૭૩.૬૫
અન્ય ઈક્વિટી	૧૪	૧,૦૩૧.૦૮	(૧,૦૮૮.૨૮)
કંપીનીનાં માલિકોને આભારી ઈક્વિટી		૨,૧૦૪.૭૪	(૨૫.૬૪)
બિન-નિયંત્રિત હિત		૬,૦૧૦.૮૧	૪,૫૨૦.૩૮
કુલ ઈક્વિટી		૮,૧૧૫.૫૫	૪,૪૮૪.૭૫
જવાબદારીઓ			
બિન વર્તમાન જવાબદારીઓ			
નાણાંકીય જવાબદારીઓ			
દેવાઓ	૧૫	૫,૭૭૮.૦૪	૮,૪૮૦.૦૨

**GSPC**

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

(સીઆઈએન : યુર.૩૨૦૮૭૭૧૯૭૯એસજીસી૦૦૩૨૮૧)

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજનું એકત્રીત સરવૈયું

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	નોંધ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ
અન્ય નાણાંકીય જવાબદારીઓ	૧૬	૧૦૨.૮૬	૮૮.૭૩
જોગવાઈઓ	૧૭	૧૮૬.૦૮	૧૮૧.૭૪
વિલંબીત આવક / કરાર જવાબદારીઓ	૧૮	૧૦૭.૬૬	૧૦૭.૭૧
વિલંબીત કર જવાબદારી (ચોખ્ખી)	૨૦	૭૨૧.૦૨	૮૦૭.૫૮
અન્ય બિનનાણાંકીય જવાબદારીઓ	૧૯	-	૦.૩૭
કુલ બિન વર્તમાન જવાબદારીઓ		૬,૮૯૬.૭૭	૮,૬૭૬.૧૫
વર્તમાન જવાબદારીઓ			
નાણાંકીય જવાબદારીઓ			
દેવાઓ	૧૫	૫૫૮.૬૩	૨૨૬.૬૦
ચૂકવવાપાત્ર વેપાર			૨૧
સૂક્ષ્મએકમો અને લઘુ એકમો પરની કુલ બાકી		૧૭.૫૩	૧૩.૨૬
સૂક્ષ્મએકમો અને લઘુ એકમો સિવાયના અન્ય			
લેણદારોની કુલ બાકી		૧,૩૧૪.૦૪	૮૫૭.૨૩
અન્ય નાણાંકીય જવાબદારીઓ	૧૬	૩,૭૨૩.૧૮	૪,૮૧૨.૪૩
અન્ય બિનનાણાંકીય જવાબદારીઓ	૧૯	૨૬૪.૨૨	૨૨૮.૮૩
વિલંબીત આવક / કરાર જવાબદારીઓ	૧૮	૩૮.૩૩	૨૩.૬૬
જોગવાઈઓ	૧૭	૩૧.૮૩	૪૪.૨૩
કુલ વર્તમાન જવાબદારીઓ		૫,૮૪૮.૭૬	૬,૩૦૬.૨૪
કુલ જવાબદારીઓ		૧૨,૮૪૫.૫૩	૧૫,૯૮૨.૩૯
વેચાણ માટે રાખવામાં આવેલ અસ્કયામતો	૨૨	૫૨.૫૭	૧૩૩.૫૮
કુલ ઈકિવટી અને જવાબદારીઓ		૨૧,૦૧૩.૬૫	૨૦,૬૧૦.૭૨

નોંધપાત્ર હિસાબી નીતિઓ

૧

આ સાથે જોડેલ નોંધો એકત્રિત નાણાંકીય અહેવાલનો અભિન્ન ભાગ છે.

સમાન તારીખના અમારા અલગ અહેવાલ મુજબ

નિયામક મંડળ વતી

તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી

ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ

(પેટીનો નોંધણી નં. ૧૧૦૭૫૮ ડબલ્યુ/ડબલ્યુ૧૦૦૩૭૭)

અનિલ મુકીમ, આઈએએસ

ચેરમેન

ડીઆઈએન : ૦૨૮૪૨૦૬૪

સંજીવ કુમાર, આઈએએસ

મેનેજિંગ ડાયરેક્ટર

ડીઆઈએન:૦૩૬૦૦૬૫૫

અમીત શાહ

ભાગીદાર

સભ્યપદ ક્રમાંક - ૧૨૨૧૩૧

રીના દેસાઈ

કંપની સેક્રેટરી

રાજેશ શીવદાસન

મુખ્ય નાણાં અધિકારી

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧

સ્થળ : ગાંધીનગર

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧

સ્થળ : ગાંધીનગર

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

(સીઆઈએન : યુર ૩૨૦૮૭૭૧૯૭૯એસજીસી૦૦૩૨૮૧)

૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષનું એકત્રીત નફા-નુકસાન પત્રક

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	નોંધ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ
આવક			
કામગીરીમાંથી આવક	૨૩	૧૮,૪૦૯.૬૩	૨૧,૩૦૩.૦૯
અન્ય આવક	૨૪	૨૬૪.૫૨	૧૮૬.૩૧
કુલ આવક (ક)		<u>૧૮,૬૭૪.૧૫</u>	<u>૨૧,૪૮૯.૪૦</u>
ખર્ચ			
ઉત્પાદન ખર્ચ	૨૫	૫૯.૦૮	૮૧.૦૩
વપરાયેલ સામગ્રીની કિંમત	૨૬	૧,૩૫૯.૫૬	૧,૦૮૫.૫૧
વેપારી માલસામાનની કિંમત	૨૭	૧૧,૪૬૬.૨૩	૧૪,૨૧૧.૪૬
તૈયાર માલની યાદીમાં ફેરફાર, સ્ટોક પ્રક્રિયામાં અને વેપારમાં જથ્થો	૨૮	(૧૫૮.૪૪)	(૬૩.૦૪)
કર્મચારી લાભ ખર્ચ	૨૯	૨૬૬.૧૪	૨૭૧.૮૬
નાણાંકીય ખર્ચ	૩૦	૭૦૧.૭૧	૧,૦૮૫.૩૩
ઘસારો, ઓસાર અને માંડવાળ ખર્ચ		૭૩૨.૪૨	૭૯૬.૪૪
અન્ય ખર્ચ	૩૧	૮૩૯.૫૧	૯૦૧.૨૮
કુલ ખર્ચ (ખ)		<u>૧૫,૨૬૬.૨૧</u>	<u>૧૮,૩૭૯.૮૭</u>
અપવાદરૂપ બાબતો પહેલાનો નફો/(નુકશાન) (ક-ખ)		<u>૪,૪૦૭.૯૪</u>	<u>૩,૧૦૯.૫૩</u>
અપવાદરૂપ બાબતો	૩૨	(૧૫૪.૮૮)	(૫૫૧.૯૮)
કર પહેલાનો નફો/(નુકશાન)		<u>૪,૨૫૩.૦૬</u>	<u>૨,૫૫૭.૫૫</u>
ઈક્વિટી મેથડથી સમાવેલ સંયુક્ત સાહસો			
અને સહયોગી કંપનીનાં નફો/નુકશાનમાં કંપનીનો ભાગ			
સંયુક્ત સાહસો અને સહયોગીઓના નફા/(નુકશાન)ના શેર માટે ઈક્વિટી પદ્ધતિનો ઉપયોગ જવાબદાર છે. (કરની ચોખ્ખી)		૧૧૯.૬૮	૩૭.૮૪
કર ખર્ચ			
ચાલુ કર			
- વર્તમાન વર્ષ		૭૧૭.૯૬	૬૦૪.૨૩
- અગાઉના વર્ષમાં		૯.૧૦	(૧૭.૩૭)
વિલંબતી કર		(૮૭.૬૧)	(૩૧૩.૭૦)
સમયગાળા માટેનો કરવેરા પછીનો નફો (ગ)		<u>૩,૭૩૩.૨૯</u>	<u>૨,૩૨૨.૨૩</u>
અન્ય વ્યાપક આવક			
મૂડી સાધનોના વેચાણ પર નફો :			
એફવીટી ઓસીઆઈ ઈક્વિટી સાધનોની મૂળ કિંમતમાં ફેરફાર		(૨૧.૭૪)	(૭.૪૩)
પોસ્ટ એમ્પ્લોયમેન્ટ લાભ જવાબદારીની પુનઃમાપણી		૨.૬૫	(૧૩.૦૨)
ઉપની બાબતોને લગતો આવક વેરો		(૧.૯૭)	૨.૮૮
સહયોગી અને સંયુક્ત સાહસો માં ઓસીઆઈનો ફાળો (કરની ચોખ્ખી)		૨૦.૭૩	૫.૨૪

**GSPC**

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

(સીઆઈએન : યુર ૩૨૦૮૯૭૧૯૭૮એસજીસી૦૦૩૨૮૧)

૩૧ મી માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષનું એકત્રીત નફા-નુકસાન પત્રક

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	નોંધ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ
પુનઃવર્ગીકૃત નહીં કરેલ બાબતોમાંથી નફો અથવા નુકસાન:			
વિદેશી ચલણ અનુવાદ અમાનત		(૪.૦૮)	-
કરની ચોખ્ખી, સમયગાળા માટેની અન્ય વ્યાપક આવક (ઘ)		(૪.૪૧)	(૧૨.૩૩)
સમયગાળા માટે કુલ વ્યાપક આવક (ગ + ઘ)		૩,૭૨૮.૮૮	૨,૩૦૮.૮૦
આભારી નફો:			
કંપનીના માલિકો		૨,૧૪૧.૦૭	૬૮૬.૪૮
બિન-નિયંત્રણ વ્યાજ		૧,૫૮૨.૨૨	૧,૬૨૫.૭૪
અન્ય વ્યાપક આવકને આભારી:			
કંપનીના માલિકો		(૧૦.૮૪)	(૧૩.૭૭)
બિન-નિયંત્રણ વ્યાજ		૬.૫૩	૧.૪૪
કુલ વ્યાપક આવકને આભારી:			
કંપનીના માલિકો		૨,૧૩૦.૧૩	૬૮૨.૭૨
બિન-નિયંત્રણ વ્યાજ		૧,૫૮૮.૭૫	૧,૬૨૭.૧૮
ઈકિવટી શેરદીઠ આવક (ઈપીએસ) (₹. ૧ ની મૂળ કિંમતનો)	૩૩		
મૂળ (₹.)		૩.૪૮	૨.૪૧
ડાઈલ્યુટેડ (₹.)		૩.૪૮	૨.૧૬

આ સાથે જોડેલ નોંધો અને હિસાબી પત્રકનો અભિન્ન ભાગ છે.

સમાન તારીખના અમારા અલગ અહેવાલ મુજબ

તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી
ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ
(પેઢીનો નોંધણી નં. ૧૧૦૭૫૮ ડબલ્યુ/ડબલ્યુ૧૦૦૩૭૭)

અમીત શાહ
ભાગીદાર
સભ્યપદ ક્રમાંક - ૧૨૨૧૩૧

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
સ્થળ : ગાંધીનગર

નિયામક મંડળ વતી

અનિલ મુકીમ, આઈએએસ
ચેરમેન
ડીઆઈએન : ૦૨૮૪૨૦૬૪

રીના દેસાઈ
કંપની સેક્રેટરી

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
સ્થળ : ગાંધીનગર

સંજીવ કુમાર, આઈએએસ
મેનેજિંગ ડાયરેક્ટર
ડીઆઈએન:૦૩૬૦૦૬૫૫

રાજેશ શીવદાસન
મુખ્ય નાણાં અધિકારી

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

(સીઆઈએન : યુર ૩૨૦૯૭૭૧૯૭૯એસજીસી૦૦૩૨૮૧)

૩૧ મી માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટેનું એકત્રીત રોકડ પ્રવાહ પત્રક

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના પુરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના પુરા થતાં વર્ષ માટે
સંચાલન પ્રવૃત્તિઓમાંથી રોકડ પ્રવાહ		
કર પહેલાનો નફો	૪,૨૫૩.૦૬	૨,૫૫૭.૫૫
માટેના સમાયોજનો:		
ઘસારો, માંડવાળ, ઓસાર અને નુકશાન	૭૩૨.૪૨	૭૯૬.૪૪
વ્યાજ અને નાણાંકીય દર	૭૦૩.૯૯	૧,૦૬૮.૦૮
(નફો / અસ્કયામતોના વેચાણ ઉપર નુકસાન	૩.૪૦	૧.૬૧
અપેક્ષિત ધિરાણ નુકશાન આકારણીના કારણે ક્ષતિમાં રિવર્સલ	-	(૦.૧૮)
બિન ઓળખાયેલ વિદેશી હુડિયામણ નુકસાન / લાભ	(૧૫.૪૧)	૯૯.૩૭
કર્મચારી લાભ ખર્ચ	૪.૪૦	(૩.૮૪)
અન્ય બિન રોકડ ખર્ચ	૧.૬૫	(૫.૩૦)
માંડી વાળેલ સંશોધન ખર્ચ	૧.૧૬	૦.૬૭
ઓઈલ અને ગેસ અસ્કયામતોનું નુકસાન અને રોકાણ	૬૭.૩૬	૫૪૦.૩૨
શંકાસ્પદ પેશગીઓ માટે જોગવાઈ / વળતર	(૫.૧૯)	૨.૭૦
મુકદ્દમાનું સમાધાન	૫૫.૪૧	૮.૧૧
	<u>૫,૮૦૨.૨૫</u>	<u>૫,૦૬૫.૫૩</u>
વ્યાજ / ડિવિડન્ડની આવક	(૯૭.૪૩)	(૧૫૨.૬૮)
ચાલુ મૂડી કામો પહેલોનો નફો	<u><u>૫,૭૦૪.૮૨</u></u>	<u><u>૪,૯૧૨.૮૫</u></u>
ચાલુ મૂડી કામોમાં ફેરફાર માટેના સમાયોજનો		
વર્તમાન અસ્કયામતો / અન્ય બિનવર્તમાન અસ્કયામતોમાં ફેરફાર		
ધિરાણમાં (વધારો) / ઘટાડો	(૬.૧૩)	૬.૯૬
અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતોમાં (વધારો) / ઘટાડો	૨૧.૪૨	૩૭૦.૪૮
માલસામાનમાં (વધારો) / ઘટાડો	(૧૭૨.૦૪)	(૪૪.૦૩)
મેળવવા પાત્ર વેપારમાં (વધારો) / ઘટાડો	(૩૩૮.૦૮)	(૧૭૪.૨૬)
અન્ય બેંક સિલકોમાં (વધારો) / ઘટાડો	૨૭.૫૬	૨૮.૮૬
અન્ય અસ્કયામતોમાં (વધારો) / ઘટાડો	૭૨.૩૯	(૧૭૪.૦૯)
વર્તમાન/બિન-વર્તમાન જવાબદારીઓમાં ફેરફાર		
અન્ય નાણાંકીય જવાબદારીઓમાં વધારો / (ઘટાડો)	(૫૩૪.૬૯)	(૨૪૩.૬૨)
જોગવાઈઓમાં વધારો / (ઘટાડો)	(૨૦.૮૬)	(૨૯.૫૫)
ચૂકવવાપાત્ર વેપારમાં વધારો / (ઘટાડો)	૪૯૧.૯૬	૬૧૮.૬૩
અન્ય જવાબદારીઓમાં વધારો / (ઘટાડો)	૨૩.૯૦	૭૪.૨૯
વિલંબિત આવક / કરાર જવાબદારીઓમાં વધારો / (ઘટાડો)	(૦.૩૦)	૦.૦૫
ઉદ્ભવેલ રોકડ / (માં વપરાયેલ) કામગીરીમાંથી	<u><u>૫,૨૬૯.૯૫</u></u>	<u><u>૫,૩૪૬.૫૭</u></u>
વેરા (ચૂકવેલ) / પરત મળેલ	(૬૯૨.૧૬)	(૬૧૨.૩૫)
નાણાંકીય પ્રવૃત્તિઓમાંથી ઉદ્ભવેલ / (માં વપરાયેલ) રોકડ પ્રવાહ (ક)	<u><u>૪,૫૭૭.૭૯</u></u>	<u><u>૪,૭૩૪.૨૨</u></u>
મૂડી રોકાણ પ્રવૃત્તિમાંથી રોકડ પ્રવાહ		
અસ્કયામતોની ખરીદી પર રોકડા / સંયુક્ત સાહસો સહિતના ચાલુ મૂડી કામો (ચોખ્ખી)	(૯૨૯.૧૫)	(૭૮૧.૨૭)
મિલકત, પલાન્ટ અને સાધનોનું વેચાણ	૨૭.૩૨	૦.૮૮

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

(સીઆઈએન : યુર ૩૨૦૮૭૭૧૯૭૯એસજીસી૦૦૩૨૮૧)

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટેનું એકત્રીત રોકડ પ્રવાહ પત્રક

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના પુરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના પુરા થતાં વર્ષ માટે
રોકાણોમાંથી વળતર વર્ષ માટે / (પેટા કંપનીઓમાં રોકાણ)	-	૦.૧૩
અન્ય રોકાણોમાંથી વળતર / ઉપયોગમાં લેવાયેલ રોકડ	(૩૮૪.૮૦)	(૩૩૪.૦૦)
મેળવેલ વ્યાજ અને ડિવિડન્ડ આવક	૧૦૩.૬૭	૧૪૪.૮૮
અન્ય બેંક સિલકોમાં હલચલ	૨૦.૨૫	૧૧૫.૭૪
રોકાણ પ્રવૃત્તિઓમાંથી / (માં વપરાયેલ) ઉદ્ભવેલ ચોખ્ખી રોકડ (ખ)	(૧,૧૬૨.૭૧)	(૮૫૩.૫૪)
વર્ષની શરૂઆતમાં રોકડ અને રોકડની સમકક્ષ		
શેર મૂડીનાં ઇશ્યુપી બિન-નિયંત્રિત વ્યાજ સુધીનું વળતર	૦.૮૩	૦.૮૪
ચૂકવેલ ઇક્વિટી શેર ઇશ્યુ ખર્ચાઓ	-	(૦.૫૫)
લાંબાગાળાની લોનમાંથી ઉપજ / પરત ચૂકવણી (ચોખ્ખી)	(૩,૦૦૮.૦૮)	(૧,૬૫૩.૫૮)
ટૂંકાગાળાની લોનમાંથી ઉપજ / પરત ચૂકવણી (ચોખ્ખી)	(૯૨.૧૫)	(૩૦૩.૮૪)
ચૂકવેલ વ્યાજ અને નાણાંકીય ચાર્જ્સ	(૬૮૮.૨૩)	(૧,૦૪૬.૫૬)
ડિવિડન્ડ (કોર્પોરેટ ડિવિડન્ડ કર સહિત)	(૧૧૦.૧૧)	(૧૩૨.૩૩)
ભાડાપટ્ટા જવાબદારીઓનાં વ્યાજ હિસ્સાનાં ચૂકવણાં	(૫.૦૮)	(૪.૫૧)
ભાડાપટ્ટા જવાબદારીઓનાં મુખ્ય ભાગની ચૂકવણી	(૧૨.૬૦)	(૧૨.૭૭)
નાણાંકીય પ્રવૃત્તિઓમાંથી / (ઉપયોગમાં) લેવાયેલ ચોખ્ખી રકમ(ગ)	(૩,૯૧૬.૪૪)	(૩,૧૫૩.૪૦)
રોકડ અને રોકડ સમકક્ષમાં ચોખ્ખો વધારો / (ઘટાડો) (ઘ) (ક+ખ+ગ)	(૫૦૧.૩૬)	૭૨૭.૨૮
વર્ષની શરૂઆતે રોકડ અને રોકડ સમકક્ષ		
હાથ પર રોકડ	૦.૪૭	૨.૮૬
૩ મહિનાથી આછી મુદતની મૂળ પાકતી મુદત સાથે ફિક્સડ ડિપોઝીટ	૨૦૧.૪૬	૧૪૧.૩૧
હાથ પર ચેક	૨૩.૦૦	-
બેંક સિલકો	૮૪૦.૧૧	૧૮૩.૬૦
	૧,૦૬૫.૦૪	૩૩૭.૭૭
વર્ષનાં અંતે રોકડ અને રોકડ સમકક્ષ		
હાથ પર રોકડ	૧.૨૦	૦.૪૮
હાથ પર ચેક / ડ્રાફ્ટ	-	૨૩.૦૦
૩ મહિનાથી ઓછી મુદતની મૂળ પાકતી મુદત સાથે ફિક્સડ ડિપોઝીટ	૩૫૪.૫૪	૭૫૫.૦૮
બેંક સિલકો	૨૦૭.૮૪	૨૮૬.૪૮
	૫૬૩.૬૮	૧,૦૬૫.૦૫

નોંધ

- ઉપયુક્ત રોકડ પ્રવાહ ભારતનવી ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટ્સ સંસ્થા દ્વારા બહાર પાડેલા રોકડ પ્રવાહ પત્રક ઉપરની હિસાબી નીતિ-૭ માં જણાવ્યા મુજબ અપ્રત્યક્ષ, પશ્ચિમીથી તૈયાર કરવામાં આવ્યું છે.
- ₹. ૧ ના મૂળ કિંમતના ૭૪૯,૦૬,૩૬,૭૦૪ સંપૂર્ણ ચૂકવેલ ઇક્વિટી શેર, ₹. ૬૦૦૦ કરોડ એનસીડીના ટ્રાન્સફર સામે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન જીઆએસએલને શેરદીઠ ₹. ૭.૦૧ નું પ્રીમિયમજારી કરવામાં આવ્યું હતું. તેવી જ રીતે ₹. ૫૫૦ કરોડના સીસીડીને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન ₹. ૧ ની મૂળ કિંમતના ૬૮૬,૬૪૦,૬૪૦ સંપૂર્ણ ચૂકવેલ ઇક્વિટી શેરમાં ₹. ૭.૦૧ પ્રતિશેરના પ્રીમિયમપર રૂપાંતરિત કરવામાં આવ્યા હતા. (બિન રોકડ વ્યવહારો).

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

(૩) નાણાંકીય પ્રવૃત્તિઓમાંથી ઉદ્ભવતી જવાબદારીઓમાં ફેરફાર

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦	રોકડ પ્રવાહ	વિદેશી હુંડિયામણ અને અન્ય બિન રોકડ હલચલ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧
વર્તમાન મેચ્યોરિટીઝ સહિતના બિન-વર્તમાન દેવાઓ (જુઓ નોંધ નં. - ૧૫)	૧૦,૩૫૮.૮૮	(૩,૦૦૮.૦૯)	(૪૩૪.૯૫)	૬,૯૧૫.૮૪
વર્તમાન દેવાઓ (જુઓ નોંધ નં. - ૧૫)	૨૨૬.૬૦	(૯૨.૧૫)	૪૨૫.૧૮	૫૫૯.૬૩

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯	રોકડ પ્રવાહ	વિદેશી હુંડિયામણ અને અન્ય બિન રોકડ હલચલ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦
વર્તમાન મેચ્યોરિટીઝ સહિતના બિન-વર્તમાન દેવાઓ (જુઓ નોંધ નં. - ૧૫)	૧૧,૯૦૯.૬૭	(૧,૬૫૩.૫૮)	૧૦૨.૭૯	૧૦,૩૫૮.૮૮
વર્તમાન દેવાઓ (જુઓ નોંધ નં. - ૧૫)	૫૩૦.૫૪	(૩૦૩.૯૪)	૦.૦૦	૨૨૬.૬૦

આ સાથે જોડેલ નોંધો અને હિસાબી પત્રકનો અભિન્ન ભાગ છે.

સમાન તારીખના અમારા અલગ અહેવાલ મુજબ

નિયામક મંડળ વતી

તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી
ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ
(પેઢીનો નોંધણી નં. ૧૧૦૭૫૮ ડબલ્યુ/ડબલ્યુ૧૦૦૩૭૭)

અનિલ મુકીમ, આઈએએસ
ચેરમેન
ડીઆઈએન : ૦૨૮૪૨૦૬૪

સંજીવ કુમાર, આઈએએસ
મેનેજિંગ ડાયરેક્ટર
ડીઆઈએન: ૦૩૬૦૦૬૫૫

અમીત શાહ
ભાગીદાર
સભ્યપદ ક્રમાંક - ૧૨૨૧૩૧

રીના દેસાઈ
કંપની સેક્રેટરી

રાજેશ શીવદાસન
મુખ્ય નાણાં અધિકારી

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
સ્થળ : ગાંધીનગર

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
સ્થળ : ગાંધીનગર



ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

(સીઆઈએમ : પુરૂર ૩૦૮૯૭/૧૮૭૯-એસજી/૧૦૦૩૨૮૧)

૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટેના એકત્રીત મુદ્દીમાં થયેલા બદલાવ દર્શાવતું પત્રક

ક. ઈકવિટી શેરમૂડી	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	(₹. કરોડમાં)
વિગતો			
બહાર પાડેલ, ફાળવેલ અને ભરપાઈ થયેલ શેરમૂડી			
વર્ષની શરૂઆતની સિલક			
₹. ૧નો એક એવા ૧૦,૭૫૬,૫૪૦, ૨૬૪ (પાછલા વર્ષે ૨,૫૭૯, ૨૬૨, ૮૨૦) પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલ ઈકવિટી શેર	૧,૦૭૫.૬૫		૨૫૭.૯૩
વર્ષ દરમિયાન બહાર પાડેલી ઈકવિટી શેર	-		૮૧૭.૭૨
₹. ૧ નો એક એવા ૧૦,૭૫૬,૫૪૦, ૨૬૪ (પાછલા વર્ષે ૧૦,૭૫૬,૫૪૦, ૨૬૪) પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલ ઈકવિટી શેર	૧,૦૭૫.૬૫		૧,૦૭૫.૬૫
પેટા કંપની દ્વારા ધારિત ભાગોળ શેર : ₹. ૧ નો એક એવા ૨,૦૦,૦૦,૦૦૦ ઈકવિટી શેર (૩ માર્ચ, ૨૦૨૦ : ૨,૦૦,૦૦,૦૦૦)	(૨.૦૦)		(૨.૦૦)
વર્ષ માટેની બંધ સિલક	૧,૦૭૩.૬૫		૧,૦૭૩.૬૫

ખ. પ્રકારમાં સંપૂર્ણપણે ઈકવિટી સાધનો

વિગતો	ડિબેન્ચર્સની સંખ્યા	રકમ	(₹. કરોડમાં)
૧ એપ્રિલ ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	૬,૭૯,૬૧,૧૩૦	૬,૫૫૦.૦૦	
વર્ષ દરમિયાનની હિલચાલ			
બાદ: ઈકવિટી જવાબદારી ટ્રાન્સફર સામે જારી કરાયેલ ઈકવિટી શેર (જુઓ નોંધ ૧૩(ચ))	(૬૦,૦૦૦)	(૬,૦૦૦.૦૦)	
બાદ: વર્ષ દરમિયાન રૂપાંતરિત, ફરજિયાત કન્વર્ટિબલ ડિબેન્ચર્સ (જુઓ નોંધ ૧૩(ચ))	(૬,૭૯,૦૧,૧૩૦)	(૫૫૦.૦૦)	
૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ			
વર્ષ દરમિયાન ચિલચાલ			
૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ			

(ગ) અન્ય ઈકવિટી

વિગતો	કર્મચારીસ્ટોક ઓધાન બાકી (ચોખ્ખી)	મુદ્દી અનામત	એકત્રીકરણ પર મુદ્દી અનામત	અનામત અને વધારો	અન્ય વ્યાપક આવક	અન્ય ફૂલ ઈકવિટી	બિન-નિયંત્રિત વ્યાજ.
૩૧ માર્ચ ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ સિલક	૦.૬૬	૧૦.૦૧	૬.૨૧	૩,૨૬૧.૭૭	૪૯.૫૩	(૭,૫૧૭.૧૯)	૩,૦૨૧.૮૪
વર્ષ માટેનો નફો	-	-	-	-	-	૬૯૬.૫૦	૧,૬૨૫.૭૪
વર્ષ માટેની અન્ય વ્યાપક આવક (કર-ની ચોખ્ખી)	-	-	-	-	(૧૧.૨૩)	(૨.૫૪)	૧.૪૪
ઈન્ડ. એસેસ ૧૧૫ આપનાવવા પર એકાઉન્ટિંગ નીતિમાં ફેરફાર (કર-ની ચોખ્ખી)	-	-	-	-	૦.૦૫	-	(૧૨.૮૫)
શ્રેણીકીલનું ડિવિડન્ડ	-	-	-	-	-	-	(૫.૭૮)
એનલીઆઈ સાથેના વ્યવહારો	-	-	-	-	-	-	૪,૫૨૦.૩૯
વર્ષ માટેની ફૂલ વ્યાપક આવક	૦.૬૬	૧૦.૦૧	૬.૨૧	૩,૨૬૧.૭૭	૪૯.૫૩	(૬,૨૩૪.૪૧)	૫,૧૪૦.૩૯
વર્ષ દરમિયાન વધારો	(૦.૩૫)	-	-	-	૧૨.૦૯	૫,૭૪૫.૦૩	-
વર્ષ દરમિયાન વધારો	૦.૩૧	-	-	-	(૮.૦૦)	-	(૬.૬૦)
૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ સિલક	૦.૩૧	૧૦.૦૧	૬.૨૧	૩,૨૬૧.૭૭	૬૧.૬૨	(૧,૦૯૯.૩૯)	૪,૫૨૦.૩૯
વર્ષ માટેનો નફો	-	-	-	-	-	૨,૧૪૧.૦૭	૧,૫૯૨.૨૨

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	અનામતો અને વધારો						અન્ય વ્યાપક		કુલ અન્ય ઇકવિટી	ભિન્ન-નિયંત્રિત વ્યાજ.
	કર્મચારી સ્ટોક વિફલો બાકી (ચોખ્ખી)	મૂડી અનામત	એકીકરણ પર મૂડી અનામત	એકીકરણ અને વ્યવસ્થા અનામત*	સલામતી પ્રિસિયમ	સામાન્ય અનામત	સામાન્ય નિયંત્રણ અને વ્યવસ્થા સંયોજન પર મૂડી અનામત	જાળવી રાખેલ કમાણી		
વર્ષ માટે અન્ય વ્યાપક આવક	-	-	-	-	-	-	-	૧.૨૬	(૮.૧૩)	(૧૦.૮૫)
વર્ષ માટે કુલ વ્યાપક આવક	-	-	-	-	-	-	-	૨,૧૪૨.૩૩	(૮.૦૮)	૨,૧૩૪.૨૫
વર્ષ દરમિયાન વધારો	-	-	-	-	૦.૫૭	-	-	-	-	૦.૫૭
વર્ષ દરમિયાન વપરાશ	(૦.૩૧)	-	-	-	-	-	-	-	-	(૦.૩૧)
સિવિલિયન ડિવિડેન્ડ સહિત એનસીઆઈ સાથે વ્યવહાર	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(૭૦.૩૮)
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧નાં રોજ સિલક	-	૧૦.૦૧	૬.૨૧	૩૫૮.૦૦	૮,૬૨૭.૦૪	૩૩,૨૬૧.૭૭	(૩,૫૮૪.૭૩)	૮,૭૭૫.૨૬	૮૦.૫૧	૧,૦૩૧.૦૮

* રૂ. (૧૧૮.૪૪) કરોડનાં એકીકરણ અને સમાયોજન અનામત સહિત.

અનામતોનો હેતુ:

૧. ઈન્ડ એસેસનાં: ને કારણે મૂડી અનામત બનાવવામાં આવી હતી., જો ડાયેલા સમતારીખનાં અમારા અહેવાલ મુજબ.
૨. સિક્યોરીટીઝ પ્રિસિયમ: સિક્યોરીટીઝ પ્રિસિયમનો ઉપયોગ શેરનાં જારી કરવા પર પ્રિમિયમરેકોર્ડ કરવા માટે થાય છે. કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ની જોગવાઈઓ નુસાર અનામતનો ઉપયોગ કરવામાં આવે છે.
૩. સામાન્ય અનામત: વિનિયોગ હેતુઓ માટે જાળવી રાખેલી કમાણીમાંથી નફાનાં ટ્રાન્સ્ફર દ્વારા સમયાંતરે સામાન્ય અનામત બનાવવામાં આવે છે. સામાન્ય અનામત ઇકવિટીનાં એક ઘટકમાંથી બીજામાં ટ્રાન્સ્ફર દ્વારા બનાવવામાં આવે છે અને તે અન્ય વ્યાપક આવકનો મુદો નથી.
૪. જાળવી રાખેલી કમાણી: સમૂહ દ્વારા સંચિત અનામતમાંથી તેનાં ઇકવિટી શેરધારકોને ડિવિડન્ડ તરીકે વિપરીત કરી શકાય તેવી રકમકંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ની જરૂરિયાતોને ધ્યાનમાં રાખીને નક્કી કરવામાં આવે છે.
૫. અન્ય વ્યાપક આવક દ્વારા ઇકવિટી સાધનો: કંપનીએ અન્ય વ્યાપક આવકમાં ઇકવિટી સિક્યોરીટીઝમાં ચોક્કસ રોકાણોનાં વાજબી મૂલ્યમાં ફેરફારને ઓળખવા માટે પસંદ કર્યું છે. આ ફેરફારો ઓસીઆઈ અનામત દ્વારા ઇકવિટી રોકાણમાં સંચિત થાય છે.
૬. કર્મચારી સ્ટોક વિફલો બાકી (ચોખ્ખી): કર્મચારી સ્ટોક વિફલો પ્લાન હેઠળ કર્મચારીઓને આપવામાં આવેલાં વિકલ્પોની અનુદાન તારીખ વાજબી મૂલ્યને ઓળખવા માટે કર્મચારી સ્ટોક બાકીકાતાનો ઉપયોગ થાય છે.
૭. એકીકરણ અને વ્યવસ્થા અનામત: ૧૮મી એપ્રિલ, ૨૦૧૫નાં માનનિય ગુજરાત હાઈકોર્ટનાં અન્ય કોર્ટનાં નિર્ણય સાથે વાંચવામાં આવેલાં ચુકાદાનાં આધારે એકીકરણને અનુલક્ષીને બનાવવામાં આવેલ "એકીકરણ અને વ્યવસ્થા અનામત"ને મફત અનામત તરીકે ગણવામાં આવે છે.
૮. સામાન્ય નિયંત્રણ વ્યવસ્થા સંયોજન પર મૂડી અનામત: જૂથમાં સંપાદન/પુનઃરચના માટે એપેન્ટિક્સ સી થી ઈન્ડ એસેસ ૧૦૩ બિઝનેસ કોમ્પીનિશન હેઠળ વ્યાજની પદ્ધતિમાં પુલિંગનો ઉપયોગ કરવાનાં આધારે અનામત બનાવવામાં આવી છે.
૯. એકીકરણ પર મૂડી અનામત: અગાઉનાં આઈજીએઓ પી હેઠળ સંપાદન તારીખે સંપાદિત એન્ડ્રીટીને એકીકૃત કરતી વખતે અનામત જનરેટ થાય છે.
૧૦. વિદેશી ચલણ ટ્રાન્સ્ફર અનામત: વિદેશી કામગીરીનાં નાણાંકીય નિવેદનોને જૂથની પ્રસ્તુત ચલણમાં અનુવાદિત કરવા પર અનામતની રચના કરવામાં આવે છે. વિદેશી કામગીરીનાં નિકાલ પર નફા કે નપકશાન માટે તેનું પુનઃવર્ગીકરણ કરવામાં આવશે.

સમાન તારીખના અમારા અલગ અહેવાલ મુજબ

તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી
ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ
(પેટીનો નોંધણી નં. ૧૧૦૭૫૮ ૩૧૯૫/૩૧૯૫ ૧૦૦૩૭૭)

અમીત શાહ
ભાગીદાર
સાબ્યપદ ક્રમાંક - ૧૨૨૧૩૧

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
સ્થળ : ગાંધીનગર

નિયામક મંડળ વતી

સંજય કુમાર, આઈએસ
મેનેજિંગ ડાયરેક્ટર
ડીઆઈએન: ૦૩૬૦૦૬૫૫

રાજેશ શીવદાસન
મુખ્ય નાણાં અધિકારી

અનિલ મુકીમ, આઈએસ
ચેરમેન
ડીઆઈએન : ૦૨૪૨૦૬૪

રીના દેસાઈ
કંપની સેક્રેટરી

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
સ્થળ : ગાંધીનગર

૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ નાં રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટેની એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકોની નોંધ કોર્પોરેટ માહિતી

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (જીએસપીસી અથવા “કંપની”), ભારત સ્થિત એક પબ્લિક લિમિટેડ કંપની છે અને કંપની એક્ટ, ૧૯૫૬ની જોગવાઈઓ હેઠળ સંસ્થાપિત કંપની છે. રજીસ્ટર્ડ ઓફિસ જીએસપીસી ભવન, ઉદ્યોગ ભવન, ઉદ્યોગ ભવનની પાછળ, સેક્ટર-૧૧, ગાંધીનગર - ૩૮૨૦૧૧ ખાતે સ્થિત છે. જીએસપીસી એ કંપની એક્ટ, ૨૦૧૩ની કલમ-૨(૪૫) હેઠળની એક સરકારી કંપની છે. કંપની તેની પેટા કંપનીઓ સાથે, જૂથ તરીકે ઓળખાય છે. જૂથ તરીકે ઓળખાય છે. જૂથ સંયુક્ત વ્યવસ્થા અને સહયોગીમાં વધુ રોકાણ ધરાવે છે.

પ્રાથમિક રૂપે ગ્રુપ ઓઈલ અને ગેસ પ્રવૃત્તિઓ જેવી કે ઓઈલ અને ગેસ સંશોધન, વિકાસ અને ઉત્પાદન તથા નેચરલ ગેસના ટ્રેડિંગની પ્રવૃત્તિઓ સાથે સંકળાયેલી છે. પવનચક્કીઓ દ્વારા ઉત્પાદિત વીજળીના વેચાણ માટે પણ કંપની સંકળાયેલી છે. કંપની, વિન્ડમીલ્સ દ્વારા ઉત્પાદિત કરવામાં આવેલી વીજળીના વેચાણ સાથે પણ સંકળાયેલી છે.

૧૫ જૂન ૨૦૨૧ ના રોજ યોજાયેલી નિયામક મંડળની બેઠકમાં પસાર થયેલા ઠરાવ અનુસાર ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧નાં રોજ પુરાં થયેલા વર્ષ માટેના એકત્રીત નાણાંકીય નિવેદનો મંજૂર કરવામાં આવ્યા હતા અને ઈસ્યુ માટે અધિકૃત કરવામાં આવ્યા હતા.

૧. નોંધપાત્ર હિસાબી નીતિઓ

આ નોંધ, નાણાંકીય પત્રકોની તૈયારીમાં લાગુ કરવામાં આવેલી નોંધપાત્ર હિસાબી નીતિઓની યાદી પ્રદાન કરે છે.

(ક) એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકોની તૈયારીના આધારે

(૧) ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સના અનુપાલન સાથેનું પત્રક

એકત્રીત નાણાંકીય નિવેદનો અનુસાર તૈયાર કરવામાં આવેલ એકાંકી નાણાંકીય નિવેદનોમાં સમ્મિલિત દરેક સામગ્રીનું કંપની એક્ટ, ૨૦૧૩ (૫ એક્ટ)ની કલમ-૧૩૩ હેઠળ ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ (ઈન્ડ. એ. એસ.) (કંપનીઝ ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ,) રૂલ્સ, ૨૦૧૫) તેમજ વખતોવખત કરવામાં આવેલા સુધારાઓ હેઠળ યોગ્ય રીતે અનુપાલન કરવામાં આવ્યું છે અને ઓઈલ તથા ગેસ પ્રાપ્ત કરવાની પ્રવૃત્તિઓ (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ) માટે ઈન્વેસ્ટીટ્વટ ઓફ ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ ઓફ ઈન્ડિયા દ્વારા જારી કરવામાં આવેલી માગદર્શિકાઓનું પાલન કરવામાં આવ્યું છે.

હિસાબી નીતિઓ નિરંતરપણે લાગુ પડશે, સિવાય કે જ્યાં નવા જારી કરવામાં આવેલ ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ પ્રારંભમાં અપનાવવામાં આવ્યા હોય અથવા તો પ્રવર્તમાન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સમાં ફેરફાર કરીને અહીં સુધીની એકાઉન્ટિંગ નીતિમાં પરિવર્તન કરવાનું હોય.

(૨) ઐતિહાસિક મૂલ્ય પરંપરા

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો, ભારતમાં સામાન્ય રીતે સ્વીકૃત એકાઉન્ટિંગ સિદ્ધાંતો અનુસારની ઐતિહાસિક મૂલ્ય પરંપરા હેઠળ તેમજ ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ સહિત કંપની એક્ટ, ૨૦૧૩ની અનુરૂપ જોગવાઈઓ હેઠળ તૈયાર કરવામાં આવ્યા છે, તેની અપવાદરૂપ બાબતો નીચે મુજબ છે :

- વાજબી મૂલ્ય ઉપર ચોક્કસ નાણાંકીય અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓનું માપન
- વર્ણવિત લાભ આયોજનો - વાજબી મૂલ્ય ઉપર માપવામાં આવેલ પ્લાન અસ્ક્યામતો
- વેચાણ માટે રાખવામાં આવેલી અસ્ક્યામતો - વાજબી મૂલ્ય બાદ વેચાણ ખર્ચ ઉપર માપણી.

(૩) અંદાજો અને યુકાદાઓનો ઉપયોગ

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકોની પ્રસ્તુતિમાં એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ સાથે સંવાદિતા સધાયેલ છે, જેમાં અનુમાનો, યુકાદાઓ અને અભિગમો બનાવવા માટે મેનેજમેન્ટ માટે જરૂરી છે કે જે અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ, રેવન્યુ અને ખર્ચ, આકસ્મિક જવાબદારીઓની જોડેરાત વગેરેને અસર પહોંચાડે છે. આવા અનુમાનો અને અભિગમો, નાણાંકીય પત્રકો બન્યા તે તારીખ સુધીની હકીકતો અને પરિસ્થિતિઓના મેનેજમેન્ટના મૂલ્યાંકન ઉપર આધારિત હોય છે.

અનુમાનો અને ગર્ભિત અભિગમોની સમીક્ષા ચાલુ આધાર ઉપર કરવામાં આવી છે. એકાઉન્ટિંગ અંદાજોનું પુનરાવર્તન એવા સમયગાળામાં માન્ય કરવામાં આવે છે, જેમાં અનુમાનોમાં સુધારણા કરવામાં આવી હોય અને ભવિષ્યના સમયગાળામાં અસરગ્રસ્ત થવાના હોય.

આ નોંધ વિસ્તારોની એક રૂપરેખા પ્રદાન કરે છે, જે યુકાદા કે જટિલતાના ઉચ્ચતમ પરિમાણમાં સામેલ થયેલા છે અને એવા અસલ મૂલ્યાંકનો કરતાં અંદાજો અને અભિગમો હકીકતથી અલગ હોવાને કારણે તેને સમાયોજિત કરવામાં આવે છે. નાણાંકીય પત્રકોની દરેક ચીજવસ્તુઓને અસર કરવા માટે આવા અંદાજો અને યુકાદાઓ બાબતની વિસ્તૃત જાણકારી ગણતરીના આધારે માહિતી સાથેની અનુરૂપ નોંધમાં સમ્મિલિત હોય છે.

અભિગમ અને અંદાજની અનિશ્ચિતતાઓની માહિતી કે જે આગામી નાણાંકીય વર્ષમાં સામગ્રી સમાયોજનને કારણે નોંધપાત્ર જોખમ ધરાવે છે, જેમાં નીચેની નોંધોનો સમાવેશ થાય છે :

- મિલ્કત, પ્લાન્ટ અને સાધન સામગ્રીનું ઉપયોગી જીવન, ઉપયોગનો અધિકાર અને અમૂર્ત સંમતિ
- વર્તમાન/વિલાંબિત કરવેરા ખર્ચ
- વ્યાખ્યાયિત લાભ જવાબદારીઓનું માપન, ચાવીરૂપ વીમાંકિત અભિગમો
- જોગવાઈઓ અને આકસ્મિક જવાબદારીઓ
- મેળવાપાત્ર અંપેક્ષિત કેડિટ લોસ
- ઓઈલ અને ગેસ રિઝર્વ્સનું અનુમાન
- ક્ષતિગ્રસ્તતા
- ઈન્વેન્ટરીનું મૂલ્યાંકન
- ચાલુ પેઢી કોવિડ ૧૯ પેન્ડેમીકની અસર સહત

એકત્રીત નાણાકીય પત્રકો

- બિનયાદી જવાબદારીઓ અને વેચાણ માટે રાખવામાં આવેલી અસ્ક્યામતોનું વાજબી મૂલ્ય
- ભાડા પટ્ટા, ભાડા પટ્ટાની ટીમ અને ડિસ્કાઉન્ટનાં દર

(૪) વર્તમાન વિરૂદ્ધ બિન-વર્તમાન વર્ગીકરણ

વર્તમાન / બિન-વર્તમાન વર્ગીકરણના આધારે ગ્રુપ સરવૈયામાં અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ પ્રસ્તુત કરે છે. નીચેની પરિસ્થિતિમાં અસ્ક્યામતને વર્તમાન તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે :

- તેની સામાન્ય કામગીરી ચક્રમાં તેને સાકાર કરવા અથવા વેચાણ કરવાનો કે ઉપયોગ કરવાનો આશય અપેક્ષિત હોય,
- ટ્રેડિંગના હેતુ માટે પ્રાથમિક રીતે ધરાવતા હોય,
- રીપોર્ટિંગ સમયગાળા બાદ બાર મહિનાની અંદર સાકાર કરવાનું અપેક્ષિત હોય, અથવા
- રોકડ અથવા રોકડ સમકક્ષ, સિવાય કે, રીપોર્ટિંગ સમયગાળા બાદ બાકીના બાર મહિના માટે જવાબદારીને સેટલ કરવા માટે તેની અદલાબદલી કે ઉપયોગ ઉપર પ્રતિબંધ હોય.

નીચેની પરિસ્થિતિમાં જવાબદારીને વર્તમાન તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે :

- સામાન્ય કામગીરી ચક્રમાં સમાયોજિત કરવાનું અપેક્ષિત હોય.
- ટ્રેડિંગના હેતુ માટે પ્રાથમિક રીતે ધરાવતા હોય,
- રીપોર્ટિંગ સમયગાળા બાદ બાર મહિનાની અંદર સાકાર કરવાનું અપેક્ષિત હોય, અથવા
- રોકડ અથવા રોકડ સમકક્ષ, સિવાય કે, રીપોર્ટિંગ સમયગાળા બાદ બાકીના બાર મહિના માટે જવાબદારીને અલગ સેટલ કરવા માટે કોઈ બિનશરતી અધિકાર ન હોય.

દરેક અન્ય અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓને બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવ્યા છે. વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓને બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવ્યા છે.

કામગીરીનું ચક્ર, પ્રોસેસીંગ માટે અસ્ક્યામતોનું અધિગ્રહણ તથા રોકડ અને રોકડ સમકક્ષો વચ્ચેનો સમય છે. કંપનીએ, તેના કામગીરી ચક્ર તરીકે બાર મહિના રાખ્યા છે કે ધરાવે છે.

(ખ) સંગઠિત અને ઈક્વિટી હિસાબોના સિદ્ધાંતો :

જીએસપીસીના સંગઠિત નાણાકીય પત્રકો તેની પેટા કંપનીઓ, સહયોગી કંપનીઓ અને સંયુક્ત સાહસો સાથેના તેના નાણાકીય પત્રકોના સંકલનને પ્રસ્તુત કરે છે. પ્રત્યેક પેટા કંપની અને સહયોગી કંપનીમાં માલિકી હિતનું પ્રમાણ નીચે મુજબ છે:

એકમો ધરાવતી	જીએસપીસી સાથે સંબંધ	સીધુ નિયંત્રણ અથવા પેટા કંપની દ્વારા નિયંત્રણ (પરોક્ષ નિયંત્રણ)	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ માલિકી વ્યાજ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ માલિકી વ્યાજ
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ (જીએસપીએલ)	પેટા (સંચાલક મંડળ દ્વારા નિયંત્રણ)	સીધુ નિયંત્રણ	૩૭.૬૩%	૩૭.૬૪%
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ (જીએલ)	પેટા	અપ્રત્યક્ષ નિયંત્રણ	૨૦.૩૮%	૨૦.૩૮%
(પહેલા જીએસપીસી ડીસ્ટ્રીબ્યુશન નેટવર્ક લિમિટેડ તરીકે ઓળખાતી*)				
ગુજ. ઈન્ફો પેટ્રો લિમિટેડ(જીઆઈપીએલ)	પેટા	સીધુ નિયંત્રણ	૬૦.૨૪%	૬૦.૨૪%
જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ (જીપીપીસી)	પેટા	સીધુ નિયંત્રણ	૮૭.૪૭%	૮૭.૪૭%
જીએસપીસી (જેપીડીએ) લિમિટેડ	પેટા	સીધુ નિયંત્રણ	૧૦૦.૦૦%	૧૦૦.૦૦%
જીએસપીસી એનર્જી લિમિટેડ	પેટા	સીધુ નિયંત્રણ	૧૦૦.૦૦%	૧૦૦.૦૦%
જીએસપીસી ઓફશોર લિમિટેડ	પેટા	સીધુ નિયંત્રણ	૧૦૦.૦૦%	૧૦૦.૦૦%
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ	જેવી	અપ્રત્યક્ષ જેવી	૧૮.૫૭%	૧૮.૫૮%
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ	જેવી	અપ્રત્યક્ષ જેવી	૧૮.૫૭%	૧૮.૫૮%
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ	જેવી	પ્રત્યક્ષ જેવી	૩૨.૮૭%	૩૨.૮૭%
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ	સહયોગી	સહયોગી	૫૪.૧૭%	૫૪.૧૭%
અલ્કોક એશ ડાઉન(ગુજરાત) લિમિટેડ	સહયોગી	સહયોગી	૨૨.૫૦%	૨૨.૫૦%
સમાજ કલ્યાણ ટ્રસ્ટ	પેટા	સીધુ	૧૦૦%	૧૦૦%
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ કર્મચારી સમાજ કલ્યાણ ટ્રસ્ટ ઓફિસ	પેટા	અપ્રત્યક્ષ	૨૦.૩૮%	૨૦.૩૮%

પેટા કંપનીઓ

પેટાકંપનીઓ એવી કંપનીઓ છે, જેની ઉપર જૂથ નિયંત્રણ રાખે છે. જ્યારે જૂથ સંપર્કથી જોડાયેલું હોય છે અથવા તો કંપની સાથેની તેની સામેલગીરીમાંથી વળતર મેળવવાનો અધિકાર ધરાવતા હોય ત્યારે જૂથ આવી કંપનીઓ ઉપર નિયંત્રણ રાખે છે અને કંપનીની અનુરૂપ પ્રવૃત્તિઓ ઉપર તેની પ્રત્યક્ષ સત્તા અને અધિકારો દ્વારા તેના વળતરને પ્રભાવિત કરવાની ક્ષમતા ધરાવે છે. જે તારીખથી પેટા કંપનીઓની તબદિલી જૂથમાં થઈ ત્યારથી આ પેટાકંપનીઓ સંપૂર્ણપણે એકત્રીત છે. જે તારીખથી નિયંત્રણ બંધ થઈ જાય તે તારીખથી તેઓ અસંગઠિત છે.

જૂથમાં મુખ્ય કંપની અને તેની પેટા કંપનીઓની એક પછી એક અસ્ક્યામતો, જવાબદારીઓ, મૂડી, આવક અને ખર્ચ ઉમેરીને સમાવેશ કરવામાં આવે છે. આંતર-કંપની વિનિમયો, જૂથ કંપનીઓ વચ્ચેના વિનિમયો ઉપરની સિલક અને ફળીભૂત ન થયેલા લાભોને દૂર કરવામાં આવે છે. ફળીભૂત ન થયેલ નુકસાનને પણ દૂર કરવામાં આવે છે, સિવાય કે, વિનિમયમાં તબદિલ અસ્ક્યામતમાં ઘટાડાનો પુરાવો પ્રદાન કરવામાં આવ્યો હોય. જ્યાં જૂથ દ્વારા નીતિ અપનાવવાની નિરંતરતાની ખાત્રી કરવી જરૂરી હતી ત્યાં પેટાકંપનીઓની હિસાબી નીતિઓમાં ફેરફાર કરવામાં આવ્યો.

પરિણામોમાં અનિયંત્રિત હિતો અને પેટાકંપનીઓની મૂડીને અલગ અલગ રીતે અનુક્રમિક પ્રકારે સંગઠિત નફા-નુકસાન ખાતા, સંગઠિત ઈક્વિટી ફેરફાર પત્રક તેમજ સંગઠિત બેલેન્સ શીટમાં દર્શાવવામાં આવ્યા છે.

સહયોગી કંપનીઓ

સહયોગી કંપનીઓ એવી કંપનીઓ છે, જેની ઉપર જૂથ નોંધપાત્ર પ્રભાવ ધરાવે છે પરંતુ નિયંત્રણ કે સંયુક્ત નિયંત્રણ ધરાવતું નથી. સામાન્ય રીતે આ એવો કિસ્સો છે, જ્યાં જૂથ ૨૦% અને ૫૦% મતદાન અધિકારો ધરાવે છે. જૂથનો પ્રભાવ નોંધપાત્ર છે કે કેમ તેનું મૂલ્યાંકન ઈન્ડ. એએસ ૨૮ના આધારે કરવામાં આવે છે. મૂલ્ય ઉપર પ્રારંભિક રીતે સ્વીકાર થયા બાદ એકાઉન્ટિંગ ઈક્વિટી પદ્ધતિ માટે સહયોગી કંપનીઓના રોકાણોને હિસાબમાં લેવામાં આવે છે.

સંયુક્ત સાહસો

સંયુક્ત વ્યવસ્થામાં રોકાણને સંયુક્ત કામગીરી અથવા સંયુક્ત સાહસ તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે. વર્ગીકરણ સંયુક્ત વ્યવસ્થાના કાયદાકીય માળખાને બદલે દરેક રોકાણકારના કરારના અધિકારો અને જવાબદારીઓ પર આધાર રાખે છે. સંયુક્ત સાહસોમાં રોકાણનો હિસાબ ઈન્ડ. એએસ ૧૧૧- સંયુક્ત વ્યવસ્થાની જરૂરિયાતોને આધારે ઈક્વિટી પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને કરવામાં આવે છે, શરૂઆતમાં સંકલિત સરવૈયામાં ખર્ચને ઓળખવામાં આવે છે.

ઈક્વિટી પદ્ધતિ

હિસાબોની ઈક્વિટી પદ્ધતિ હેઠળ રોકાણોને મૂલ્ય ઉપર પ્રારંભિક રીતે માન્યતા આપવામાં આવી છે અને ત્યારબાદ નફા-નુકસાન ખાતામાં રોકાણકારણના અધિગ્રહણ બાદના નફા કે નુકસાનના જૂથના હિસ્સાને સ્વીકારવામાં આવ્યો છે, સિવાય કે અન્ય વ્યાપક આવકમાં રોકાણકારની અન્ય વ્યાપક આવકનો જૂથનો હિસ્સો હોય.

રોકાણની તારીખે, ચોખ્ખી અસ્ક્યામતો અથવા સંયુક્ત સાહસોમાં જૂથના હિસ્સા કરતાં સહયોગી અથવા સંયુક્ત સાહસોમાં રોકાણની રકમની કોઈપણ વધારાની / અછતને ગુડવિલ/કેપિટલ રિઝર્વ તરીકે ગણવામાં આવે છે.

જ્યારે ઈક્વિટી-હિસાબમાં નુકસાનના જૂથનો હિસ્સો, અસુરક્ષિત લાંબી અવધિની મળવાપાત્ર રકમો સહિત કંપનીના હિતને સમકક્ષ કે તેથી વધી જાય ત્યારે જૂથ વધુ નુકસાનને સ્વીકારતું નથી, સિવાય કે અન્ય કંપનીના વતી કોઈ જવાબદારીરૂપે અથવા યુકવણીરૂપે ખર્ચ કરવામાં આવ્યા હોય.

જૂથ, અને તેની સહયોગી કંપનીઓ તથા સંયુક્ત સાહસો વચ્ચેના વિનિમયો ઉપરના ફળીભૂત ન થયેલા લાભને આવી કંપનીઓમાં જૂથના હિસ્સાના વ્યાપ સુધી દૂર કરવામાં આવે છે. અસ્ક્યામત તબદિલીના ઘટાડાનો પુરાવો પ્રદાન કર્યો હોય તે સિવાય ફળીભૂત ન થયેલ નુકસાનને દૂર કરવામાં આવે છે. જ્યાં જૂથ દ્વારા અપનાવવામાં આવેલી નીતિઓની નિરંતરતાની ખાત્રી રાખવામાં આવી ત્યાં ઈક્વિટી મૂડીના રોકાણકારણોની હિસાબી નીતિઓમાં ફેરફાર કરવામાં આવ્યો.

મૂડી હિસાબી રોકાણોના ધારિત મૂલ્યને નીચે આપવામાં આવેલી નોંધમાં નિર્ધારિત કરવામાં આવેલી નીતિ અનુસાર ઘટાડા માટેનું પરીક્ષણ કરવામાં આવ્યું.

માલિકી હિતોમાં ફેરફાર

જૂથ, બિન-નિયંત્રિત હિતો સાથે વિનિમયો હાથ ધરે છે, જેને કારણે જૂથના ઈક્વિટી માલિકો સાથેના વિનિમય તરીકે નિયંત્રણના નુકસાનમાં નહીં પરિણમે. નિયંત્રિત ધારિત મૂલ્ય અને બિન-નિયંત્રિત હિતો વચ્ચેના સમાયોજનને પરિણામે થયેલ માલિકી હિતમાં ફેરફાર એ પેટાકંપનીમાં તેમના સંબંધિત હિતોને પ્રતિબિંબિત કરે છે. સમાયોજનની રકમથી બિન-નિયંત્રિત હિતોની રકમ અને યુકવેલ કે મેળવેલ અવેજ વચ્ચેના તફાવતને મૂડીમાં સ્વીકારવામાં આવે છે.

જ્યારે જૂથ, નિયંત્રણ, સંયુક્ત નિયંત્રણમાં નુકસાન અથવા નોંધપાત્ર પ્રભાવને કારણે રોકાણ માટે એકત્રીત કે ઈક્વિટી ખાતાને જપ્ત કરે છે ત્યારે કંપનીમાં મેળવવામાં આવેલ હિતને એકત્રીત નફા-નુકસાન ખાતામાં માન્ય ધારિત મૂલ્યમાં ફેરફાર સાથે તેના વાજબી મૂલ્યને ફરીથી માપવામાં આવે છે. આ વાજબી મૂલ્ય, એક સહયોગી કંપની, સંયુક્ત સાહસ અથવા નાણાકીય અસ્ક્યામત તરીકે મેળવેલ હિસ્સા માટે નોંધપાત્ર હિસાબી હેતુ માટે પ્રારંભિક ધારિત મૂલ્ય બને છે. વધુમાં જણાવવાનું કે, કોઈ રકમજે કંપનીના સંબંધમાં અન્ય વ્યાપક આવકમાં અગાઉ સ્વીકારવામાં આવી હોય તેને હિસાબમાં લેવામાં આવે છે, જો જૂથે સંબંધિત અસ્ક્યામતો કે જવાબદારીઓને પ્રત્યક્ષરૂપે નિકાલ કર્યો હોય. આનો અર્થ એવો કે અન્ય વ્યાપક આવકમાં અગાઉ માન્ય કરાયેલ રકમોને એકત્રીત નફા-નુકસાન ખાતામાં પુનઃવર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

જો સંયુક્ત સાહસ અથવા એક સહયોગી કંપનીમાં માલિકી હિસ્સો ઘટ્યો હોય પરંતુ સંયુક્ત નિયંત્રણ કે નોંધપાત્ર પ્રભાવ મેળવવામાં આવ્યો હોય અને અન્ય વ્યાપક આવકમાં અગાઉ સ્વીકારવામાં આવેલ રકમના ભાગે પડતા ભાગને એકત્રીત નફા-નુકસાન ખાતામાં અનુરૂપ જગ્યાએ પુનઃવર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે.

સામાન્ય નિયંત્રણ હેઠળ કંપનીઓના વ્યાપારિક સંયોજન

વ્યાપારિક સંયોજનોમાં સામેલ કંપનીઓ, કે જે વ્યાપાર સંયોજન પહેલાં અને પછી સમાન પક્ષકાર દ્વારા યોગ્ય રીતે નિયંત્રિત કરવામાં આવે છે અને કોમન નિયંત્રણ વ્યાપાર સંયોજન તરીકે ગણવામાં આવેલ વ્યાપારિક સંયોજનને વ્યાજ એકત્રીકરણ પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને હિસાબમાં લેવામાં આવે છે, જેમાં નીચે મુજબનો સમાવેશ થાય છે.

- સંયોજિત કંપનીઓની અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ તેમની ધારક રકમખાતે પ્રતિબિંબિત થાય છે.
- કોઈ પણ સમાયોજનો, વાજબી મૂલ્યો અથવા માન્ય નવી અસ્ક્યામતો કે જવાબદારીઓમાં પ્રતિબિંબિત થતાં નથી. સમાયોજનો, એકાઉન્ટિંગ પોલિસીઓ મુજબ કરવામાં આવે છે.
- અગાઉના સમયગાળાના સંબંધમાં ફાયનાન્સિયલ સ્ટેટમેન્ટ્સમાં નાણાકીય માહિતીને વ્યાપારિક સંયોજન તરીકે ફરીથી જણાવવામાં આવે છે, કે જેને સંયોજનની વાસ્તવિક તારીખથી અસંબંધ, નાણાકીય સ્ટેટમેન્ટ્સમાં પૂર્વવર્તી સમયગાળાની શરૂઆતમાં જોવા મળે છે.
ટ્રાન્સફરના ફાયનાન્સિયલ સ્ટેટમેન્ટ્સમાં દર્શાવી કમાણીની આવક એ ટ્રાન્સફરના ફાયનાન્સિયલ સ્ટેટમેન્ટ્સમાં દર્શાતા પૂરક બેલેન્સની સાથે એકંદરરૂપે હોય છે અથવા સામાન્ય અનામતની સામે સમાયોજિત કરવામાં આવે છે. જૂથ દ્વારા કરવામાં આવતો વ્યાપારિક સંયોજન સાથે જોડાયેલ અધિગ્રહણ ખર્ચને કરવામાં આવેલા ખર્ચ તરીકે ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવે છે.

અનામતોની ઓળખને સાચવવામાં આવે છે અને ટ્રાન્સફરની અનામત એ ટ્રાન્સફરની અનામત બને છે. રોકડ અથવા અસ્ક્યામતોના રૂપમાં શેર મૂડી વત્તા અતિરિક્ત અવેજની નોંધાયેલી રકમતેમજ ટ્રાન્સફરની શેર મૂડીની રકમને “કોમન નિયંત્રણ વ્યાપાર સંયોજન ઉપર મૂડી અનામત”માં ટ્રાન્સ કરવામાં આવી છે અને અન્ય મૂડી અનામતોમાંથી અલગ રીતે પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે.

(ગ) મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણ

(૧) ઓઈલ અને ગેસ મિલકતો

રૂપે ઓઈલ અને ગેસ કામગીરીઓ માટે એકાઉન્ટિંગ આધારિત કોન્ટ્રાક્ટ એરિયા (પીએસસી - પ્રોડક્શન શેરિંગ કોન્ટ્રાક્ટ) લેવલ કોસ્ટ સેન્ટર ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૧૫ની અસરથી અપનાવ્યું છે અને તદ્દનુસાર, કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તારોના અધિગ્રહણ, સંભવિતતાઓ, સંશોધન અને વિકાસમાં ખર્ચ કરેલી દરેક રકમોને કોસ્ટ સેન્ટર તરીકે કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તારમાં સંચિત ગણવામાં આવ્યા છે. નીચેના સ્તરે ખર્ચ કરેલ દરેક ખર્ચને હિસાબમાં નીચે મુજબ જણાવવામાં આવ્યા છે.

૧) અધિગ્રહણ પૂર્વનો ખર્ચ

ઓઈલ અને ગેસના સંશોધન, વિકાસ અને ઉત્પાદનના અધિકારો પ્રાપ્ત કરતાં પહેલાં જ્યારે અને જેમકરવામાં આવેલ ખર્ચ

૨) અધિગ્રહણ, સંશોધન અને મૂલ્યાંકન ખર્ચ

અધિગ્રહણ ખર્ચ, તેના પ્રકાર મુજબ મૂર્ત અથવા અમૂર્ત અસ્ક્યામત તરીકે મૂડીકૃત કરવામાં આવે છે. અધિગ્રહણ પૂર્વે જ્યારે અને જેમ પણ કરવામાં આવેલ ખર્ચ એ અધિગ્રહણ પૂર્વનો ખર્ચ છે. ઓઈલ અને ગેસ મિલકતના અધિગ્રહણ ખર્ચમાં ખર્ચવામાં આવેલ રકમો એ ખરીદી, ભાડાપટ્ટે અથવા મિલકત કે ખનીજ અધિકારો પ્રાપ્ત કરવાના ખર્ચ હોય છે. દરેક પ્રકારના ખર્ચને ચાલુ મૂડી કામો હેઠળ સંશોધન ખર્ચ તરીકે મૂડીકૃત અને સંચિત કરવામાં આવે છે અથવા ખર્ચના પ્રકારના આધારે વિકાસ હેઠળ અમૂર્ત અસ્ક્યામતોનું સંશોધન ખર્ચ તરીકે મૂડીકૃત કે સંચિત કરવામાં આવે છે.

કંપનીએ વિશિષ્ટ વિસ્તારના સંશોધનના કાનૂની અધિકારો તેમજ ઓઈલ અને ગેસ કાઢવા માટેની તકનિકી પ્રાપ્યતા અને વાણિજ્યિક દર્શનીયતાના નિર્ણય પરત્વે પ્રવૃત્તિઓ હાથ ધરવાના કાનૂની અધિકારો પ્રાપ્ત કર્યા બાદ ઓઈલ અને ગેસ મેળવવા માટે કંપનીએ સંભવિત પ્રવૃત્તિઓના સંચાલન માટે સંશોધન અને મૂલ્યાંકન પ્રવૃત્તિઓ હાથ ધરી છે. દરેક પ્રકારના ખર્ચને ચાલુ મૂડી કામો હેઠળ સંશોધન ખર્ચ તરીકે મૂડીકૃત અને સંચિત કરવામાં આવે છે અથવા ખર્ચના પ્રકારના આધારે વિકાસ હેઠળ અમૂર્ત અસ્ક્યામતોનું સંશોધન ખર્ચ તરીકે મૂડીકૃત કે સંચિત કરવામાં આવે છે.

૩) સંશોધન ખર્ચ

ઓઈલ અને ગેસ કાઢવા માટેની તકનિકી પ્રાપ્યતા અને વાણિજ્યિક દર્શનીયતા નક્કી કર્યા બાદ વિકાસ પ્રવૃત્તિઓ હાથ ધરવામાં આવે છે, પરંતુ કૃવાઓમાંથી વાસ્તવિક ઉત્પાદન પ્રાપ્ત કરતાં પહેલાં અન્ય ખર્ચો જેવાં કે વિકાસ કૃવાઓનો શારકામખર્ચ, સાથે બિંદાવેલી લાઈનોના કૃવાઓનું સફળ સંશોધન, ઉત્પાદન સુવિધાઓ વગેરેનો સમાવેશ થાય છે. દરેક પ્રકારના ખર્ચને ચાલુ મૂડી કામો હેઠળ સંશોધન ખર્ચ તરીકે મૂડીકૃત અને સંચિત કરવામાં આવે છે અથવા ખર્ચના પ્રકારના આધારે વિકાસ હેઠળ અમૂર્ત અસ્ક્યામતોનું સંશોધન ખર્ચ તરીકે મૂડીકૃત કે સંચિત કરવામાં આવે છે.

૪) પ્રોડ્યુસિંગ પ્રોપર્ટીઝ

સાબિત થયેલી ઓઈલ અને ગેસ અનામતો ધરાવતા વિસ્તાર/ક્ષેત્રના સંબંધમાં મિલકતોનું ઉત્પાદન કરવામાં આવે છે અને જ્યારે વિસ્તાર / ફીલ્ડ આ પ્રકારે સજ્જ હોય ત્યારે વાણિજ્યિક ઉત્પાદન શરૂ કરવામાં આવે છે. કૃવાઓના ઉત્પાદન માટે કરવામાં આવેલ દરેક સંશોધન ખર્ચ અને વિકાસ ખર્ચને

ઉત્પાદિત મિલકતો તરીકે અથવા પ્લાન્ટ અને ઉપકરણ મિલકત તરીકે જે યોગ્ય લાગે તે મુજબ પુનઃવર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે. સાબિત થયેલા વિસ્તારમાં નિષ્ફળ કૂવાઓ ઉપરના સંશોધન અને મૂલ્યાંકન ખર્ચને ઓઈલ અને ગેસ ઉત્પાદન પ્રવૃત્તિઓને (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ) ધ ઈન્સ્ટીટ્યૂટ ઓફ ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ ઓફ ઈન્ડિયા દ્વારા જારી કરવામાં આવેલી માર્ગદર્શિકાઓના ઉપલબ્ધ ફકરા ૩ અનુસાર ઉત્પાદિત મિલકતો તરીકે પણ મૂકી કૃત કરવામાં આવે છે.

પ) પરિત્યાગ ખર્ચ

જ્યારે સંપૂર્ણ / સુવિધાઓ સ્થાપિત કરી દેવામાં આવી હોય અને આ સંબંધિત અસ્ક્યામતોને કાઢી નાંખવામાં આવે, દૂર કરવામાં આવે અને કૂવાઓના સ્થળમાં પુનઃસ્થાપિત કરવા સંબંધિત ખર્ચ પરત્વેની સંપૂર્ણ અંદાજિત જવાબદારી તરીકે ધ્યાનમાં લેવામાં આવે છે.

દ) કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તારનું પ્રત્યાર્પણ / છૂટછાટ

કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તારના ધારિત ખર્ચને એ વર્ષના એકત્રીત નફા-નુકસાન ખાતામાં માંડી વાળવામાં આવે છે, જે વર્ષમાં આવો કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તાર જરૂરી મંજૂરી મેળવ્યા બાદ પ્રત્યાર્પિત કરવામાં આવ્યો હોય. વધુમાં, કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તારનો ધારિત ખર્ચ, જે વર્ષ દરમિયાનના પ્રત્યાર્પણ માટે સંભવિત છે, પરંતુ વર્ષના અંતે પણ તેની મંજૂરીની હજી રાહ જોવામાં આવે છે અને માંડી વાળેલ સંશોધન ખર્ચના શીર્ષક હેઠળ એકત્રીત નફા-નુકસાન ખાતામાં દર્શાવવામાં આવે છે.

૭) હિસ્સાનું વેચાણ

કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તારમાં હિસ્સાના વેચાણ ઉપર લાભને (અસ્ક્યામતોના ધારિત મૂલ્ય ઉપર કુલ અવેજનો વધારો) અથવા નુકસાન (કુલ અવેજ ઉપર અસ્ક્યામતોના ધારિત મૂલ્યામાં વધારો) જે વર્ષમાં કરાર થયો હોય તે વર્ષના નફા-નુકસાન ખાતામાં માન્ય ગણવામાં આવે છે.

૮) ધારિત વ્યાજ માટેના હિસાબો

“ધારિત વ્યાજ”ની સુવિધા, જ્યાં એસાઈની (ધારિત પક્ષકાર), મિલકતના શારકામ, વિકાસ અને કામગીરીનો દરેક ખર્ચ ચુકવવા માટે તૈયાર થાય છે અને મિલકતમાંથી જ્યાં સુધી એસાઈનીનો દરેક ખર્ચ વસૂલ ન થઈ જાય ત્યાં સુધી મિલકતમાંથી ઉત્પાદનમાંથી દરેક રેવન્યુ વસૂલ કરવા માટે હક્કદાર છે, ત્યારબાદ એસાઈનર, સંમત થયેલ કરારના આધારે ખર્ચ અને ઉત્પાદન બંનેને વહેંચણી કરશે. આવી વ્યવસ્થામાં કંપની, ધારિત કંપની હોવાથી દરેક ખર્ચ નોંધે છે, જેમાં કે ધારિત ખર્ચ, હિસાબી નીતિ અનુસારની નોંધ અને પે-આઉટ સમયગાળા દરમિયાન ધારિત ખર્ચની લાગુ વસૂલી સહિત મિલકતમાંથી દરેક આવકની નોંધ કરવામાં આવે છે.

(૨) અન્ય મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણ

ફીલ્ડ લેન્ડ એ ઐતિહાસિક મૂલ્ય ધરાવે છે. મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણ જેવી અન્ય ચીજવસ્તુઓ અધિગ્રહણ/બાંધકામ(કુલ વસૂલીપાત્ર કરવેરાઓ) બાદ સંચિત ઘસારાને કારણે થયેલ નુકસાનનું મૂલ્ય ધરાવે છે.

ઐતિહાસિક મૂલ્યમાં ખર્ચનો સમાવેશ થાય છે, જે પ્રત્યક્ષપણે ચીજવસ્તુઓના અધિગ્રહણને આભારી છે. જ્યારે એવી શક્યતા હોય કે ચીજવસ્તુઓ સાથે સંકળાયેલા ભાવિ આર્થિક લાભો કંપનીને પ્રવાહિત કરશે અને તેવા સંજોગોમાં ત્યાર બાદના ખર્ચમાં અસ્ક્યામતોના ધારિત મૂલ્ય અથવા અલગ અસ્ક્યામત તરીકેની સ્વીકૃત અસ્ક્યામત પૈકી જે યોગ્ય હોય તેનો સમાવેશ થાય છે અને ચીજવસ્તુઓના મૂલ્યનું માપન કરી શકાય છે. જ્યારે અસ્ક્યામત બદલવામાં આવે છે ત્યારે એક અલગ અસ્ક્યામત તરીકે હિસાબમાં લીધેલ કોઈ પણ ઉપકરણની રકમને ધારિત કરવામાં આવે છે. જે રકમને ખર્ચવામાં આવી હોય તેને રીપોર્ટિંગ સમયગાળા દરમિયાન નફા-નુકસાન ખાતામાં સમારકામ અને જાળવણી તરીકે ઉધારવામાં આવે છે.

પ્રવાહન અને સિટી ગેસ વિતરણના વ્યાપારમાં જૂથ, પ્રોજેક્ટ પૂરો થાય ત્યાં સુધીમાં પ્રોજેક્ટની અસ્ક્યામતોને પ્રત્યક્ષ રીતે અનુરૂપ અને આભારી દરેક મૂલ્યનું મૂકીકરણ કરે છે. આવા મૂલ્યમાં આવી અસ્ક્યામતોના અધિગ્રહણને આભારી, પાઈપલાઈન ખર્ચ, પ્લાન્ટ અને મશીનરી, પાઈપલાઈન બિંદાવવાનો ખર્ચ, સર્વેક્ષણ ખર્ચ, સોંપણી અને પરીક્ષણ ખર્ચ, વિસ્તૃત એન્જિનિયરિંગ અને ઉછીના નાણા ઉપરના વ્યાજનો સમાવેશ થાય છે. જ્યારે ગેસનો પુરવઠો ગ્રાહકોને આપવાનું શરૂ કરવામાં આવે છે ત્યારે ગેસ વિતરણ નેટવર્કને સોંપવામાં આવ્યું છે તેવું ગણવામાં આવે છે.

ગ્રાહકો સાથે કરવામાં આવેલ કરારો અનુસાર તેમજ વર્ષ દરમિયાન બદલવામાં આવેલ વપરાશ અનુસાર ગ્રાહકોના પ્રારંભિક જોડાણ માટે મીટર /રેગ્યુલેટર વપરાશના ખર્ચને મૂકીકૃત કરવામાં આવે છે અને તેને નફા-નુકસાન ખાતામાં ઉધારવામાં આવે છે.

તેની ઉપયોગિતાપૂર્ણ આવરદા બાદ જો જોગવાઈના માપદંડો મુજબ સ્વીકૃતિ મળતી હોય તો અસ્ક્યામતના બરખાસ્તીકરણ માટે અપેક્ષિત ખર્ચના વર્તમાન મૂલ્યનો સમાવેશ સંબંધિત અસ્ક્યામતના ખર્ચમાં કરવામાં આવે છે.

ચાલુ મૂકી કામોમાં એવા ખર્ચનો સમાવેશ થાય છે, જે અસ્ક્યામતોના અધિગ્રહણ /બાંધકામને પ્રત્યક્ષરૂપે આભારી હોય અને તેની સોંપણીની તેમજ પ્રોજેક્ટ ઈન્વેન્ટરીની કામગીરી કરવાની બાકી હોય.

મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણની ચીજવસ્તુઓના નિકાલને અમાન્ય ગણવામાં આવે છે અથવા તો જ્યારે અસ્ક્યામતોનો ઉપયોગ ચાલુ રાખવામાંથી કોઈ ભાવિ આર્થિક લાભો ઉભા થવાના ન હોય. મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણના નિકાલ કે નિવૃત્તિને કારણે ઉભો થયેલ લાભ કે નુકસાનને નફા-નુકસાન ખાતામાં દર્શાવવામાં આવે છે.

(ધ) મિલકતોમાં રોકાણ

મિલકતોના રોકાણમાં ફી હોલ્ડ જમીન અથવા ભાડા પટ્ટા જમીન અને ઓફિસ બિલ્ડિંગ્સ જે ભાડાની ઉપજ ઉપર અને/અથવા મૂકી પ્રાપ્તિ માટે રાખવામાં આવ્યા હોય.

મિલકતના રોકાણમાં પ્રારંભમાં તેનો ખર્ચ જેમાં સંબંધિત વિનિમય ખર્ચ અને લાગુ પડતાં ઉછીનાં નાણાંનો સમાવેશ થાય છે. જ્યારે એવી શક્યતા હોય કે ચીજવસ્તુઓ સાથે સંકળાયેલા ભાવિ આર્થિક લાભો શ્રુપ પ્રવાહિત કરશે અને તેવા સંજોગોમાં ત્યાર બાદના ખર્ચમાં અસ્ક્યામતોના ધારિત મૂલ્ય અથવા અલગ અસ્ક્યામત તરીકેની સ્વીકૃત અસ્ક્યામત પૈકી જે યોગ્ય હોય તેનો સમાવેશ થાય છે અને ચીજવસ્તુઓના મૂલ્યનું માપન કરી શકાય છે. જ્યારે રોકાણ મિલકતના ભાગને બદલવામાં આવે છે ત્યારે બદલાયેલા ભાગની ધારિત રકમને અમાન્ય ગણવામાં આવે છે.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

(ચ) અમૂર્ત અસ્ક્યામતો

અધિગ્રહિત કરેલી અમૂર્ત અસ્ક્યામતોને મૂલ્યની પ્રારંભિક સ્વીકૃતિ ઉપર અલગથી માપન કરવામાં આવ્યું છે. ત્યારબાદ અમૂર્ત અસ્ક્યામતોને તેના મૂલ્ય બાદ કોઈ પણ સંચિત ચુકવણીની રકમ અને સંચિત હાનિગ્રસ્ત નુકસાન થયું હોય તો તેમાંથી બાદ કરવામાં આવે છે.

પેટાકંપનીઓના અધિગ્રહણ ઉપરની ગુડવીલને અમૂર્ત અસ્ક્યામતમાં સામેલ કરવામાં આવે છે. કંપનીના નિકાલ ઉપરના લાભો અને લાભોમાં વેચવામાં આવેલ કંપની સંબંધિત ગુડવીલની ધારિત રકમનો સમાવેશ કરવામાં આવે છે.

સોફ્ટવેર, લાયસન્સ રાઈટ ઓફ વે/ રાઈટ ઓફ યુઝ જેવી અમૂર્ત અસ્ક્યામતો, જેને ભવિષ્યમાં આર્થિક લાભ પ્રદાન કરવા તરીકે અપેક્ષા રાખવામાં આવે છે અને તે કારણે તેને અમૂર્ત અસ્ક્યામતો તરીકે મૂડીકૃત કરવામાં આવે છે.

કોઈપણ વસ્તુ અથવા અમૂર્ત અસ્ક્યામતો નિકાલ પર અથવા જ્યારે તેના ઉપયોગ અથવા નિકાલની ભવિષ્યમાં કોઈ આર્થિક લાભની અપેક્ષા ન હોય ત્યારે તેની માન્યતા રદ કરવામાં આવે છે. અમૂર્ત અસ્ક્યામતોની માન્યતા રદ કરવા પર ઉદ્ભવતા કોઈપણ લાભ અથવા નુકશાન (ચોખ્ખી નિકાલની પ્રક્રિયા અને અમૂર્ત અસ્ક્યામતોની વહન રકમ વચ્ચેના તફાવત તરીકે ગણવામાં આવે છે. જ્યારે અમૂર્ત અસ્ક્યામતોની ઓળખ કરવામાં આવે ત્યારે મફા અને નપકશાનના સંકલિત નિવેદન પર ચાર્જ કરવામાં આવે છે.

(છ) ઘસારો, અવક્ષય અને ચુકવણીની પદ્ધતિઓ, અંદાજિત ઉપયોગી આવરદા તથા અવશેષોના મૂલ્યો

ઉત્પાદિત મિલકતો ઉપરના ઘસારાને ઉત્પાદન પદ્ધતિના એકમ ઉપર પ્રદાન કરવામાં આવે છે અને અન્ય મૂર્ત મિલકતો, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણોને અન્ય જણાવ્યું હોય તે સિવાયની રીટર્ન ડાઉન વેલ્યુ (ડબલ્યુડીવી) પદ્ધતિ ઉપર પ્રદાન કરવામાં આવે છે.

મેનેજમેન્ટના વિશેષજ્ઞ દ્વારા કરવામાં આવતા તકનિકી મૂલ્યાંકનના આધારે ઉપયોગી આવરદા નક્કી કરવામાં આવે છે, જે પરિશિષ્ટ-૨ થી કંપની એક્ટ ૨૦૧૩ દ્વારા ઉલ્લેખિત કરવામાં આવેલી ઉપયોગી આવરદા સાથે મેળ કરવામાં આવે છે. અવશેષ મૂલ્ય એ મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણની ચીજવસ્તુઓની મૂળ કિંમતના ૫% જેટલા મૂલ્યની હોય છે. અસ્ક્યામતના અવશેષ મૂલ્ય અને ઉપયોગી આવરદાની સમીક્ષા કરવામાં આવે છે અને દરેક રીપોર્ટીંગ સમયગાળાના અંતે યોગ્ય લાગે તો તેનું સમાયોજન કરવામાં આવે છે.

કંપની દ્વારા ખરીદવામાં આવતા મોબાઈલ ઉપકરણને ખરીદીના વર્ષમાં ખર્ચ તરીકે સંપૂર્ણપણે માંડી વાળવામાં આવે છે.

મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણના કિસ્સામાં ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ હેઠળ અસ્ક્યામત ઉપયોગનો અધિકારને અસ્ક્યામતોના ઉપયોગના અધિકારની ઉપયોગી આવરદાના અંત અથવા લીઝની અવધિના અંતની પહેલાંની પ્રારંભિક તારીખથી સીધી લીટીની પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને ઘસારો કરવામાં આવ્યો છે.

સંશોધન અને શારકામની પ્રવૃત્તિઓ માટે ઉપયોગમાં લેવામાં આવતી મિલકતો, પ્લાન્ટ અને સાધનો ઉપરના ઘસારાને સંશોધન અને વિકાસ ખર્ચના ભાગરૂપે પ્રારંભમાં મૂડીકૃત કરવામાં આવે છે.

ઉત્પાદિત મિલકત ઉપરના અવક્ષયની ગણતરી કરવામાં આવે છે અને આઈસીએઆઈ દ્વારા જારી કરવામાં આવેલ ઓઈલ અને ગેસ ઉત્પાદનની પ્રવૃત્તિઓ (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ) માટે હિસાબો ઉપરની માર્ગદર્શિકામાં વર્ણવ્યા મુજબ ઉત્પાદન પદ્ધતિના એકમનો ઉપયોગ કરીને પ્રદાન કરવામાં આવે છે. પુરવાર થયેલ રિઝર્વની સામે પ્રાપ્ત કરેલ ઓઈલ અને ગેસ ઉત્પાદનની માત્રાને અંદાજીત ભાવિ ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવે છે અને અન્ય ખર્ચને રિઝર્વના વિકાસ ઉપર ખર્ચ કરવામાં આવે છે.

“ઉત્પાદન પ્રવૃત્તિઓ” માટેની માર્ગદર્શન નોંધ અનુસાર કંપની ઉદ્યોગના વ્યવહારો ધ્યાનમાં રાખીને પ્રોડક્શન શેરીંગ કોન્ટ્રાક્ટ (પીએસી)ની જોગવાઈઓ અનુસાર યોગ્ય ઓથોરિટી મેનેજમેન્ટ કમિટિની મંજૂરી સાથે શરૂ કરવામાં આવેલ કોમર્શિયલ ઉત્પાદન બાદ જ અસ્ક્યામતના અવક્ષયને ધ્યાનમાં લેવામાં આવે છે. તે સમય સુધી પ્રોડક્શન શેરીંગ કોન્ટ્રાક્ટના સંબંધમાં રિઝર્વ કે અસ્ક્યામતોનો અવક્ષય ગણવામાં આવતો નથી અને તેને મૂડીકૃત કરવામાં આવે છે.

સંયુક્ત વ્યવસ્થાના હિસાબોમાં કોઈ ઘસારો કે અવક્ષય પ્રદાન કરવામાં આવ્યો નથી. તેમ છતાં, શ્રુપે તેના સહભાગિતા હિસ્સાના આધારે પોતાના હિસાબી ચોપડાઓમાં ઘસારો કે અવક્ષય જે લાગુ પડતો હોય તે પ્રદાન કર્યો છે.

પ્લાન્ટ અને મશીનરી ઉપર ઘસારો : ત્રીસ વર્ષોના કોઈ અવશેષ મૂલ્ય વગરની ઉપયોગી આવરદાને ધ્યાનમાં લઈને સીધી રેખા પદ્ધતિ ઉપર ૩.૩૩%ના દરે પાઈપલાઈન (સ્ટીલ અને એમડીપીઈ) પ્રદાન કરવામાં આવે છે.

સીધી રેખાની પદ્ધતિને આધારે સીટી ગેસ સ્ટેશન્સ, સ્કીડ્રસ, દબાણનું નિયમન કરતાં સ્ટેશન્સ, મીટર અને રેગ્યુલેટર્સને માંડી વાળવામાં આવે છે. તકનિકી વિશેષજ્ઞ અને મેનેજમેન્ટ દ્વારા કરવામાં આવેલા તકનિકી મૂલ્યાંકનના આધારે ૧૮ વર્ષોની ઉપયોગી આવરદાનો અંદાજ લેવામાં આવે છે.

શ્રુપે ૩૫ વર્ષથી ૯૯ વર્ષ સુધીના સમયગાવા માટે લીઝ હેઠળ વિવિધ પટેદારો પાસેથી લીઝ પર લીધેલી જમીન પર સીએનજી સ્ટેશનની ઈમારતો અને મશીનરીઓનું નિર્માણ/સ્થાપન કર્યું છે. જો, કે આવી જમીન પર બાંધવામાં આવેલ/સ્થાપિત કરાયેલી સંપત્તિઓ ઉપર દર્શાવ્યા મુજબ ઉપયોજી જીવન માટે વંચિત કરવામાં આવી છે. ગ્રાહકોની જગ્યા પર સ્થાપિત મૂડી અસ્ક્યામતો / સુવિધાઓ ગ્રાહકો / સીએનજી ફેન્સાઈઝો કે જેની માલિકી જૂથ પાસે નથી તેનું ઉપરોક્ત ઉલ્લેખિત ઉપયોગી જીવન પર અવમૂલ્યન કરવામાં આવ્યું છે.

સીધી રેખાની પદ્ધતિએ ઊર્જા ઉત્પાદન અસ્ક્યામત ઘસારો પ્રદાન કરવામાં આવે છે અને ત્યારબાદ ઈલેક્ટ્રિસિટી એક્ટ, ૨૦૦૩ની જોગવાઈઓ અનુસાર સેન્ટ્રલ ઈલેક્ટ્રિસિટી રેગ્યુલેટરી કમિશન (સીઈઆરસી) દ્વારા સૂચિત કરવામાં આવેલ દર અને પદ્ધતિ પ્રદાન કરવામાં આવે છે.

અમૂર્ત અસ્ક્યામતો માટે, પાઈપલાઈન્સ પાથરવા માટે જમીનમાં ઉપયોગનો અધિકાર અનિશ્ચિત આવરદા છે અને આમ, તે ઋણમુક્તિ ખર્ચ નથી. તેમ છતાં, તેનું પરીક્ષણ વાર્ષિક ધોરણે ક્ષતિગ્રસ્તતા માટે કરવામાં આવે છે. માર્ગનો અધિકાર એ સીધી લીટીની પદ્ધતિ ઉપર ૩૦ વર્ષે ઋણમુક્તિ ખર્ચ છે કારણ કે, તે અસ્પષ્ટપણે ગેસ ટ્રાન્સમિશન પાઈપલાઈન/પાઈપલાઈન્સની ઉપયોગી આવરદા ઉપર જોડાયેલ અને આધારિત છે.

વર્ષ દરમિયાન પ્રાપ્ત કરેલ / નિકાલ કરેલ મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણની ચીજવસ્તુઓ ઉપર ઉમેરણ / નિકાલની તારીખના સંદર્ભમાં ભાગે પડતા આધારે ઘસારો પ્રદાન ગણવામાં આવ્યો.

પરિશિષ્ટ-૨ થી કંપની નિયમ, ૨૦૧૩માં ઉલ્લેખિત ઉપયોગી આવરદાના આધારે રીટર્ન ડાઉન વેલ્યુ (ડબલ્યુડીવી) પદ્ધતિ ઉપર મિલકતોના રોકાણોને ઘસારાકૃત કરવામાં આવ્યા.

અમૂર્ત અસ્ક્યામતોના કિસ્સામાં રીટર્ન ડાઉન વેલ્યુ પદ્ધતિ ઉપર ૪૦%ના દરે સોફ્ટવેર પર ઘસારો ગણવામાં આવે છે.

(જ)બિન-નાણાકીય અસ્ક્યામતોમાં ઘટાડો

દરેક રીપોર્ટિંગ તારીખે કંપની મૂલ્યાંકન કરે છે કે, એવો કોઈ નિર્દેશ છે કે નહીં કે અસ્ક્યામતને કોઈ હાનિ કે ઘટાડો થયો હોય. જો કોઈ નિર્દેશ મળી આવે અથવા તો અસ્ક્યામત માટે જ્યારે વાર્ષિક ક્ષતિગ્રસ્ત પરીક્ષણ કરવું જરૂરી હોય તો કંપની અસ્ક્યામતની વસૂલ કરવાપાત્રનો અંદાજ બાંધે છે. અસ્ક્યામતની વસૂલ કરવાપાત્ર રકમ અસ્ક્યામતની કિંમત કરતાં વધુ હોય અથવા રોકડ ઉત્પાદન કરતાં એકમોનું વાજબી મૂલ્ય બાદ નિકાલનો ખર્ચ તથા ઉપયોગમાં તેના મૂલ્યને ગણતરીમાં લેવામાં આવે છે. જ્યારે એક અસ્ક્યામત અથવા રોકડ ઉત્પાદન કરતાં એકમોનું મૂલ્ય વસૂલી કરવાપાત્ર રકમ કરતાં વધુ હોય તો તેવા સંજોગોમાં અસ્ક્યામતને ક્ષતિગ્રસ્ત ગણવામાં આવે છે અને તેની વસૂલ કરવાપાત્ર રકમને માંડી વાળવામાં આવે છે.

ઉપયોગમાં લીધેલ આકારણી મૂલ્યમાં પ્રી-ટેક્સ ડિસ્કાઉન્ટ રેટનો ઉપયોગ કરીને અંદાજિત ભાવિ રોકડ પ્રવાહોને તેમના વર્તમાન મૂલ્યમાંથી ડિસ્કાઉન્ટ કરવામાં આવે છે, જે વિશિષ્ટ અસ્ક્યામતના નાણાં અને જોખમના સમય મૂલ્યના વર્તમાન બજાર આકારણીઓને પ્રતિબિંબ કરે છે. વાજબી મૂલ્ય બાદ નિકાલનો ખર્ચ નક્કી કરવામાં તાજેતરના બજાર વિનિમયોને ધ્યાનમાં લેવામાં આવે છે. જો આવા વિનિમયોને ઓળખી ન શકાય તો એક યોગ્ય મૂલ્યાંકન મોડેલનો ઉપયોગ કરવામાં આવે છે. આવી ગણતરીઓને મૂલ્યાંકન ગુણાંકો, જાહેર ક્ષેત્રમાં વ્યાપાર કરતી કંપનીઓ માટે ફાળવેલ શેર કિંમતો અથવા અન્ય ઉપલબ્ધ વાજબી મૂલ્ય નિર્દેશાંકો દ્વારા ગણતરી હાથ ધરવામાં આવે છે.

કંપની, તેના ક્ષતિગ્રસ્ત ગણનાઓ અંદાજોના આધારે ધરાવે છે, જે કંપનીના પ્રત્યેક રોકડ ઉત્પાદિત એકમો માટે અલગથી તૈયાર કરવામાં આવ્યા છે, કે જેને અલગ અસ્ક્યામતો ફાળવવામાં આવી છે. આ બજેટ અને અનુમાન ગણતરીઓ સામાન્ય રીતે પાંચ વર્ષના સમયગાળા હેઠળ આવરિત થાય છે. લાંબા સમયગાળા માટે લાંબી અવધિના વિકાસ દરની ગણતરી કરવામાં આવે છે અને પાંચ વર્ષ બાદ ભાવિ રોકડ પ્રવાહો પ્રોજેક્ટ કરવા માટે લાગુ કરવામાં આવે છે.

ચાલુ કામગીરીઓના ક્ષતિગ્રસ્ત નુકસાનો કે જેમાં માલસામાનને નુકસાન ઘટાડાનો સમાવેશ થાય છે, સિવાય કે તેને અન્ય વ્યાપક આવકમાં લીધેલ પુનઃમૂલ્યાંકન ફાળવ સાથે અગાઉ પુનઃમૂલ્યાંકિત કરવામાં આવ્યા હોય. આવી મિલકતો માટે કોઈ પણ ગત પુનઃમૂલ્યાંકન ફાળવ રકમ સુધીની ઓસીઆઈમાં ક્ષતિગ્રસ્તતા (ઘટાડો) સ્વીકારવામાં આવ્યો છે.

(ઝ)ભાડાપટ્ટાઓ

૩૦ માર્ચ, ૨૦૧૯ના રોજ ૫ કંપનીઝ (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ) અમેન્ડમેન્ટ રૂલ્સ, ૨૦૧૯ અને ૬ કંપનીઝ (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ) સેકન્ડ અમેન્ડમેન્ટ રૂલ્સ દ્વારા મિનિસ્ટ્રી ઓફ કોર્પોરેટ અફેર્સ (“એમસીએ”) દ્વારા ઈન્ડ એ. એસ. ૧૧૬ ભાડાપટ્ટાને અધિસૂચિત કરવામાં આવેલી છે, જે પ્રવર્તમાન ભાડાપટ્ટાના ધોરણ, ઈન્ડ એ. એસ. ૧૭ ભાડાપટ્ટા અને અન્ય અર્થઘટનોને સ્થાને આવે છે.

ઈન્ડ એ. એસ. ૧૧૬, ભાડાપટ્ટા લેનાર અને ભાડાપટ્ટા આપનાર બંનેને માન્યતા, માપન, પ્રસ્તુતિ અને પ્રક્ટીકરણ માટેના સિદ્ધાંતો સુયોજિત કરે છે. તે ભાડાપટ્ટા લેનાર માટે એક એકલ, ઓન-બેલેન્સ શીટ ભાડાપટ્ટા એકાઉન્ટિંગ મોડેલ પ્રસ્તુત કરે છે.

તારીખ : ૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯થી (“ટ્રાન્ઝીશન તારીખ”) કંપનીએ સુધારેલા પૂર્વવર્તી અભિગમનો ઉપયોગ કરીને ઈન્ડ એ. એસ. ૧૧૬ માટે અરજી કરી છે, જે હેઠળ પ્રારંભિત અરજીની સંચિત અસર, જો કોઈ હોય તો તેને ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૧૯થી પ્રાપ્ત કરેલી આવકને માન્યતા આપી હતી.

ઈક્લેડ એ. એસ. ૧૧૬ના ટ્રાન્ઝીશન ઉપર શ્રુપે જે લેવડેવડો ભાડાપટ્ટાને લગતી છે તેની યોગ્ય આકારણી વ્યાવહારિક હિત માટે અરજી કરવા માટે પસંદગી કરી હતી. જો કરારની શરૂઆતમાં કરાર ભાડાપટ્ટાને લગતો હોય તો શ્રુપ મૂલ્યાંકન કરે છે. કરાર એ ભાડાપટ્ટા છે અથવા તેમાં ભાડાપટ્ટા સમાવિષ્ટ છે, કરાર વિચારણાના બદલામાં સમયગાળા માટે ઓળખાયેલ સંપત્તિના ઉપયોગને નિયંત્રિત કરવાનો અધિકાર આપે છે. મૂલ્યાંકન કરવા માટે જો કરાર ઓળખાયેલી અસ્ક્યામતોના ઉપયોગને નિયંત્રિત કરવાનો અધિકાર પ્રદાન કરે છે તો શ્રુપ વૈકલ્પિક રીતે આ મુજબનું મૂલ્યાંકન કરી શકે : (૧) ઓળખાયેલ અસ્ક્યામતનો ઉપયોગ કરારમાં સામેલ હોય, (૨) શ્રુપ, ભાડાપટ્ટાના સમયગાળા દ્વારા અસ્ક્યામતના ઉપયોગમાંથી દરેક આર્થિક લાભો નોંધપાત્રપણે ધરાવે છે અને (૩) કંપની અસ્ક્યામતના ઉપયોગને નિર્દેશ આપવાનો અધિકાર ધરાવે છે. શ્રુપ ફક્ત એવા જ કરારો માટે ઈન્ડ એ. એસ. ૧૧૬ લાગુ કરે છે કે, જેઓ ઈન્ડ એ. એસ. ૧૭ હેઠળ ભાડાપટ્ટા તરીકે અગાઉ ઓળખાયા હતા. પરિણામે, ઈન્ડ એ. એસ. ૧૧૬ હેઠળ ભાડાપટ્ટાની વ્યાખ્યા ફક્ત ૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ના રોજ કરાયેલ કે ફેરફાર કરાયેલ અથવા ત્યાર બાદ કરાયેલ કરારોને જ લાગુ પડતા હતા (પ્રારંભિક અરજીની તારીખ). શ્રુપે ભાડાપટ્ટાની અવધિના મૂલ્યાંકનમાં ચુકાદાનો ઉપયોગ કર્યો છે (અપેક્ષિત રીન્યુઅલ્સ/સમાપ્તિ વિકલ્પો સહિત).

ભાડાપટ્ટા લેનાર શ્રુપ તરીકે

એક ભાડાપટ્ટા લેનાર તરીકે, કંપનીએ ઘણી બધી જમીન, ઓફિસના મકાનો, ફેક્ટરી શેડ અને ગેસ્ટ હાઉસ ભાડાપટ્ટા ઉપર લીધા છે. શ્રુપ, ભાડાપટ્ટા પ્રારંભિક તારીખની અસ્ક્યામતના ઉપયોગનો અધિકાર અને ભાડાપટ્ટાની જવાબદારીને સ્વીકૃતિ આપે છે.

અસ્ક્યામતના ઉપયોગના અધિકારને પ્રારંભિક રીતે ખર્ચ ઉપર માપવામાં આવે છે, જેમાં પ્રારંભિક તારીખે અથવા તે પહેલાં કરવામાં આવેલી કોઈ ભાડાપટ્ટાની ચુકવણીઓ માટે સમાયોજિત માન્ય ભાડાપટ્ટા જવાબદારી વત્તા ખર્ચ કરેલા કોઈ પ્રારંભિક પ્રત્યેક ખર્ચ અને વિખેરી નાંખવા માટેના અંદાજિત ખર્ચ અને ગર્ભિત અસ્ક્યામતને દૂર કરવી અથવા તો ગર્ભિત અસ્ક્યામતને પુનઃસ્થાપિત કરવી અથવા જે સ્થળ ઉપર તે આવેલી છે તેમાંથી પ્રાપ્ત થયેલી કોઈ ભાડાપટ્ટાની પ્રોત્સાહન રકમને બાદ કરીને સમાવેશ કરવામાં આવે છે. પ્રારંભિક તારીખથી અસ્ક્યામતના ઉપયોગના અધિકારની ઉપયોગી આવરદાના અંતની પહેલાં ભાડાપટ્ટાની અવધિમાંથી અથવા ભાડાપટ્ટાની અવધિના અંતે સીધી-લીટીની પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને અસ્ક્યામતના ઉપયોગના અધિકારને નોંધપાત્ર રીતે ઘસારો ગણવામાં આવે છે. અસ્ક્યામતના ઉપયોગના અધિકારની અંદાજિત ઉપયોગી આવરદાનો નિર્ણય તેની મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણના આધારે કરવામાં આવે છે. વધુમાં, અસ્ક્યામતના ઉપયોગનો અધિકાર સમયાંતરે જો કોઈ ક્ષતિગ્રસ્ત ખોટ હોય તો તેના વડે ઓછી કરવામાં આવે છે અને ભાડાપટ્ટા જવાબદારીના વિશિષ્ટ પુનઃમાપનો માટે સમાયોજિત કરવામાં આવે છે. શ્રુપ અંતર્ગતની અસ્ક્યામતોની માલિકી માટે નોંધપાત્ર દરેક પ્રાસંગિક જોખમો અને પુરસ્કારોને ટ્રાન્સફર કરીને તેના મૂલ્યાંકનના આધારે શ્રુપ અગાઉની વર્ગીકૃત ભાડાપટ્ટાને કાર્યરત અથવા ધિરાણ ભાડાપટ્ટાના આધારે વર્ગીકૃત કરે છે. ઈન્ડ એ. એસ. ૧૧૬ હેઠળ, આવા ભાડાપટ્ટા માટેની અસ્ક્યામતોના ઉપયોગના અધિકાર માટે કંપની પ્રીપેઇડ ભાડુ, ભાડાપટ્ટા હોલ જમીન અને અસ્ક્યામત નિવૃત્તિ જવાબદારીને પુનઃવર્ગીકૃત કરે છે.

લીઝની જવાબદારીને લીઝની ચુકવણીઓના પ્રવર્તમાન મૂલ્ય ઉપર પ્રાથમિક રીતે માપવામાં આવે છે, કે જેની પ્રારંભિક તારીખે ચુકવણી થઈ નથી, જો લીઝમાં વ્યાજ દર ગર્ભિત ન હોય અથવા તે દરનો સહેલાઈથી નિર્ણય ન કરી શકાય ત્યારે પ્રારંભિક તારીખે લીઝ ખાતે વધતા જતાં ઉધાર દરનો ઉપયોગ કરીને ડિસ્કાઉન્ટ કરવામાં આવે છે. પ્રારંભિક તારીખ બાદ, વ્યાજની વૃદ્ધિને પ્રતિબિંબિત કરવા માટે લીઝની જવાબદારી વધે છે અને લીઝ ચુકવણી પદ્ધતિ માટે ઘટે છે.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

લીઝ જવાબદારીના માપનમાં સામેલ લીઝ ચુકવણીઓમાં નિયત ચુકવણીઓનો સમાવેશ થાય છે, જેમાં પદાર્થમાં નિશ્ચિત ચુકવણીનો સમાવેશ થાય છે, શેષ મૂલ્યની ગેરંટી હેઠળ ચુકવવાપાત્ર થવાની અપેક્ષિત રકમ અને ખરીદ વિકલ્પ હેઠળ ક્વાયતની કિંમત કે જે જૂથ કસરત કરવા માટે વાજબી રીતે નિશ્ચિત છે, લીઝ ચુકવણી વૈકલ્પિક રીન્યુઅલ સમયગાળામાં જો જૂથ એક્સ્ટેન્શન વિકલ્પનો ઉપયોગ કરવા માટે વાજબી રીતે નિશ્ચિત હોય. ત્યારબાદ, લીઝની જવાબદારી અસરકારક વ્યાજ પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને ઋણમુક્તિ કિંમતે માપવામાં આવે છે.

જૂથ એવી નાની અવધિની લીઝ માટે અસ્ક્યામતના યોગ્ય ઉપયોગ અને લીઝની જવાબદારીઓને માન્યતા ન આપવાનું પસંદ કર્યું છે કે જે કોઈ ખરીદ વિકલ્પ વગર અને ઓછા મૂલ્યની લીઝ સાથેની અસ્ક્યામત સાથે ૧૨ મહિનાથી ઓછી અથવા એટલી જ અવધિની લીઝ અવધિ ધરાવતી હોય. લીઝ અવધિ દરમિયાન નફા-નુકસાન ખાતામાં ખર્ચ તરીકે આવી લીઝ સાથે સંકળાયેલ લીઝ ચુકવણીઓને જૂથ માન્યતા આપે છે.

ટ્રાન્ઝીશન ઉપર, ઈન્ડ એ.એસ. ૧૭ હેઠળ કાર્યરત ભાડાપટ્ટા તરીકે વર્ગીકૃત કરેલી ભાડાપટ્ટા માટે ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૧૯ સુધીના કંપનીના વધારાના ધિરાણ દરે ડિસ્કાઉન્ટ કરીને બાકીની ભાડાપટ્ટા ચુકવણીઓના વર્તમાન મૂલ્યને માપવામાં આવે છે. અસ્ક્યામતોના ઉપયોગના અધિકારને પ્રીપેઈડ અથવા ઉપાર્જિત ભાડાપટ્ટા ચુકવણીઓની રકમ દ્વારા સમાયોજિત કરીને, જો કોઈ હોય તો, ભાડાપટ્ટા જવાબદારી સાથે સમાન રકમ ઉપર માપન કરવામાં આવે છે. શ્રુપે ટ્રાન્ઝીશનની તારીખે ક્ષતિગ્રસ્તતા માટે અસક્યામતોના ઉપયોગના તેના અધિકારનું પરીક્ષણ કર્યું છે અને એવો નિષ્કર્ષ કાઢ્યો છે કે, એવો કોઈ નિર્દેશ નથી કે અસ્ક્યામતોના ઉપયોગનો અધિકાર ક્ષતિગ્રસ્ત થયો છે.

અસલ નિયમો અને શરતોની પાર ભાડાપટ્ટા કરારમાં કરેલાં સુધારાઓને સામાન્ય રીતે આરઓયુ અસ્ક્યામતો સાથેના પૂરક સમાધાન સાથે ભાડાપટ્ટા જવાબદારીના પુનઃમાપન તરીકે સામાન્ય રીતે હિસાબમાં લેવામાં આવે છે. ફેરફારોના આધારે એકત્રીત નફા-નુકસાન ખાતામાં લાભ અથવા નુકસાનને માન્યતા આપવામાં આવે છે. તેમ છતાં, સુધારણા કે જે એકાંકી (અલગીકૃત) વેચાણ કિંમત સાથે અનુરૂપ કિંમત ઉપર એક કે વધુ અંતર્ગત અસ્ક્યામતોના ઉપયોગને ઉમેરીને ભાડાપટ્ટાના વ્યાપને વધારીને અલગ નવી ભાડાપટ્ટા તરીકે હિસાબમાં લેવામાં આવે છે. ભાડાપટ્ટા સુધારણાઓના કિસ્સામાં ભાડાપટ્ટા જવાબદારી અને આરઓયુ અસ્ક્યામતના માપન માટે ઉપયોગમાં લેવાયેલ ડિસ્કાઉન્ટેડ દરો પણ અનુરૂપ રીતે સમાયોજિત કરવામાં આવે છે.

ભાડાપટ્ટા ધરાવતા કરારોનું મોટે પાયે મૂલ્યાંકન હાથ ધરીને શ્રુપે વ્યાવહારિક સહાયક સંખ્યામાં ઉપયોગ કર્યો હતો, જ્યારે ભાડાપટ્ટાના ઈન્ડ એ.એસ. ૧૧૬ ને અગાઉ ઈન્ડ એ.એસ. ૧૭ હેઠળ કાર્યાત્મક ભાડાપટ્ટા તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવ્યો હતો. ખાસ કરીને,

- કંપનીએ વાજબી સમાન લાક્ષણિકતાઓ સાથે ભાડાપટ્ટાના પોર્ટફોલિયો માટે એકલ ડિસ્કાઉન્ટ દર લાગુ કર્યો હતો.
- કંપની અગાઉના મૂલ્યાંકનો ઉપર આધાર રાખે છે કે, જે ભાડાપટ્ટા ક્ષતિગ્રસ્તતાની સમીક્ષાની કામગીરી માટે એક વિકલ્પ તરીકે આકરી હોય - ૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ના રોજ સુધીમાં કોઈ આકરા કરારો ન હતા.
- કંપની, એવી ભાડાપટ્ટા માટે અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓના ઉપયોગના અધિકારને માન્યતા નહોતા આપતા, જે માટે પ્રારંભિક અરજીની તારીખથી ૧૨ મહિનાઓની અંદર ભાડાપટ્ટાની અવધિ સમાપ્ત થતી હોય.
- પ્રારંભિક અરજીની તારીખે અસ્ક્યામતોના ઉપયોગના અધિકારોના માપનમાંથી પ્રારંભિક પ્રત્યક્ષ ખર્ચાઓને બાકાત રાખવામાં આવ્યા હોય.
- ભાડાપટ્ટાની અવધિનો નિર્ણય કરવામાં પાછળની દ્રષ્ટિનો ઉપયોગ કરવો.

ટ્રાન્ઝીશન ઉપર ઈન્ડ એ.એસ. ૧૭ હેઠળ ધિરાણ ભાડાપટ્ટા તરીકે જે લીઝને વર્ગીકૃત કરવામાં આવી છે, જે અસ્ક્યામતના ઉપયોગના અધિકારની રકમનું વહન કરે છે અને ઈન્ડ એ.એસ. ૧૧૬ની પ્રારંભિક અરજીની તારીખે લીઝની જવાબદારી, ઈન્ડ એ.એસ. ૧૭ અરજી કરનાર માપન તરીકેની તે તારીખે ભાડાપટ્ટા અસ્ક્યામત અને ભાડાપટ્ટા જવાબદારીની વહન માત્રા છે.

ભાડાપટ્ટા આપનાર તરીકે શ્રુપ

જ્યારે લીઝની શરતો ભાડાપટ્ટા લેનારને માલિકીના દરેક નોંધપાત્ર જોખમો અને પુરસ્કારો ટ્રાન્સફર કરવામાં આવે છે ત્યારે કરારને ધિરાણ ભાડાપટ્ટા તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે. અન્ય દરેક લીઝને કાર્યાત્મક ભાડાપટ્ટા તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે.

ધિરાણ ભાડાપટ્ટા

ધિરાણ ભાડાપટ્ટા ઉપર આપવામાં આવેલી દરેક અસ્ક્યામતોને લીઝમાં કુલ રોકાણમાં રકમને સમકક્ષ મળવાપાત્ર તરીકે દર્શાવવામાં આવે છે. પ્રાપ્ત થયેલી લીઝના મુખ્ય ઘટકને મળવાપાત્ર બાકી રકમ સામે સમાયોજિત કરવામાં આવે છે અને કુલ રોકાણના લીઝમાં ગર્ભિત વ્યાજ દર લાગુ કરીને વ્યાજની આવકને હિસાબમાં લેવામાં આવે છે. શ્રુપ, તેમના કર્મચારીઓને મોબાઈલ્સ, લેપટોપ્સ, વાહનો જેવી વિશિષ્ટ અસ્ક્યામતો પ્રદાન કરીને એક યોજના ધરાવે છે. સદર યોજના હેઠળ, શ્રુપ પ્રારંભિક રીતે અસ્ક્યામતની ખરીદી કરે છે, જેને તે તારીખના ચોપડે મૂલ્ય ઉપર નિર્દિષ્ટ સમયગાળા બાદ કર્મચારીને ટ્રાન્સફર કરવામાં આવે છે. આ વ્યવસ્થા ધિરાણ લીઝનું તત્ત્વ હોવાથી કંપની, કર્મચારીને આપેલ પીપીઈની વસ્તુઓને અમાન્ય ઠેરવે છે અને ધિરાણ ભાડાપટ્ટા તરીકે પુનઃવર્ગીકૃત કરે છે. અસ્ક્યામતનો ખર્ચ અને અવેજના વર્તમાન મૂલ્યને (અથવા સંપૂર્ણ મૂલ્ય, જો વર્તમાન મૂલ્ય સામગ્રીજન્ય ન હોય તો) લીઝની અવધિ દરમિયાન કર્મચારી પાસેથી પ્રાપ્ત કરવું અને ભવિષ્યમાં માલિકીની ટ્રાન્સફરના સમયે તેને સમયગાળા ઉપર એક કર્મચારી ખર્ચ તરીકે માન્યતા આપવામાં આવે છે.

કાર્યાત્મક ભાડાપટ્ટા

કાર્યાત્મક લીઝમાંથી લીઝની આવક, જ્યારે શ્રુપ ભાડાપટ્ટા આપનાર હોય અને લીઝની અવધિ દરમિયાન સીધી-લીટીની પદ્ધતિ ઉપર આવકને માન્યતા આપવામાં આવે છે. ઈન્ડ એ.એસ. ૧૧૬ અનુસાર, કંપનીએ ભાડાપટ્ટાભાડાઓની સીધી-લીટીની પદ્ધતિ માટે ધોરણની પ્રારંભિક અરજીની તારીખ તરીકે ભાડાપટ્ટાસમકક્ષીકરણ અસ્ક્યામતને માન્યતા આપી હતી.

(ટ) ઉછીનાં નાણાંનો ખર્ચ

શ્રુપ, ઉછીનાં નાણાંનો ખર્ચ મૂડીકૃત કરી રહી છે, જે અસ્ક્યામતોના અધિગ્રહણ કે લાયકાતપૂર્ણ નિર્માણને પ્રત્યક્ષ રીતે આભારી છે. લાયકાતપૂર્ણ અસ્ક્યામતોએવી અસ્ક્યામત છે કે જે તેનો ઉપયોગ કરવા કે વેચાણ કરવાના આશય માટે તૈયાર થવા માટે નોંધપાત્ર સમયગાળો આવશ્યક રીતે લે છે. વ્યાજના મૂડીકરણ માટે ખાસ પ્રોજેક્ટનો મૂડી ખર્ચ બાંધકામના સમયગાળામાં ઉછીનાં નાણાંની સામે ઓળખાય છે અને જ્યાં સુધી ખાસ પ્રોજેક્ટ મૂડીકૃત નથી થતો ત્યાં સુધી અનુરૂપ સમયગાળા માટે મૂડી ખર્ચમાં વ્યાજ ઉમેરવામાં આવે છે અને તેને પરિણામે, નફા-નુકસાન ખાતામાં વ્યાજ ઉધારવામાં આવે છે. અન્ય દરેક ઉછીનાં નાણાં



ખર્ચને એવા સમયગાળા દરમિયાન ખર્ચ તરીકે સ્વીકારવામાં આવે છે, જે સમયગાળામાં તે ખર્ચ કરવામાં આવ્યા હોય અને તે સમયગાળાના એકત્રિત નફા-નુકસાન ખાતામાં તે દર્શાવવામાં આવે છે.

લાયકાતપૂર્વક અસ્ક્યામતો ઉપર વિશિષ્ટ અનિર્ણિત ઉછીના નાણાં ખર્ચના કામચલાઉ રોકાણ ઉપર કમાવવામાં આવેલ રોકાણની આવકને મૂડીકરણ માટે યોગ્ય ઉછીના નાણાં ખર્ચમાંથી બાદ કરવામાં આવે છે.

(ઠ) વેચાણ માટે રાખવામાં આવેલ બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામતો અને તેની કામગીરીઓમાંથી સમાપ્તિ :

જો અસ્ક્યામતનું ધારિત મૂલ્ય તેનો ઉપયોગ ચાલુ રાખવાની જગ્યાએ તેનું વેચાણ કરવામાંથી વસૂલી શકાય એવું હોય અને તેનું વેચાણ ખૂબ જ સંભવિતપણે શક્ય લાગતું હોય આવી અસ્ક્યામતોને બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામતો તરીકે વર્ગીકૃત કરીને તેનું વેચાણ કરવામાં આવે છે. તેમને તેમના ધારિત મૂલ્ય અને યોગ્ય મૂલ્યમાંથી ખર્ચને બાદ કરીને માપવામાં આવે છે, સિવાય કે વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતો તરીકેની અસ્ક્યામતો, કર્મચારી લાભમાંથી ઉભી થતી અસ્ક્યામતો, નાણાંકીય અસ્ક્યામતો અને વીમા કરારો હેઠળના કરારગત અધિકારો, જેને આ જરૂરિયાતમાંથી ખાસ કરીને મુક્તિ આપવામાં આવી છે.

અસ્ક્યામતના ઘટાડાના નુકસાનને તેની પ્રારંભિક કે નોંધપાત્ર માંડી વાળેલ રકમથી વાજબી મૂલ્યમાંથી ખર્ચ બાદ કરીને વેચાણ કરવામાં આવે છે. વાજબી મૂલ્યમાંથી અસ્ક્યામતનો વેચાણ ખર્ચ બાદ કરીને કોઈ પણ નોંધપાત્ર વધારા માટે લાભને સ્વીકારવામાં આવે છે, પરંતુ અગાઉ માન્ય થયેલ કોઈ સંચિત ઘટાડાના નુકસાનમાં વધારો થતો નથી. બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામત (અથવા નિકાલ જૂથ)ના વેચાણની તારીખ દ્વારા અગાઉ લાભ કે નુકસાનથી સ્વીકારવામાં આવતો નથી, તેને અસ્વીકાર્ય તારીખથી સ્વીકારવામાં આવે છે.

જ્યારે બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામતોને વેચાણ માટે રાખવા માટે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે ત્યારે તેમનો ઘસારો કે બાકી ચુકવણીની ગણતરી કરવામાં આવતી નથી. વેચાણ માટે રાખવામાં આવેલ વર્ગીકૃત બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામતને સરવૈયામાં અન્ય અસ્ક્યામતોથી અલગ પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે.

ચાલુ ન રાખવાની કામગીરી એ કંપનીનું સાધન છે, જેનો નિકાલ કરવામાં કે વેચાણ માટે રાખવા માટે વર્ગીકૃત કરવામાં આવ્યા હોય તે વ્યાપારની એક અલગ મોટી રેખા અથવા કામગીરીઓનો ભૌગોલિક વિસ્તાર પ્રસ્તુત કરે છે, જે વ્યાપારની આવી રેખા કે કામગીરીના વિસ્તારોના નિકાલનું એક સંકલિત આયોજનનો ભાગ છે અથવા તો પુનઃવેચાણની સમીક્ષા સાથે વિશિષ્ટ રીતે પ્રાપ્ત કરવામાં આવે છે.

(ડ) નાણાંકીય ઉપકરણો

એક નાણાંકીય ઉપકરણ એ કોઈ કોન્ટ્રાક્ટ છે, જે એક કંપનીની નાણાંકીય અસ્ક્યામત અને નાણાંકીય જવાબદારી અથવા અન્ય સંસ્થાના મૂડી ઉપકરણને ઉપર લઈ જાય છે.

**નાણાંકીય અસ્ક્યામતો
પ્રારંભિક માન્યતા**

જ્યારે શુપ ઉપકરણના કરારગત જોગવાઈઓની પક્ષકાર બને છે ત્યારે નાણાંકીય અસ્ક્યામતને સરવૈયામાં માન્યતા મળે છે.

પ્રારંભિક માપન

પ્રારંભિક માન્યતા કે સ્વીકૃતિમાં શુપ નાણાંકીય અસ્ક્યામતને તેના વાજબી મૂલ્ય (+) કે (-) સ્વરૂપે માપે છે. નફા-નુકસાન ખાતામાં નાણાંકીય અસ્ક્યામતનું વાજબી મૂલ્ય ન હોવાના કિસ્સામાં વિનિમય ખર્ચ, નાણાંકીય અસ્ક્યામતની પ્રાપ્તિ કે જારી કરવા બાબતે પ્રત્યક્ષપણે આધારિત રહે છે.

ત્યાર બાદનું માપન

ત્યાર બાદના માપનના હેતુ માટે નાણાંકીય અસ્ક્યામતોને નીચે મુજબ વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે :

- ક. નાણાંકીય અસ્ક્યામતોને વણચુકવાયેલ ખર્ચ ઉપર માપવામાં આવે છે.
 - ખ. નફા-નુકસાન ખાતા (એફવીટીપીએલ) દ્વારા નાણાંકીય અસ્ક્યામતોને વાજબી મૂલ્ય ઉપર માપવામાં આવે છે અને
 - ગ. અન્ય વ્યાપક આવક (એફવીટીઓસીઆઈ) દ્વારા નાણાંકીય અસ્ક્યામતોને વાજબી મૂલ્ય ઉપર માપવામાં આવે છે.
- ઉપર ઉલ્લેખિત શ્રેણીઓના આધારે શુપ તેની નાણાંકીય અસ્ક્યામતોને વર્ગીકૃત કરે છે :
- ક. નાણાંકીય અસ્ક્યામતોના સંચાલન માટે શુપનું બિઝનેસ મોડેલ અને
 - ખ. નાણાંકીય અસ્ક્યામતોના કરારગત રોકડ પ્રવાહોની વિશિષ્ટતાઓ.
- જો નીચેની બંને પરિસ્થિતિઓ પરિપૂર્ણ થતી હોય તો નાણાંકીય અસ્ક્યામતને ચુકવણી ખર્ચ ઉપર માપવામાં આવે છે.
- ક. નાણાંકીય અસ્ક્યામત એ બિઝનેસ મોડેલ હેઠળ આયોજિત છે, જેનો ઉદ્દેશ્ય કરારગત રોકડ પ્રવાહો એકત્રિત કરવાના સંબંધમાં નાણાંકીય અસ્ક્યામતો ધરાવવાનો છે તથા
 - ખ. નાણાંકીય અસ્ક્યામતોની કરારગત શરતો રોકડ પ્રવાહો પરત્વેની વિશિષ્ટ તારીખોને ઉભી કરે છે, જે બાકી રકમ ઉપરની મુદ્દલ અને વ્યાજની એકમાત્ર ચુકવણીઓ છે.
- અસરકારક વ્યાજ દરની પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને નાણાંકીય અસ્ક્યામતોને ચુકવણી ખર્ચ ઉપર ત્યારબાદ માપવામાં આવે છે. ચુકવણી ખર્ચની ગણતરી, અધિગ્રહણ ઉપર કોઈ ડિસ્કાઉન્ટ કે પ્રીમિયમ બાબતે તથા ફી અને મૂલ્ય આધારિત કરવામાં આવે છે, જે અસરકારક વ્યાજ દરનો એક અભિન્ન ભાગ છે. નફા-નુકસાન ખાતામાં અસરકારક વ્યાજ દરના ચુકવણી ખર્ચનો સમાવેશ કરવામાં આવે છે. અસ્ક્યામતોના નુકસાનથી ઉદ્ભવિત ખોટને એકત્રિત નફા-નુકસાન ખાતામાં માન્યતા આપવામાં આવે છે.
- જો નીચેની પરિસ્થિતિઓ પરિપૂર્ણ થતી હોય તો અન્ય વ્યાપક આવક દ્વારા વાજબી મૂલ્ય ઉપર નાણાંકીય અસ્ક્યામતનું માપન કરવામાં આવે છે :
- ક. નાણાંકીય અસ્ક્યામત, બિઝનેસ મોડેલના નેજા હેઠળ આયોજિત છે, કરારગત રોકડ પ્રવાહોનું એકત્રીકરણ અને નાણાંકીય અસ્ક્યામતોના વેચાણ દ્વારા તેનો ઉદ્દેશ્ય પ્રાપ્ત કરવામાં આવેલો છે.
 - ખ. અસ્ક્યામતનો કરારગત રોકડ પ્રવાહો એસપીપીઆઈ પ્રસ્તુત કરે છે.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

જ્યાં સુધી ચુકવણી ખર્ચ અથવા અન્ય વ્યાપક આવક દ્વારા માપન કરવામાં ન આવે ત્યાં સુધી નાણાંકીય અસ્ક્યામતનું માપન નફા-નુકસાન ખાતામાં વાજબી મૂલ્ય ઉપર થાય છે. વધુમાં જણાવવાનું કે, નાણાંકીય અસ્ક્યામત નિયુક્ત કરવા માટે કંપની પસંદ કરી શકે, જે ચુકવણી ખર્ચની જરૂરિયાતો અથવા તો એફવીટીપીએલ ઉપર એફવીટીઓસીઆઈ માપદંડ અનુસાર થઈ શકે. તેમ છતાં, માપન ઘટાડીને કે દૂર કરીને અથવા સ્વીકૃતિની અનિરંતરતા ઘટાડીને આવી પસંદગીને મંજૂરી આપવામાં આવે છે. ('હિસાબી અસંવાદિતા' તરીકે ઉલ્લેખ કરવામાં આવે છે).

વ્યાપાર મળવાપાત્ર રકમો

આરંભમાં વ્યાપારની મળવાપાત્ર રકમોને વાજબી મૂલ્ય ઉપર સ્વીકારવામાં આવે છે અને ત્યારબાદ અસરકારક વ્યાજપદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને ચુકવણી ખર્ચ તથા ઘટાડા માટે જોગવાઈ બાદ કરીને માપન કરવામાં આવે છે.

ઈક્વિટી ઉપકરણો

ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ ૧૦૮ના વ્યાપમાં દરેક ઈક્વિટી રોકાણોનું માપન થાય છે. જે ઈક્વિટી ઉપકરણો, વ્યાપાર માટે રાખવામાં આવ્યા હોય તેમને એફવીટીપીએલ તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે. અન્ય બધા ઈક્વિટી ઉપકરણો માટે વાજબી મૂલ્યમાં અન્ય વ્યાપક આવક ફેરફારો પ્રસ્તુત કરવા માટે ગ્રુપ બિનપુનરાવર્તિય પસંદગી કરી શકે છે. ગ્રુપ, પેટા-ઉપકરણના આધારે ઉપકરણ ઉપર આવી પસંદગી કરી શકે છે. પ્રારંભિક સ્વીકૃતિ ઉપર વર્ગીકરણ કરવામાં આવ્યું છે અને તે બિનપુનરાવર્તિય છે.

જો ગ્રુપ, એફવીટીઓસીએલ તરીકે ઈક્વિટી ઉપકરણને વર્ગીકૃત કરવાનો નિર્ણય કરે તો દરેક વાજબી મૂલ્ય ઉપકરણ ઉપર રિવિડન્ડ્સ બાકાત રાખીને ફેરફાર કરે છે, જે ઓસીઆઈમાં માન્યતાપ્રાપ્ત છે. રોકાણના વેચાણ ઉપર પણ ઓસીઆઈ અને નફા-નુકસાન ખાતાની રકમોમાં કોઈ રીસાઈકલિંગ નથી. તેમ છતાં, કંપની, ઈક્વિટીમાં સંચિત લાભ કે નુકસાન તબદિલ કરી શકે. ઈક્વિટી ઉપકરણોમાં એફવીટીપીએલ શ્રેણીનો સમાવેશ થાય છે, જેનું માપન નફા-નુકસાન ખાતામાં થયેલ ફેરફારો ઉપરના વાજબી મૂલ્ય ઉપર થાય છે.

અસ્વીકૃતિ

એક નાણાંકીય અસ્ક્યામત (અથવા જ્યાં લાગુ પડતું હોય, નાણાંકીય અસ્ક્યામતોનો એક ભાગ અથવા આ જ પ્રકારની નાણાંકીય અસ્ક્યામતોના જૂથનો ભાગ) પ્રાથમિકરૂપે અસ્વીકૃત કરવામાં આવે છે (જેમકે, જૂથના સરવૈયામાંથી દૂર કરાય) આના કારણો નીચે દર્શાવવામાં આવ્યા છે :

ક. નાણાંકીય અસ્ક્યામતમાંથી રોકડ પ્રવાહોના કરારગત અધિકારોની મુદત વીતી ગઈ હોય, અથવા

ખ. અસ્ક્યામતોમાંથી રોકડ પ્રવાહો પ્રાપ્ત કરવા માટે ગ્રુપ તેના અધિકારો તબદિલ કર્યા હોય અથવા 'પાસ - શ્રૂ' વ્યવસ્થા હેઠળ અનુમાન કર્યું હોય કે ત્રાહિત પક્ષને કોઈ વિલંબ વગર પ્રાપ્ત રોકડ પ્રવાહોની ચુકવણી કરી હોય.

(૧) ગ્રુપે અસ્ક્યામતમાં દરેક જોખમો અને વળતરો નોંધપાત્ર રીતે તબદિલ કર્યા હોય, અથવા

(૨) ગ્રુપે અસ્ક્યામતોના દરેક જોખમો અને વળતરો નોંધપાત્ર રીતે તબદિલ કે પ્રાપ્ત કર્યા નથી, પરંતુ અસ્ક્યામતનું નિયંત્રણ તબદિલ કર્યું છે.

જ્યારે ગ્રુપે અસ્ક્યામતોમાંથી રોકડ પ્રવાહો પ્રાપ્ત કરવા માટે અધિકારો તબદિલ કર્યા હતા અથવા ગ્રુપ પાસ-શ્રૂ વ્યવસ્થામાં પ્રવેશી ત્યારે મૂલ્યાંકન કરવામાં આવ્યું કે માલિકીના જોખમો અને વળતરો કઈ હદ સુધી પ્રાપ્ત કરવામાં આવે. જ્યારે અસ્ક્યામતોના દરેક જોખમો અને વળતરોને નોંધપાત્ર રીતે તબદિલ કે પ્રાપ્ત કરવામાં ન આવે ત્યારે ગ્રુપની નિરંતર સામેલગીરીની હદ સુધી અસ્ક્યામતોને તબદિલ કરવાની સ્વીકૃતિને નિરંતરપણે ચાલુ રાખે છે. આ કિસ્સામાં, ગ્રુપની સંકળાયેલી જવાબદારીને પણ માન્યતા આપે છે. તબદિલ અસ્ક્યામત અને સંકળાયેલ જવાબદારીને એવા આધાર ઉપર માપન કરવામાં આવે છે કે જે અધિકારો અને જવાબદારીઓને પ્રતિબિંબિત કરે છે, જે ગ્રુપને મેળવ્યું છે.

સામેલગીરી ચાલુ રાખવી, જે તબદિલ થયેલ અસ્ક્યામતો ઉપર ગેરેંટીનું સ્વરૂપ ધરાવે છે અને અસ્ક્યામતની મૂળ ધારિત રકમની નીચે માપન કરવામાં આવે છે તથા અવેજની મહત્તમ રકમ કે જેની ચુકવણી કરવી ગ્રુપ માટે જરૂરી બની શકે.

નાણાંકીય અસ્ક્યામતોનો ઘટાડો

ગ્રુપ, નીચે મુજબના અપેક્ષિત કેડિટ લોસ મોડલના આધારે ઘટાડાની આકારણી કરે છે :

ક. ચુકવાયેલ ખર્ચ ઉપર નાણાંકીય અસ્ક્યામતોનું માપન.

ખ. અન્ય વ્યાપક આવક દ્વારા વાજબી મૂલ્ય ઉપર નાણાંકીય અસ્ક્યામતોનું માપન.

અપેક્ષિત ધિરાણ ખોટને નીચેની સમકક્ષ રકમ ઉપર ખોટ ભથ્થા તરીકે માપવામાં આવે છે :

ક. ૧૨-મહિનાઓનો અપેક્ષિત કેડિટ લોસ (અપેક્ષિત કેડિટ લોસ કે જે રીપોર્ટીંગ તારીખ બાદના ૧૨ મહિના સમયગાળામાં નાણાંકીય પત્રકો ઉપરની એવી ચૂક ભરેલી ઘટનાઓમાંથી ઉદ્ભવ્યો), અથવા

ખ. સંપૂર્ણ સમયનો અપેક્ષિત કેડિટ લોસ (અપેક્ષિત કેડિટ લોસ કે જે નાણાંકીય ઉપકરણની આવરદામાં થયેલી દરેક સંભવિત ચૂકવાળી ઘટનાઓમાંથી ઉદ્ભવ્યો).

ગ્રુપ, વ્યાપાર મળવાપાત્ર રકમો તથા કરાર આવકની મળવાપાત્ર રકમો ઉપરના ક્ષતિથી થયેલ નુકસાનના ભથ્થાની સ્વીકૃતિ માટે 'સરળતમ અભિગમ'નું અનુસરણ કરે છે. સરળતમ અભિગમ હેઠળ, ગ્રુપે કેડિટ જોખમમાં ફેરફારોને પકડવા જરૂરી નથી. તેને બદલે, તેના પ્રારંભિક સમાપ્તિમાંથી પ્રત્યેક રીપોર્ટીંગ તારીખ, અધિકારો ઉપર આજીવન ઈસીએલ આધારિત ઈમ્પેરમેન્ટ લોસ એલાઉન્સને સ્વીકૃતિ આપવામાં આવે છે.

ગ્રુપ, વ્યાપાર મળવાપાત્ર રકમોના પોર્ટફોલિયો ઉપર ઘસારા મુકશાન ભથ્થુ નક્કી કરવા માટે મેટ્રિક્સની જોગવાઈનો ઉપયોગ કરે છે. મેટ્રિક્સની જોગવાઈ, વ્યાપાર મળવાપાત્ર રકમની અપેક્ષિત આવરદા ઉપર ઐતિહાસિક રીતે નિર્ધારિત દરો ઉપર આધારિત છે અને તેને ભવિષ્યના અંદાજો સાથે સમાયોજિત કરવામાં આવે છે. દરેક રીપોર્ટીંગ તારીખે ઐતિહાસિક રીતે નિર્ધારિત દરોમાં ફેરફાર કરવામાં આવ્યો અને ભવિષ્યના અંદાજોમાં ફેરફારો નું વિશ્લેષણ કરવામાં આવ્યું.

અન્ય નાણાંકીય અસ્ક્યામતો અને જોખમ સંસર્ગ ઉપર ક્ષતિગ્રસ્તતાના નુકસાનની સ્વીકૃતિ માટે કંપનીએ નિર્ણય કર્યો કે, પ્રારંભિક સ્વીકૃતિથી કેડિટ જોખમમાં નોંધપાત્ર વધારો થયો છે કે નહીં. જો કેડિટ જોખમ નોંધપાત્ર રીતે વધ્યું નથી તો ક્ષતિગ્રસ્ત નુકસાન માટે ૧૨-મહિના ઈસીએલનો ઉપયોગ પ્રદાન કરવા માટે કરવામાં આવે છે. તેમ છતાં, જો કેડિટ જોખમમાં નોંધપાત્ર રીતે વધારો થવા પામે તો આજીવન ઈસીએલનો ઉપયોગ કરવામાં આવે છે. જો ત્યારબાદના સમયગાળામાં ઉપકરણની કેડિટ ગુણવત્તામાં સુધારો થવા પામે તો તેની પ્રારંભિક સમાપ્તિથી કેડિટ જોખમમાં કોઈ નોંધપાત્ર વધારો થતો નથી ત્યારબાદ કંપની ૧૨-મહિનાના ઈસીએલના આધારે ક્ષતિગ્રસ્ત ખોટ ભથ્થાની સમાપ્તિને ઉલટાવે છે.

નાણાંકીય ઉપકરણની અપેક્ષિત આવરદા ઉપર થયેલી સંભવિત ચૂકની ઘટનાઓને કારણે આજીવન ઈસીએલ, કેડિટ લોસની અપેક્ષા રાખે છે. ૧૨-મહિનાનો ઈસીએલ એ આજીવન ઈસીએલનો એક ભાગ છે, જે ચૂકની ઘટનાઓને પરિણામે રીપોર્ટીંગ તારીખ બાદના ૧૨ મહિનાની અંદર સંભવ બને છે.

ઈક્વિટીએલ ક્ષતિગ્રસ્ત પોટના ભથ્થા (અથવા ઉલટ) સમયગાળા દરમિયાન એકત્રિત નફા-નુકસાન ખાતામાં આવક / ખર્ચ તરીકે તેને સ્વીકારે છે. આ રકમ, એકત્રિત નફા-નુકસાન ખાતામાં 'અન્ય ખર્ચ'ના શીર્ષક હેઠળ પ્રતિબિંબિત થાય છે. વિભિન્ન નાણાંકીય ઉપકરણો માટેની સરવૈયા પ્રસ્તુતિ નીચે મુજબ છે :

ક. નાણાંકીય અસ્ક્યામતોને ચુકવણીની રકમ તથા કરારગત આવકની મળવાપાત્ર રકમો ઉપર માપવામાં આવે છે - ઈસીએલની પ્રસ્તુતિ એક ભથ્થા તરીકે કરવામાં આવે છે, જેમકે, સંકલિત સરવૈયામાં એવી અસ્ક્યામતોના માપનના એક અભિન્ન ભાગ તરીકે ભથ્થાં કુલ ધારિત રકમને ઘટાડે છે. જ્યાં સુધી અસ્ક્યામત માંડી વાળવાના માપદંડ મુજબની ન હોય ત્યાં સુધી ગ્રુપ એકંદર ધારિત રકમમાંથી ક્ષતિગ્રસ્ત ભથ્થાને ઘટાડતી નથી.

ખ. લોન પ્રતિબદ્ધતા અને નાણાંકીય ગેરેન્ટી કરારો - સરવૈયામાં એક જોગવાઈ તરીકે ઈસીએલ પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે, એક જવાબદારી તરીકે.

ગ. નાણાંકીય અસ્ક્યામતોને એફવીટીઓસીઆઈ ઉપર માપવામાં આવે છે - જ્યાં સુધી નાણાંકીય અસ્ક્યામતો વાજબી મૂલ્ય ઉપર પ્રતિબિંબિત થતી ન હોય ત્યાં સુધી તેના મૂલ્યમાંથી ક્ષતિગ્રસ્ત ભથ્થામાં કોઈ વધુ ઘટાડો થતો નથી. તેના બદલે, ઓસીએલમાં સંચિત ઘટાડાની રકમ તરીકે ઈસીએલ રકમને પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે.

કેડિટ જોખમ અને ઘટાડાના નુકસાનમાં વધારાની આકારણી માટે કંપની, એક વિશ્લેષણ સુવિધાના ઉદ્દેશ્ય સાથે વહેંચાયેલ કેડિટ જોખમ લક્ષણોના આધાર ઉપર ગ્રુપે નાણાંકીય ઉપકરણોને ભેગા કર્યાં છે અને આ વિશ્લેષણ રચના સમયગાળાના આધારે નોંધપાત્ર વધેલું કેડિટ જોખમ ઓળખવા માટે કરવામાં આવી છે.

કંપની, કોઈ ખરીદેલ કે મૂળ કેડિટ-ઈમ્પેડ (પીઓસીઆઈ) નાણાંકીય અસ્ક્યામતો નથી ધરાવતી, એટલે કે, નાણાંકીય અસ્ક્યામતો, જેની ખરીદેલ અસ્ક્યામતો / મૂળ અસ્ક્યામતોની કેડિટમાં ઘટાડો થયો હોય.

નાણાંકીય જવાબદારીઓ

પ્રારંભિક સમાપ્તિ અને માપન

નાણાંકીય જવાબદારીઓને એક પ્રારંભિક સ્વીકૃતિ ઉપર નફા-નુકસાન દ્વારા વાજબી મૂલ્ય ઉપર નાણાંકીય જવાબદારીઓ ઋણ મુક્તિ ખર્ચે માપવામાં આવેલ નાણાંકીય જવાબદારીઓ, તરીકે નિયુક્ત ડેરીવેટીવ્સ તરીકે જે યોગ્ય તે મુજબ વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે.

પ્રારંભમાં દરેક નાણાંકીય જવાબદારીઓને વાજબી મૂલ્ય ઉપર સ્વીકારવામાં આવે છે અને ધિરાણો, ઉછીના નાણાં તથા ચુકવણીઓના કિસ્સામાં તથા પ્રત્યક્ષ રીતે વિનિમય ખર્ચ ઉપર સ્વીકારવામાં આવે છે.

ગ્રુપની નાણાંકીય જવાબદારીઓમાં વ્યાપાર અને અન્ય ચુકવણીઓ, ધિરાણો અને ઉછીના નાણાં સહિત બેન્ક ઓવરડ્રાફ્ટ્સ, નાણાંકીય બાંધકારી કરારો અને ડેરીવેટીવ નાણાંકીય ઉપકરણોનો સમાવેશ થાય છે.

ત્યાર બાદના માપનો

અ. નાણાંકીય જવાબદારીઓને ચુકવણી ખર્ચ ઉપર માપવામાં આવે છે.

બ. ત્યારબાદ નાણાંકીય જવાબદારીઓને નફા-નુકસાન દ્વારા વાજબી મૂલ્ય ઉપર માપવામાં આવે છે.

નફા કે નુકસાન દ્વારા વાજબી મૂલ્ય ઉપર નાણાંકીય જવાબદારીઓમાં નફા કે નુકસાન દ્વારા વાજબી મૂલ્ય તરીકે વ્યાપાર અને નાણાંકીય જવાબદારીઓ ઉપરની પ્રાથમિક સ્વીકૃતિ માટેની આયોજિત નાણાંકીય જવાબદારીઓનો સમાવેશ કરવામાં આવ્યો છે. જો નાણાંકીય જવાબદારીઓને નજીકની સમયાવધિમાં પુનઃખરીદીના હેતુથી ખર્ચ કરવામાં આવી હોય તો તેવી નાણાંકીય જવાબદારીઓને વ્યાપાર તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે. વ્યાપાર માટે રાખવામાં આવેલી જવાબદારીઓના લાભ કે નુકસાનને નફા-નુકસાન સંકલિત ખાતામાં સ્વીકૃતિ આપવામાં આવે છે.

નફો કે નુકસાન દ્વારા વાજબી મૂલ્ય ઉપર નાણાંકીય જવાબદારીઓને પ્રારંભિક સમાપ્તિ ઉપર નિયુક્ત કરવામાં આવે છે, જેને સ્વીકૃતિની પ્રારંભિક તારીખથી ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ ૧૦૮ના માપદંડ પરિપૂર્ણ કરવાની શરતે જ નિયુક્ત કરવામાં આવે છે. એફવીટીએલ તરીકે નિયુક્ત જવાબદારીઓ માટે, વાજબી મૂલ્ય લાભ / નુકસાન એ પોતાના કેડિટ જોખમમાં થતાં ફેરફારોને આભારી છે અને તેને ઓસીઆઈમાં સ્વીકૃતિ આપવામાં આવે છે. આવા લાભો / નુકસાનો ત્યાર બાદ નફા-નુકસાનમાં તબદિલ થતાં નથી. તેમ છતાં, ગ્રુપ, ઈક્વિટીમાં સંચિત લાભ કે નુકસાન તબદિલ કરી શકે છે. આવી જવાબદારીઓના વાજબી મૂલ્યમાં અન્ય દરેક ફેરફારોને નફા-નુકસાન ખાતામાં માન્ય ગણવામાં આવે છે. કંપનીએ નફા અને નુકસાન દ્વારા વાજબી મૂલ્ય ઉપર કોઈ નાણાંકીય જવાબદારી નિયુક્ત કરી નથી.

નાણાંકીય બાંધકારી કરારો

ગ્રુપ દ્વારા જારી કરવામાં આવેલ નાણાંકીય બાંધકારી કરારો એ એવા કરારો છે જે કે ધારકે જે ખોટ માટે રકમ ખર્ચ કરી છે તેની ભરપાઈ માટે ચુકવણી કરવી જરૂરી છે કારણ કે જ્યારે કોઈ દેવાદાર ચુકવણી કરવામાં નિષ્ફળ નીવડે ત્યારે દેવા ઉપકરણ શરતો અનુસાર તેનું દેવું બાકી બોલે છે. નાણાંકીય બાંધકારી કરારોને પ્રારંભમાં વાજબી મૂલ્ય ઉપર જવાબદારી તરીકે સ્વીકૃતિ આપવામાં આવી, વિનિમય ખર્ચ માટે સમાયોજિત કરવામાં આવ્યા, જે પ્રત્યક્ષપણે બાંધકારીના વીમાને પ્રત્યક્ષ રીતે આભારી હોય. ત્યાર બાદ, ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ ૧૦૮ની ક્ષતિગ્રસ્ત ઘટાડાની જરૂરિયાતો અનુસાર નક્કી કરેલ ખોટના ભથ્થાની ઉચ્ચતર રકમનું જવાબદારી તરીકે માપન કરવામાં આવે છે અને રકમને સંચિત ચુકવણી ખર્ચમાંથી બાદ કરીને સ્વીકૃતિ આપવામાં આવે છે.

ધિરાણ અને ઉછીના નાણાં

પ્રારંભિક સમાપ્તિ બાદ, વ્યાજ સહિતના ધિરાણો અને ઉછીના નાણાંઓને ત્યાર બાદ અસરકારક વ્યાજ દરની પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને ચુકવણી ખર્ચ ઉપર માપવામાં આવે છે. ઈઆઈઆર ચુકવણી ખર્ચ અને અસ્વીકૃતિ ઉપરના લાભ કે નુકસાનને સંકલિત નફા કે નુકસાન ખાતે સ્વીકારવામાં આવે છે. ચુકવણી ખર્ચની રકમને અધિગ્રહણ ઉપર કોઈ ડિસ્કાઉન્ટ કે પ્રીમિયમના સંબંધમાં ગણતરીમાં લેવામાં આવે છે અને ફી તથા ખર્ચ કે જે ઈઆઈઆરના એક અભિન્ન ભાગ છે. ઈઆઈઆરના ચુકવણી ખર્ચને સંકલિત નફા-નુકસાન ખાતામાં નાણાંકીય ખર્ચ તરીકે સમાવિષ્ટ કરવામાં આવ્યો છે.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

ઉછીના નાણાંને પ્રારંભમાં વાજબી મૂલ્ય, કુલ ખર્ચ કરવામાં આવેલ વિનિમય ખર્ચ ઉપર સ્વીકારવામાં આવે છે. ઉછીના નાણાંને ચુકવણી ખર્ચ ઉપર ત્યાર બાદ માપવામાં આવે છે. કાર્યવાહીઓ (કુલ વિનિમય ખર્ચ) અને રીડેમ્પશન રકમને અસરકારક વ્યાજ પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને ઉછીના નાણાંના સમયગાળા દરમિયાન નફા કે નુકસાન તરીકે સ્વીકારવામાં આવે છે. ધિરાણ સુવિધાઓની સ્થાપના માટે ચુકવવામાં આવેલી રકમને એ હદ સુધી ધિરાણના વિનિમય ખર્ચ તરીકે સ્વીકારવામાં આવે છે કે, એ સંભવિત છે કે કેટલીક અથવા દરેક સુવિધા ખેંચી લેવામાં આવશે. એ હદ સુધી કોઈ પુરાવો નથી હોતો કે એવી શક્યતા છે કે દરેક સુવિધાઓને પાછી ખેંચી લેવામાં આવશે જ્યારે ડ્રો-ડાઉન થાય છે ત્યારે ઉક્ત ફી સ્થગિત કરવામાં આવે છે અને વ્યવહાર ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવે છે, તે ડ્રો-ડાઉન પહેલા માંડવાળ કરવામાં આવતી નથી.

જ્યારે કરારમાં નિર્દિષ્ટ જવાબદારીને કાઢી નાંખવામાં, રદબાતલ કે સમાપ્ત કરી નાંખવામાં આવે છે ત્યારે સંકલિત સરવૈયામાંથી ઉછીના નાણાં દૂર કરવામાં આવે છે. નાણાંકીય જવાબદારીના ધારિત મૂલ્ય વચ્ચેનો તફાવત અન્ય પક્ષકારને સ્થાનાંતરિત કે તબદિલ કરવામાં આવી છે તથા અવેજની રકમ ચુકવવામાં આવી છે, જેમાં તબદિલ કરવામાં આવેલી કોઈ પણ બિન-રોકડ અસ્ક્યામતોનો સમાવેશ થાય છે અથવા જવાબદારીઓનું અનુમાન લગાવવામાં આવે છે કે તેને અન્ય આવક કે અન્ય ખર્ચ તરીકે નફા કે નુકસાન ખાતામાં સ્વીકારવામાં આવી છે.

રીપોર્ટિંગ સંકલિત સમયગાળા બાદના ઓછામાં ઓછા ૧૨ મહિનાના સમયગાળા માટે જવાબદારીના સમાધાનને અલગ કરવા માટે કંપની બિનશરતી અધિકાર ન ધરાવતી હોય ત્યાં સુધી ઉછીના નાણાંને વર્તમાન જવાબદારીઓ તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે. જ્યારે લાંબી અવધિના વ્યવસ્થાપનમાં કોઈ સામગ્રી જોગવાઈનો ભંગ થતો હોય અથવા તો તે અસરથી રીપોર્ટિંગ સમયગાળાના અંત પહેલાં કોઈ ભંગ થતો હોય તો તેવી જવાબદારી રીપોર્ટિંગ તારીખમાં માંગણી બને છે અને જો ઋણકર્તા સંમત હોય તો ગ્રુપ વર્તમાન તરીકે જવાબદારીને વર્ગીકૃત કરતી નથી. રીપોર્ટિંગ સમયગાળા બાદ અને સંકલિત નાણાંકીય પત્રકની મંજૂરી પહેલાં જોગવાઈઅના ભંગને પરિણામે ચુકવણીની માંગ કરવામાં આવતી નથી.

વ્યાપાર અને અન્ય ચુકવણીઓ

નાણાંકીય વર્ષના અંત સુધીમાં ગ્રુપને પ્રદાન કરવામાં આવેલ સારી સેવાઓની ચુકવણી કરવામાં ન આવી હોય તો આવી રકમોને જવાબદારી તરીકે પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે. રકમો અસુરક્ષિત છે અને સામાન્ય રીતે ૩૦ દિવસની સ્વીકૃતિમાં ચુકવવામાં આવતી હોય છે. રીપોર્ટિંગ તારીખ બાદ ૧૨ મહિનાના સમયગાળા સુધી બાકી ન હોય એવી વ્યાપાર અને ચુકવણીપાત્ર રકમોને વર્તમાન જવાબદારીઓ તરીકે પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે. પ્રારંભમાં તેને વાજબી મૂલ્ય ઉપર સ્વીકારવામાં આવે છે અને ત્યારબાદ અસરકારક વ્યાજની પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને ચુકવણી ખર્ચ ઉપર માપવામાં આવે છે.

ડેરીવેટીવ્સ

ગ્રુપ, તેના કિંમતમાં ઉતાર-ચઢાવ જોખમ અને વ્યાજ દરના જોખમને હેજ (સુરક્ષિત) કરવા માટે ડેરીવેટીવ નાણાંકીય ઉપકરણો જેવાં કે સ્વેપ્સ, કોમોડિટી હેજિંગ કોન્ટ્રાક્ટ્સ અને ઓપ્શન કોન્ટ્રાક્ટ્સનો ઉપયોગ કરે છે. આવા ડેરીવેટી નાણાંકીય ઉપકરણોને આરંભમાં વાજબી મૂલ્યની તારીખે સ્વીકારવામાં આવે છે, જેમાં ડેરીવેટીવ કરારમાં પ્રવેશ મેળવે છે અને ત્યાર બાદ વાજબી મૂલ્ય ઉપર પુનઃમાપન કરવામાં આવે છે. જ્યારે વાજબી મૂલ્ય સકારાત્મક હોય ત્યારે ડેરીવેટી, નાણાંકીય અસ્ક્યામતો તરીકે હાથ ધરવામાં આવે છે અને જ્યારે નકારાત્મક હોય ત્યારે નાણાંકીય જવાબદારી તરીકે હાથ ધરવામાં આવે છે. ડેરીવેટીવના વાજબી મૂલ્યમાં ફેરફાર થવાને કારણે કોઈ લાભ કે નુકસાન થાય તેને પ્રત્યક્ષ રીતે સંકલિત નફા કે નુકસાન તરીકે સ્વીકારવામાં આવે છે.

અ-સ્વીકૃતિ

જ્યારે જવાબદારી હેઠળનું ઉત્તરદાયિત્વ, નીકળી જાય કે રદ થઈ જાય કે સમાપ્ત થાય ત્યારે નાણાંકીય જવાબદારીને અ-સ્વીકૃતિ આપવામાં આવે છે. જ્યારે નોંધપાત્ર અલગ અવધિઓ ઉપર એ જ નાણાં ધીરનાર પાસેથી અન્ય દ્વારા વર્તમાન નાણાંકીય જવાબદારીને બદલવામાં આવે અથવા તો વર્તમાન જવાબદારીને નોંધપાત્ર રીતે બદલવામાં આવે તો આવા વિનિમય અથવા સુધારણાને મૂળ જવાબદારીની અસ્વીકૃતિ તથા નવી જવાબદારીની સ્વીકૃતિ તરીકે ગણવામાં આવે છે. સંબંધિત ધારિત રકમોના તફાવતને સંકલિત નફા-નુકસાન ખાતામાં સ્વીકારવામાં આવે છે.

(ઢ) બદલાતા રહેતાં નાણાંકીય ઉપકરણો

નાણાંકીય અસ્ક્યામતો અને નાણાંકીય જવાબદારીઓ બદલાતી રહે છે અને જ્યારે પણ કાનૂની રીતે લાગુ પડાયેલા અધિકાર દ્વારા તેને બદલાયેલી રકમ માનવામાં આવે ત્યારે તેને સંકલિત સરવૈયામાં કુલ રકમ તરીકે દર્શાવવામાં આવે છે અને તેનો આશય, કુલ આધાર, અસ્ક્યામતોના સાકારપણા અને સાથે સાથે જવાબદારીઓના સુયોજન સાથે સુયોજિત કરવામાં આવે છે. ભાવિ ઘટનાઓ ઉપર કાનૂની રીતે લાગુ પડતા અધિકાર આકસ્મિક જવાબદારીઓ ન હોવી જોઈએ અને તેનો અમલ વ્યાપારના સામાન્ય સંજોગોમાં તેમજ જૂથ અથવા સામા પક્ષકારની ચૂક, નાદારી કે દેવાગિયાપણા મામલે જ થવો જોઈએ.

(ણ) વાજબી મૂલ્યનું માપન

ગ્રુપ વિશિષ્ટ નાણાંકીય ઉપકરણોનું માપન કરે છે, જેમકે, દરેક સરવૈયા તારીખે વાજબી મૂલ્ય ઉપર ડેરીવેટીવ્સ તરીકે.

વાજબી મૂલ્ય એ એક કિંમત છે, જે અસ્ક્યામત વેચવાથી મળશે અથવા તો બજાર સહભાગી અને માપન તારીખ વચ્ચેના ક્રમિક વિનિમયમાં જવાબદારી તબદિલ કરીને ચુકવણી કરી શકાશે. વાજબી મૂલ્યનું માપન એ એક અભિગમ ઉપર આધારિત છે કે, અસ્ક્યામત વેચવા માટેનો વિનિમય અથવા તો તેની જગ્યાએ જવાબદારી તબદિલ કરવી :

અ. અસ્ક્યામત અથવા જવાબદારી માટે મુખ્ય બજારમાં અથવા

બ. મુખ્ય બજારની ગેરહાજરીમાં અસ્ક્યામત કે જવાબદારી માટે ખૂબ જ લાભકારી બજારમાં.

ગ્રુપ દ્વારા મુખ્ય અથવા ખૂબ જ લાભદાયી બજારનો લાભ લેવો જ જોઈએ. અસ્ક્યામત કે જવાબદારીનું વાજબી મૂલ્ય અભિગમોનો ઉપયોગ કરીને માપવામાં આવે છે કે, બજાર સહભાગીઓ જ્યારે અસ્ક્યામત અને જવાબદારીનો ઉપયોગ કરે છે ત્યારે એવું અનુમાન કરવામાં આવે છે કે, બજાર સહભાગીઓ તેમના ઉત્તમ આર્થિક હિતમાં કાર્ય કરી રહ્યા છે.

ગ્રુપે મૂલ્યાંકન તકનિકોનો ઉપયોગ કર્યો કે જે સંજોગો મુજબ યોગ્ય છે અને જે માટે વાજબી મૂલ્ય, અનુરૂપ અવલોકનીય ઈનપુટ્સનો મહત્તમ ઉપયોગ અને ન અવલોકનીય ઈનપુટ્સનો ન્યુનતમ ઉપયોગ માપવા માટે પર્યાપ્ત માહિતી ઉપલબ્ધ છે.

દરેક અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ, જેમના માટે વાજબી મૂલ્યનું માપન થાય છે કે સંકલિત નાણાકીય પત્રકોમાં જાહેર કરવામાં આવે છે, તેમને નીચે મુજબ વાજબી મૂલ્યના વર્ગમાં ઓછામાં ઓછા સ્તર ઇનપુટના આધારે શ્રેણીકૃત કરવામાં આવે છે, જે સમગ્ર વાજબી મૂલ્યના માપન માટે નોંધપાત્ર છે :

અ. સ્તર ૧ - ઓળખાયેલ અસ્ક્યામતો અથવા જવાબદારીઓ માટે સક્રિય બજારોમાં ફાળવેલ (બિનસમાયોજિત) બજાર કિંમતો.

બ. સ્તર ૨ - મૂલ્યાંકન તકનિકો, કે જે માટે ઓછામાં ઓછો સ્તર ઇનપુટ, જે વાજબી મૂલ્ય માપન માટે નોંધપાત્ર છે અને તે પ્રત્યક્ષ કે પરોક્ષ રીતે અવલોકનીય છે.

ક. સ્તર ૩ - મૂલ્યાંકન તકનિકો, જે માટે ઓછામાં ઓછો સ્તર ઇનપુટ, જે વાજબી મૂલ્ય માપન માટે નોંધપાત્ર છે અને તે પ્રત્યક્ષ કે પરોક્ષ રીતે બિનઅવલોકનીય છે.

અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ, જેને રીકરીંગ બેસીઝ ઉપર નાણાકીય પત્રકોમાં સ્વીકારવામાં આવ્યા છે, ગ્રુપે કંપનીએ નક્કી કર્યું છે કે, શું સ્તરો વચ્ચે થયેલી તબદિલીઓ પ્રત્યેક રીપોર્ટિંગ સમયગાળાના અંતે પુનઃમૂલ્યાંકન શ્રેણીગતતા (ઓછામાં ઓછા સ્તરના ઇનપુટના આધારે, એ નોંધપાત્ર છે કે વાજબી મૂલ્યનું માપન સમગ્ર તરીકે કરવામાં આવ્યું છે.) મુજબ કરવામાં આવ્યું છે કે નહીં.

ગ્રુપની વેલ્યુએશન કમિટિ બોર્ડ ઓફ ડિરેક્ટર્સે બંને રીકરીંગ વાજબી મૂલ્ય માપન માટેની નીતિઓ અને કાર્યવાહીઓ નક્કી કરી છે, જેમકે, ડેરીવેટીવ ઉપકરણો તથા વાજબી મૂલ્ય ઉપર માપવામાં આવેલ બિનફાળવેલ નાણાકીય અસ્ક્યામતો અને નોન-રીકરીંગ માપન, જેવાં કે બિનનિરંતર કામગીરીઓમાં વિતરણ માટે રાખવામાં આવેલી અસ્ક્યામતો. વેલ્યુએશન કમિટિમાં મિલકતોમાં રોકાણની આગેવાનીમાં, ગ્રુપના આંતરિક જોડાણો અને અધિગ્રહણ ટીમની આગેવાનીમાં, જોખમ સંચાલન વિભાગ, નાણાકીય નિયંત્રણો તથા મુખ્ય નાણાં અધિકારીનો સમાવેશ થાય છે.

નોંધપાત્ર અસ્ક્યામતોના મૂલ્યાંકન માટે બાહ્ય મૂલ્યાંકનોને સામેલ કરવામાં આવ્યા છે, જેમકે બિનફળવાયેલ નાણાકીય અસ્ક્યામતો. બાહ્ય મૂલ્યાંકનોની સામેલગીરીનો નિર્ણય મેનેજમેન્ટ સાથે ચર્ચા કરીને તથા તેની મંજૂરી મેળવીને વેલ્યુએશન કમિટિ બોર્ડ ઓફ ડિરેક્ટર દ્વારા બાહ્ય મૂલ્યાંકનોની સામેલગીરી બાબતે વાર્ષિક ધોરણે નિર્ણય કરવામાં આવે છે. પસંદગીના માપદંડમાં બજારનું જ્ઞાન, પ્રતિષ્ઠા, સ્વતંત્રતાની પસંદગી કરવામાં આવે છે અને ચકાસવામાં આવે છે કે વ્યાવસાયિક માપદંડોની જાળવણી થઈ છે કે નહીં. સામાન્ય રીતે મૂલ્યાંકનો દર ત્રણે વર્ષે પરિવર્તિત થાય છે. કંપનીના બાહ્ય મૂલ્યાંકનકારો સાથે ચર્ચા કર્યા બાદ મેનેજમેન્ટે નિર્ણય કર્યો કે કેવી મૂલ્યાંકન તકનિકો અને ઇનપુટ્સનો ઉપયોગ દરેક કિસ્સામાં કરવો.

પ્રત્યેક રીપોર્ટિંગ તારીખે, મેનેજમેન્ટ, અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓના મૂલ્યોની હિલચાલનું વિશ્લેષણ કરે છે, જે ગ્રુપની હિસાબી નીતિઓ અનુસાર તેનું પુનઃમાપન કે પુનઃઆકારણી કરવી જરૂરી છે.

વાજબી મૂલ્યની જાહેરાતોના હેતુ માટે કંપનીએ અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓના વર્ગો નક્કી કરવા માટે પ્રકૃતિ, લક્ષણો અને અસ્ક્યામત અને જવાબદારીના જોખમો તથા વાજબી મૂલ્યનું ઉપર જણાવ્યા મુજબના સ્તરના આધાર લેવાનો નિર્ણય કર્યો છે. આ નોંધ, વાજબી મૂલ્ય માટેની હિસાબી નીતિની સમીક્ષા દર્શાવે છે. જાહેરાતો સંબંધિત અન્ય વાજબી મૂલ્યને અનુરૂપ નોંધોમાં આપવામાં આવેલ છે.

(ત) ઇન્વેન્ટરીઝ

- પ્રવાહ લાઈનોમાં કૂડ ઓઈલનું મૂલ્ય નથી કેમકે તે સંગ્રહિત નથી.
- પાઈપલાઈનમાં કુદરતી ગેસનું મૂલ્ય કિંમત અથવા ચોખ્ખી પ્રાપ્તિપાત્ર મૂલ્ય બેમાંથી જે ઓછું હોય તેના પર આંકવામાં આવે છે.
- સંયુક્ત સાહસો સાથેના કૂડ ઓઈલના માલસામાનને વેચાણ કરારમાં દર્શાવેલ દર અનુસાર કુલ સાકાર મૂલ્ય અનુસાર તેનું મૂલ્ય કરવામાં આવે છે.
- કુદરતી ગેસને એલએનજી તરીકે આયાત કરવામાં આવે છે અને તેને એલએનજી ટર્મિનલની ટાંકીમાં સંગ્રહિત કરવામાં આવે છે, જેનું મૂલ્ય ખર્ચ ઉપર અથવા તો કુલ સાકાર મૂલ્ય જે ઓછું હોય તે ગણવામાં આવે છે.
- કેમીકલ્સ, ઈંધણ, વપરાશ યોગ્ય ચીજવસ્તુઓ, સ્ટોર્સ અને સ્પેર પાર્ટ્સનું મૂલ્ય ભારિત સરેરાશ કિંમત ઉપર કરવામાં આવે છે.
- કુદરતી ગેસને એલએનજી તરીકે આયાત કરવામાં આવે છે અને તેને એલએનજી ટર્મિનલની ટાંકીમાં સંગ્રહિત કરવામાં આવે છે, જેનું મૂલ્ય ખર્ચ ઉપર અથવા તો કુલ સાકાર મૂલ્ય જે ઓછું હોય તે ગણવામાં આવે છે.
- પ્રોજેક્ટની સામગ્રીઓ, સ્પેરપાર્ટ્સ, સ્ટોર્સ, વપરાશયોગ્ય ચીજવસ્તુઓ અને લાઈન પેક ગેસને વ્યાપારના સામાન્ય સંજોગોમાં વેચાણ માટે માનવામાં નથી આવતાં, જેનું મૂલ્ય ભારિત ચલ સરેરાશ મૂલ્ય ઉપર કરવામાં આવે છે. તેમ છતાં, જે સ્ટોર્સ અને સ્પેરપાર્ટ્સ, પ્લાન્ટ અને મશીનરી મિલકતની વ્યાખ્યામાં આવતાં હોય તેમને મૂડીકૃત કરવામાં આવે છે અને ખરીદીની તારીખથી તેનો ઘસારો ગણવામાં આવે છે.

(થ) કર્મચારી લાભો

(૧) નાની અવધિના કર્મચારી લાભ જવાબદારીઓ

ભથ્થાઓ, પગારો માટેની જવાબદારીઓ સહિત બિન-નાણાકીય લાભો કે જેને એવા સમયગાળો પૂર્ણ થયાના ૧૨ મહિનાની અંદર સુયોજિત કરવાનું અપેક્ષિત છે, જે સમયગાળા દરમિયાન કર્મચારીઓએ સંબંધિત સેવાઓ મેળવી હોય અને તેને રીપોર્ટિંગ તારીખના અંત સુધીમાં કર્મચારીઓની સેવાઓના સંબંધમાં સ્વીકારવામાં આવે છે તથા જ્યારે જવાબદારીઓ સુયોજિત થઈ જાય છે ત્યારે ચુકવવાની અપેક્ષિત રકમનું માપન કરવામાં આવે છે. સંકલિત સરવૈયામાં જવાબદારીઓને વર્તમાન કર્મચારી લાભની જવાબદારીઓ તરીકે પ્રસ્તુત કરવામાં આવી છે.

(૨) અન્ય લાંબી અવધિના કર્મચારી લાભોની જવાબદારીઓ

કમાયેલી રજાઓમાંથી જે રજાઓ આગામી ૧૨ મહિનામાં સરભર થવાની શક્યતા નથી, તેના માટેની જવાબદારીઓ ગ્રુપ દ્વારા સુયોજિત કરવામાં આવે છે. પરિણામે, કર્મચારીઓ દ્વારા પ્રદાન કરવામાં આવેલી સેવાઓ બાબતે અપેક્ષિત ભાવી ચુકવણીઓના વર્તમાન મૂલ્ય તરીકે માપન કરવા માટે સંભવિત યુનિટ કેડિટ પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને રીપોર્ટિંગ સમયગાળાના અંતે તેનું માપન કરવામાં આવે છે. રીપોર્ટિંગના અંતે બજાર ઉપજ પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને લાભને ડિસ્કાઉન્ટ કરવામાં આવે છે, જે સંબંધિત જવાબદારીની અવધિ સુધીની અંદાજિત અવધિ છે.

વાસ્તવિક સમાયોજન અપેક્ષિત હોવા સાથે અસંબંધિત હોવાને કારણે જો રીપોર્ટિંગ સમયગાળા બાદ ઓછામાં ઓછા ૧૨ મહિના માટે સુયોજન અલગ કરવા માટે ગ્રુપ બિનશરતી અધિકારો ન કરાવતા હોય તો સંકલિત સરવૈયામાં જવાબદારીઓને વર્તમાન જવાબદારીઓ તરીકે પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે:

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

(૩) રોજગાર બાદની જવાબદારીઓ

ગ્રુપ નીચે મુજબની રોજગાર બાદની યોજનાઓની કામગીરી કરે છે :

અ. વર્ણવિત લાભ યોજના જેવી કે ગ્રેજ્યુઇટી, નિવૃત્તિ પછીની વૈદકીય લાભ યોજના (પી.આર.એમ.બી.એસ.) અને લોયલ્ટી બોનસ વગેરે તથા

બ. વર્ણવિત યોગદાન યોજના જેવી કે પ્રોવિડન્ટ ફંડ, સુપરએન્યુએશન ફંડ વગેરે

ગ્રેજ્યુઇટી/નિવૃત્તિ પછીની વૈદકીય લાભ યોજના

વર્ણવિત લાભ ગ્રેજ્યુઇટી પ્લાન પી.આર.એમ.બી.એસ.ના સંબંધમાં સંકલિત સરવૈયામાં સ્વીકૃત જવાબદારી કે અસ્ક્યામતના વર્ણવિત રીપોર્ટીંગ સમયગાળાના અંતે લાભ જવાબદારી વર્તમાન મૂલ્ય બાદ પ્લાન અસ્ક્યામતોનું વાજબી મૂલ્ય છે. વર્ણવિત લાભ જવાબદારીની ગણતરી યુનિટ કેડિટ પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને વીમાતજણ દ્વારા વાર્ષિક ગણતરી કરીને વર્ણવિત લાભ જવાબદારી ગણવામાં આવે છે.

વર્ણવિત લાભ જવાબદારીઓનું વર્તમાન મૂલ્ય સરકારી બોન્ડ્સ ઉપર રીપોર્ટીંગ તારીખના અંતે બજાર માટેના સંદર્ભ દ્વારા અંદાજિત ભાવિ રોકડ પ્રવાહોનું ડિસ્કાઉન્ટ કરીને નક્કી કરવામાં આવે છે, જે સંબંધિત જવાબદારીની સમયાવધિ સુધીની અંદાજિત સમયવાધિ છે.

વર્ણવિત લાભ જવાબદારી તથા પ્લાન અસ્ક્યામતોના વાજબી મૂલ્યની કુલ સિલક સુધી ડિસ્કાઉન્ટ દર લાગુ કરીને કુલ વ્યાજ ખર્ચની ગણતરી કરવામાં આવે છે. આ ખર્ચને સંકલિત નફા અને નુકસાન ખાતાના કર્મચારી લાભ ખર્ચમાં સામેલ કરવામાં આવે છે.

અનુભવ સમાયોજનોમાંથી ઉદ્ભવતા લાભ અને નુકસાનનું પુનઃમાપન તથા વાસ્તવિક અભિગમોમાં ફેરફારને એવા સમયગાળામાં સ્વીકારવામાં આવ્યો હોય, જે સમયગાળા દરમિયાન તે અન્ય વ્યાપક આવકમાં પ્રત્યક્ષપણે થયા હોય. જે સંકલિત ઇક્વિટી તથા સરવૈયાના ફેરફારોના પત્રકોમાં કમાયેલી આવક તરીકે સમાવિષ્ટ છે.

પ્લાનમાં ફેરફાર અથવા કાપકૂપને કારણે વર્ણવિત લાભ જવાબદારીના વર્તમાન મૂલ્યના ફેરફારને પૂર્વ સેવા ખર્ચ તરીકે નફા કે નુકસાન તરીકે તાત્કાલિક ધોરણે સ્વીકારવામાં આવે છે.

લોયલ્ટીનું બોનસ

ગ્રુપ યોગ્યતા ધરાવતાં કર્મચારીઓને લોયલ્ટી બોનસ પ્રદાન કરે છે, જેમાં એક ઉચ્ચ રકમ કર્મચારીને તેની નિવૃત્તિ, મૃત્યુ, નોકરીની સમાપ્તિ સમયે સંબંધિત કર્મચારીના પગાર અને રોજગારની સમયાવધિના આધારે ચુકવવામાં આવે છે. લોયલ્ટી બોનસ યોજના સંબંધિત જવાબદારીઓને સરવૈયા તારીખે સ્વતંત્ર કાર્યવાહી મૂલ્યાંકન દ્વારા નક્કી કરવામાં આવે છે.

વર્ણવિત યોગદાન આયોજનો

ગ્રુપે પ્રોવિડન્ટ ફંડ અને ફંડનું યોગદાન અનુક્રમે જીએસપીસી કર્મચારી પ્રોવિડન્ટ ફંડ ટ્રસ્ટ તથા ગ્રુપ સુપરએન્યુએશન સ્કીમ ઓફ લાઇફ ઇન્સ્યોરન્સ કોર્પોરેશન ઓફ ઇન્ડિયાને આપ્યું છે. એક વખત યોગદાનની ચુકવણી થઈ જાય ત્યાર બાદ ગ્રુપની વધુ કોઈ ચુકવણીની જવાબદારી ધરાવતી નથી. યોગદાનોની ગણતરી વર્ણવિત યોગદાન આયોજનો તરીકે કરવામાં આવે છે અને યોગદાનો જ્યારે બાકી હોય ત્યારે કર્મચારી લાભ ખર્ચ તરીકે સ્વીકારવામાં આવે છે. પ્રીપેઇડ યોગદાનોને એ હદ સુધી અસ્ક્યામત તરીકે ગણવામાં આવે છે કે જ્યાં સુધી રોકડ રીફંડ અથવા તો ભાવિ ચુકવણીમાં ઘટાડો ઉપલબ્ધ હોય.

(૪) સમાપ્તિના લાભો

સામાન્ય નિવૃત્તિ તારીખથી ગ્રુપ દ્વારા રોજગાર વહેલો સમાપ્ત કરી દેવામાં આવે ત્યારે સમાપ્તિના લાભો ચુકવવાપાત્ર બને છે. સમાપ્તિના લાભોને અગાઉ ખર્ચ કરવામાં આવ્યા કે જ્યારે કંપની તેના લાભો તેવા લાભોના પ્રસ્તાવ ખેંચી શકે તેમ નથી અને જ્યારે કંપની પુનઃરચના માટેના ખર્ચને માન્યતા આપે છે. જો લાભ રીપોર્ટીંગ તારીખથી ૧૨ મહિનાની અંદર સમગ્ર રીતે સુયોજિત કરવાનું અપેક્ષિત ન હોય ત્યારે તેઓ ડિસ્કાઉન્ટેડ કરવામાં આવે છે.

(૫) કર્મચારી સ્ટોક ઓપ્શન પ્લાન

કર્મચારી સ્ટોક ઓપ્શન યોજના અનુસાર કર્મચારીઓને શેરના હિસ્સાના આધારે લાભ વળતર ચુકવવામાં આવે છે.

એમ્પ્લોઈ સ્ટોક ઓપ્શન પ્લાન હેઠળ મંજૂર થયેલ ઓપ્શન્સના વાજબી મૂલ્યને ઇક્વિટીમાં પૂરક વધારા સાથે કર્મચારી લાભ ખર્ચ તરીકે સ્વીકારવામાં આવ્યું છે. ખર્ચ કરવાની કુલ રકમને મંજૂર કરવામાં આવેલ ઓપ્શન્સના વાજબી મૂલ્યના સંદર્ભ દ્વારા નક્કી કરવામાં આવ્યો છે :

ક. કોઈ પણ બજાર કામગીરીની પરિસ્થિતિઓ સહિત (ઉદાહરણ તરીકે ઇક્વિટી શેરની કિંમત)

ખ. કોઈ પણ સેવા અને નિહિત પરિસ્થિતિમાં બિન-બજારની કામગીરી સિવાય (ઉદાહરણ તરીકે, નફાકારકતા, વેચાણ વિકાસ લક્ષ્યાંકો અને નિશ્ચિત સમયાગાળામાં સંસ્થાના કર્મચારી તરીકે બાકીનો સમયગાળો) અને

ગ. કોઈ પણ નિહિત પરિસ્થિતિઓના અસર સહિત (ઉદાહરણ તરીકે, ચોક્કસ સમયાગાળા માટે કર્મચારીઓની બચત અથવા શેર ધારણ કરવાની જરૂરિયાતો).

નિહિત સમયગાળા ઉપર કુલ ખર્ચને સ્વીકારવામાં આવે છે, એવો સમયગાળો કે જેમાં નિર્દિષ્ટ પ્રત્યેક નિહિત પરિસ્થિતિઓ સંતોષકારક હોય છે. દરેક સમયગાળાના અંતે જૂથ વિકલ્પોની સંખ્યાના તેના અંદાજોમાં સુધારણા કરે છે, અને જો ઇક્વિટીના પૂરક સમાયોજન સાથે કોઈ નફો કે નુકસાન હોય તો તે બિન-બજાર નિહિત અને સેવા પરિસ્થિતિઓની અસરને સ્વીકારે છે.

(૫) વિદેશી હુંડિયાણા વિનિમયો

(૧) કાર્યાત્મક અને પ્રસ્તુતિ ચલણ

સંકલિત નાણાંકીય પત્રકોમાં સમાવિષ્ટ થીજવસ્તુઓનું માપન પ્રાથમિક આર્થિક વાતાવરણના ચલણનો ઉપયોગ કરીને કરવામાં આવે છે, જેમાં ગ્રુપની

કામગીરી કરે છે (કાર્યાત્મક ચલણ). સરવૈયા નાણાકીય પત્રકોની પ્રસ્તુતિ ભારતીય રૂપિયા (આઈએનઆર)માં કરવામાં આવી છે, જે જીએસપીસીની કાર્યાત્મક અને પ્રસ્તુતિ ચલણ છે.

(ર) વિનિમયો અને સિલકો

વિદેશી ચલણના વિનિમયોને વિનિમયોની તારીખે વિનિમય દરોનો ઉપયોગ કરીને કાર્યાત્મક ચલણમાં રૂપાંતરિત કરવામાં આવે છે. આવા વિનિમયો ના સમાયોજનોને કારણે વિદેશી હુંડિયામણના લાભ કે નુકસાન થવા પામતા હોય છે અને નાણાકીય અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓનું રૂપાંતરણ વર્ષના અંતે વિદેશી હુંડિયામણમાં કરીને વિનિમય દરોને સામાન્ય રીતે નફો કે નુકસાન તરીકે દર્શાવવામાં આવે છે.

એફસીએનઆર માટે લેવાયેલી ડેરિવેટિવ માટે ઉધાક ખર્ચ અને એમટીએમ માટેના સમાયોજનોના સંબંધમાં વિદેશી હુંડિયામણના તફાવતોને સંકલિત નફા-નુકસાન ખાતામાં નાણાકીય ખર્ચ તરીકે પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે. અન્ય દરેક વિદેશી હુંડિયામણના લાભો અને નુકસાનોને આવક કે ખર્ચના આધારે સંકલિત નફો-નુકસાન ખાતામાં નફો કે નુકસાન તરીકે પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે.

બિન-નાણાકીય ચીજવસ્તુઓનું માપન ઐતિહાસિક ખર્ચ તરીકે કરવામાં આવે છે અને વિદેશી હુંડિયામણના ઐતિહાસિક ખર્ચને પ્રારંભિક વિનિમયોની તારીખે વિનિમય દરનો ઉપયોગ કરીને રૂપાંતરિત કરવામાં આવે છે. વિદેશી ચલણમાં વાજબી મૂલ્ય ઉપર માપન કરવામાં આવેલ બિન-નાણાકીય ચીજવસ્તુઓને જે તારીખે વાજબી મૂલ્ય નક્કી થયું હોય તે તારીખે વિનિમય દરનો ઉપયોગ કરીને વિદેશી ચલણને રૂપાંતરિત કરવામાં આવે છે. અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ ઉપર રૂપાંતરણનો તફાવત વાજબી મૂલ્ય ઉપર લેવામાં આવ્યો અને જેને વાજબી મૂલ્ય લાભ અથવા નુકસાનના ભાગ રૂપે રીપોર્ટ કરવામાં આવે છે.

ઓવરસીઝના સામેલ થયેલ સંયુક્ત સાહસોના કિસ્સામાં, પ્રસ્તુત ચલણથી ભિન્ન એવી કાર્યાત્મક ચલણનું રૂપાંતરણ પ્રસ્તુત ચલણમાં નીચે મુજબ કરવામાં આવ્યું.

- સમીક્ષાકૃત આવક તથા વર્ષ દરમિયાન રિઝર્વ બેન્ક ઓફ ઈન્ડિયાનાં અનુસંધાન દરોની સરેરાશ ઉપર સંકલિત નફા-નુકસાન ખાતામાં પ્રતિબિંબિત થાય છે.
- સરવૈયા ઉપર બંધ વિનિમય દરે પ્રવર્તિત અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ તરીકે રિઝર્વ બેન્ક ઓફ ઈન્ડિયા દ્વારા સૂચિત કરવામાં આવ્યાં. દરેક વિનિમય તફાવતોને કારણે અન્ય વ્યાપક આવકમાં વિદેશી વર્તમાન પરિવર્તિત રિઝર્વ તરીકે સ્વીકારવામાં આવ્યાં.

દરેક વિનિમય તફાવતોને કારણે અન્ય વ્યાપક આવકમાં વિદેશી વર્તમાન પરિવર્તિત રિઝર્વ તરીકે સ્વીકારવામાં આવ્યાં.

(ફ) આવકની માન્યતા

- ગ્રાહકો સાથેના કરારોમાંથી આવકને ત્યારે માન્યતા આપવામાં આવે છે કે જ્યારે માલ અથવા સેવાઓના નિયંત્રણને ગ્રાહકને ટ્રાન્સફર કરવામાં આવે છે. ગ્રુપની અલગ પ્રદર્શનની જવાબદારીને ઓળખવા માટે કરારમાં વચનોનું મૂલ્યાંકન કરે છે, કે જેને વિનિમય કિંમતનો ભાવ ફાળવવામાં આવે છે.
- આવકને અવેજની રકમના આધારે માપવામાં આવે છે, જેને ગ્રુપ સેવાના વિનિમયમાં હકદાર ગણવાનું અપેક્ષિત રાખે છે. લેવડદેવની કિંમતમાં એક્સાઈઝ ડ્યૂટીનો સમાવેશ થાય છે, તેમ છતાં, તે ગુડ્સ એન્ડ સર્વિસ ટેક્સ (જીએસટી), વેલ્યુ એડેડ ટેક્સ (વીએટી) વગેરે જેવા ત્રાહિત પક્ષકારોના વતી એકત્રિત કરેલી રકમને બાકાત રાખે છે, જેને ગ્રુપે સરકારના વતી એકત્રિત કરી હોય છે.
- લેવડદેવડની કિંમતના નિર્ધારણમાં, ગ્રુપની એ હદ સુધી પરિવર્તનશીલ અવેજનો અંદાજ કરે છે કે તેની ખૂબ જ શક્યતા છે કે, 1 ન્ય સંચિત આવકની રકમમાં નોંધપાત્ર રીવર્સલ ન થાય, જ્યારે પરિવર્તનશીલ અવેજ સાથે સંકળાયેલી અનિશ્ચિતતા પરિણામરૂપે ઉકેલાય છે.
- જો ગ્રાહક, ગ્રુપની કામગીરી જે તે કરે છે તેના દ્વારા પ્રદાન કરવામાં આવેલા લાભોને પ્રાપ્ત કરે છે અને તેનો વપરાશ કરે છે.
- એક વખત આવા કૂવાઓના ખર્ચોની સામે કોમર્શિયલ ઉત્પાદન સમાયોજિત થઈ જાય ત્યાર બાદ કૂવાઓમાંથી ઓઈલ અને ગેસના ઉત્પાદનના વેચાણ કરીને આવક મેળવી શકાય.
- ગેસના વેચાણમાંથી પ્રાપ્ત થતી આવકને સમયના એવા બિંદુ ઉપર માન્યતા આપવામાં આવે છે કે જ્યારે નિયંત્રણ ગ્રાહકને સામાન્ય રીતે માપેલી/મૂલ્યાંકન કરેલી માપન સુવિધા ઉપર ગેસના વિતરણ ઉપર ટ્રાન્સફર કરવામાં આવે છે. ઊચ્ચ દરિયાઈ વેચાણના કિસ્સામાં, ભારતમાં પ્રાદેશિક પાણીની બહાર ગેસના વિતરણ ઉપર ગ્રાહકને નિયંત્રણ ટ્રાન્સફર કરવામાં આવે છે.
- પીએસસી હેઠળ ભારત સરકાર (એમઓપીએન્ડએનજી)ને ચુકવવાપાત્ર પેટ્રોલિયમના નફાને અંદાજિત આધારે પ્રારંભમાં ગણતરીમાં લેવામાં આવ્યો અને ડીજીએચ, (એમઓપીએન્ડએનજી)ની મંજૂરી ઉપર તેને આવી મંજૂરીના વર્ષે હિસાબમાં લેવામાં આવ્યો.
- ગ્રુપ દ્વારા સમયાંતરે આવી સેવાઓ કરવામાં આવે છે ત્યારે રીગેસીફિકેશન સેવાઓથી થતી આવકને ઓળખવામાં આવે છે અને સમય જતાં ગેસ ટ્રાન્સમીશનમાંથી થતી આવકને માન્યતા આપવામાં આવે છે, જેમાં ગેસની સંબંધિત માત્રા ગ્રાહકોને વિતરિત કરવામાં આવે છે.
- ઈલેક્ટ્રિસિટીના વેચાણમાંથી થતી આવકને સમયના એવા બિંદુ ઉપર માન્યતા આપવામાં આવે છે કે જ્યારે માપેલી/મૂલ્યાંકન કરેલી માનપ સુવિધા ઉપર ઈલેક્ટ્રિસિટીના વિતરણ ઉપર સામાન્ય રીતે નિયંત્રણ ગ્રાહકને ટ્રાન્સફર કરવામાં આવે છે.
- પાઈપલાઈન દ્વારા ગેસના ટ્રાન્સમિશનમાંથી થતી આવકને સમય જતાં માન્યતા આપવામાં આવે છે, જેમાં સંબંધિત સેવાઓની કામગીરી થાય છે. ગ્રાહકોને પખવાડિક ધોરણે બિલ આપવામાં આવે છે.
- સિટી ગેસ વિતરણના કિસ્સામાં નેચરલ ગેસના વેચાણની આવકને સમયના એ બિંદુ ઉપર માન્યતા આપવામાં આવે છે કે જ્યારે મીટરચુકત/મૂલ્યાંકનચુકત માપન સુવિધા ઉપર ગેસના વિતરણ ઉપર સામાન્ય રીતે ગ્રાહકને નિયંત્રણ ટ્રાન્સફર કરવામાં આવે છે. વેચાણ માટે ધરેલુ ગ્રાહકો માટે દ્વિમાસિક બિલ, વાણિજ્યિક અને બિન-વાણિજ્યિક ગ્રાહકો માટે માસિક/પખવાડિક બિલ અને ઔદ્યોગિક ગ્રાહકો માટે પખવાડિક બિલ કરવામાં આવે છે.
- કમ્પ્રેસ નેચરલ ગેસ(સીએનજી)ના વેચાણમાંથી થતી આવકને સમયના એ બિંદુ ઉપર માન્યતા આપવામાં આવે છે કે જ્યારે રીટેઈલ આઉટલેટ્સમાંથી ગ્રાહકોને વિતરણ ઉપર સામાન્ય રીતે નિયંત્રણ ટ્રાન્સફર કરવામાં આવે છે.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

- છેલ્લી બિલિંગ તારીખના અંતથી બેલેન્સ શીટની તારીખ સુધીના સમયગાળા માટેના નેચરલ ગેસના પુરવઠા પરત્વે માન્યતાપ્રાપ્ત આવકને કરારગત અસ્ક્યામત (બિલિંગ ન થયેલી આવક) હેઠળ પ્રતિબિંબિત કરવામાં આવે છે, જેની ગણતરી અગાઉના સરેરાશ વપરાશ દીઠ ગ્રાહકના આધારે કરવામાં આવે છે. આઈટી બિઝનેસના કિસ્સામાં વેપાર કરેલા માલના વેચાણમાંથી થયેલી આવકને એ બિંદુ ઉપર માન્યતા આપવામાં આવે છે કે જ્યારે ગ્રાહકોના માલના વિતરણ ઉપર સામાન્ય રીતે ગ્રાહકોને નિયંત્રણ ટ્રાન્સફર કરવામાં આવ્યું હોય. સીધી-લીટીના આધારે સમયના નિર્દિષ્ટ સમયગાળામાં સર્વિસ મોડલ તરીકે કામગીરી અને જાળવણી સેવાઓ, વેબકાસ્ટિંગ સેવાઓ, સર્વર કો-લોકેશન સોફ્ટવેરમાંથી થયેલી આવકનું કારણ એ છે કે ગ્રાહક એક જ સમયે જૂથ દ્વારા લાભો પ્રાપ્ત કરે છે અને તેનો વપરાશ કરે છે. નફા-નુકસાન ખાતામાં એકત્રીત પત્રમાં પૂરક ચાર્જ સાથે ગ્રાહકો ઉપર લગાવવામાં આવતી એકંદર રકમ ઉપર સુવિધા સંચાલન સેવાઓને માન્યતા આપવામાં આવે છે.
- ગેસનો જથ્થો 'ટેક ઓર પે'ના સંબંધમાં આવકને (વેચાણ કરાર હેઠળ ગેસના નાના જથ્થાને લેવો) ત્યારે સ્વીકારવામાં આવી તે સમયગાળા કે જેની સાથે તે સંબંધિત છે તેના સંચયના આધારે.
- સંયુક્ત કામગીરીઓમાંથી ગ્રુપની આવકના હિસ્સાને સંયુક્ત સાહસો દ્વારા પ્રસ્તુત કરવામાં આવેલા હિસાબોના આધારે ધ્યાનમાં લેવામાં આવે છે.
- કોન્ટ્રાક્ટર એસેટ એ ગ્રાહકને અપાયેલ માલ અથવા સેવાઓના બદલામાં વિચારણા કરવાનો અધિકાર છે. કરારની જવાબદારી એ ગ્રાહકને માલ અથવા સેવાઓ ટ્રાન્સફર કરવાની એન્ટીટીની જવાબદારી છે જેના માટે એન્ટીટીએ ગ્રાહક પાસે અગાઉથી વિચારણા મેળવી છે જ્યારે અધિકારો બિનશરતી બને છે અને જ્યારે કામગીરીની જવાબદારી સંતુષ્ટ થાય છે. ત્યારે કરારની અસ્ક્યામતો (બિલ વગરની મળવાપાત્ર) મળવાપાત્રને ટ્રાન્સફર કરવામાં આવે છે.

અન્ય આવક:

- જ્યારે એવી સંભાવના જણાતી હોય કે આર્થિક લાભ કંપની પરત્વે પ્રવાહિત થશે અને આવકની રકમને વિશ્વસનીય પ્રકારે માપી શકાશે ત્યારે નાણાંકીય અસ્ક્યામતની વ્યાજની આવકને સ્વીકારવામાં આવે છે. વ્યાજની આવકને મુદ્દલ રકમની બાકી ચુકવણી તેમજ સમયના આધારે અસરકારક લાગુ પડતાં વ્યાજ દર દ્વારા ઉપાર્જિત કરવામાં આવે છે. આ એ દર છે જે અંદાજિત ભાવિ રોકડ પ્રવાહોને નાણાંકીય અસ્ક્યામતની અપેક્ષિત આવરદામાંથી ડિસ્કાઉન્ટ કરે છે, જે પ્રારંભિક સ્વીકૃતિ ઉપર અસ્ક્યામતનું એકંદર ધારિત મૂલ્ય છે.
- ડિવિડન્ડની આવકને હિસાબમાં લેવામાં આવે છે, જે માટે તેને પ્રાપ્ત કરવાનો અધિકાર સ્થાપિત થયો, એવું સામાન્ય રીતે ત્યારે બને કે શેરહોલ્ડર્સ ડિવિડન્ડને મંજૂરી આપે.
- જો ગ્રાહકો પાસેથી વિલંબમાં પ્રાપ્તિ થવા ઉપર વ્યાજના સંબંધમાં કોઈ આવક હોય તેને ત્યારે માન્યતા આપવામાં આવે છે કે જ્યારે તેને વાસ્તવિક રીતે માપી શકાય અને અંતિમ એકત્રીકરણ અપેક્ષિત કરવા માટે તે વાજબી હોય.
- ગ્રાહકો સાથેના ગર્ભિત સંબંધો અનુસાર રોકાણ મિકલત ભાડા આવકને ઉપાર્જનના ધોરણે આવક તરીકે માન્યતા આપવામાં આવે છે.
- જો હિસાબી ચોપડાઓમાં સામગ્રીની ખરીદી દરમિયાન કોઈ પણ સમયે પ્રવાહિતતા ક્ષતિગ્રસ્તતાની નોંધને માન્યતા આપવામાં આવે અને મામલાને મેનેજમેન્ટ દ્વારા સુયોજિત થયેલો ગણવામાં આવે.

(બ) સામાન્ય પ્રશાસનિક ખર્ચાઓની ફાળવણી

સંયુક્ત કામગીરીઓના કિસ્સામાં, કે જેમાં જૂથ એક ઓપરેટર છે અને સર્વસામાન્ય અને સંચાલકીય ખર્ચાઓની ફાળવણી તથા વિભિન્ન કાર્યરત બ્લોકસનો કર્મચારી ખર્ચ પ્રત્યેક કર્મચારી દ્વારા સૂચિત કરવામાં આવેલ સમય ફાળવણીના આધારે કરવામાં આવ્યો હોય.

(મ) ઓઈલ અને ગેસના સંયુક્ત સાહસો માટેના હિસાબો

દરેક ઓઈલ અને ગેસના સંયુક્ત વ્યવસ્થા સાહસો એ સંયુક્ત સાહસોની (સંયુક્તપણે નિયંત્રિત કરવામાં આવતી અસ્ક્યામતો) નહીં રચેલ ગ્રુપનાં પ્રકારના હોય છે. તદ્દનુસાર, ગ્રુપના સંકલિત નાણાંકીય અહેવાલો (હિસાબો) ગ્રુપની અસ્ક્યામતોનો હિસ્સો, જવાબદારીઓ, સંયુક્ત સાહસની કામગીરીઓની આવક અને ખર્ચને પ્રતિબિંબિત કરે છે, જેને તબક્કાવાર આધારે હિસાબમાં લેવામાં આવે છે, સંકલિત સરવૈયાની તારીખે ઉપલબ્ધ માહિતીના આધારિત હોય છે, ગ્રુપના ખાતાઓમાં એ પ્રકારની, વસ્તુઓ, ગ્રુપના સહભાગી હિતના વ્યાપના આધાર અને વિવિધ સંયુક્ત કામગીરીના કરારો ઉપર પણ આધારિત હોય છે, સિવાય કે ત્યાગ ક્ષતિ, અવક્ષય કે અવમૂલ્યનના કિસ્સામાં, જેને ગ્રુપની હિસાબી નીતિ અનુસાર હિસાબમાં લેવામાં આવે છે. અસંગઠિત સંયુક્ત વ્યવસ્થાના નાણાંકીય અહેવાલ, સંબંધિત પીએસએ અને જેઓએ દ્વારા નિર્ધારિત કરવામાં આવેલી જરૂરિયાત અનુસાર કરારગત વિસ્તારના સંબંધિત ઓપરેટરો દ્વારા તૈયાર કરવામાં આવે છે. આમ, ફરજિયાત હિસાબી ધોરણો અને કંપનીધારો, ૨૦૧૩ હેઠળ કેટલાંક જરૂરી સુયોજનો / જાહેરાતો કરવી જરૂરી હોય છે અને આમ, સંકલિત સરવૈયાની તારીખે ગ્રુપ પાસે ઉપલબ્ધ માહિતીના વ્યાપમાં જ ગ્રુપના નાણાંકીય અહેવાલ બનાવવામાં આવે છે. આવી માહિતીમાં વિદેશી હુંડિયામણમાં તફાવતો, સૂક્ષ્મ, નાના અને મધ્યમ ઉદ્યોગગૃહો, વિદેશી ચલણમાં ખર્ચ, વિદેશી ચલણમાં આવક, આયાતનું સીઆઈએફ મૂલ્ય, સંબંધિત પક્ષકારો સાથેના વિનિમયો, પ્રતિબદ્ધતાઓ અને આકસ્મિકતાઓ સંબંધિત માહિતીઓ તથા સ્ટોર અને સ્પેર્સમાં ઓઈલ અને ગેસના વપરાશની યાદીઓ સંબંધિત માહિતીનો સમાવેશ થાય છે.

(મ) કરવેરા પદ્ધતિ

આવકવેરા

સમયગાળા માટેના આવકવેરા ખર્ચ અથવા જમા રકમ, જે વર્તમાન સમયગાળાની કરપાત્ર આવક છે અને વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતો તથા જવાબદારીઓમાં ફેરફારો દ્વારા દરેક અધિકારક્ષેત્રમાં સમાયોજન માટે લાગુ પડતા આવક વેરા દરના આધારે વેરો ભરવાનો હોય છે અને જે કામચલાઉ તફાવતો તથા બિનઉપયોગી કરવેરા ખોટને આભારી છે.

વર્તમાન આવક વેરાની ગણતરી રીપોર્ટિંગ સમયગાળાના અંતે નોંધપાત્ર રીતે ઘડવામાં આવેલા કરવેરાના કાયદાઓ અથવા અધિનિયમોને આધારે કરવામાં આવે છે, જેમકે, આવકવેરા ધારો, ૧૯૬૧ની જોગવાઈઓ તેમજ સમય સમય પર કરવામાં આવતાં ઈન્કમક્ષમ્યુટેશન એન્ડ ડિસ્ક્લોઝર સ્ટાન્ડર્ડ્સ - આઈસીડીએસ અનુસારના કાયદાઓ. મેનેજમેન્ટ સમયાંતરે કરવેરા રીટર્ન અંગેની પરિસ્થિતિઓનું મૂલ્યાંકન કરે છે, જેમાં લાગુ પડતા કરવેરા અધિનિયમનું તદ્દનુસાર અર્થઘટન કરવામાં આવે છે અને ધ્યાનમાં લેવામાં આવે છે કે શું તે શક્ય છે કે કરવેરા ઓથોરિટી અનિશ્ચિત કર વ્યવહારનો સ્વીકાર કરશે કે નહીં. ગ્રુપ, અનિશ્ચિતતાના ઠરાવના ઉત્કૃષ્ટ અંદાજ પ્રદાન કરવાની જે પદ્ધતિના આધારે મોટેભાગે રકમ આધારિત તેના કરવેરા સિલકનું માપન કરે છે.

આગોતરા કર ભર્યા બાદ તેમજ અનુરૂપ કરવેરા ચુકવવા માટેની કરવેરા અધિકાર ક્ષેત્રમાંથી ઉભી થતી આવકવેરા જોગવાઈઓ બાદ સંકલિત સરવૈયામાં આગોતરા કર અને વર્તમાન આવક કરવેરા માટેની જોગવાઈઓ પ્રસ્તુત કરવામાં આવી અને જ્યાં ગ્રુપની અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓના કુલ આધાર ઉપર કરવેરા ભરવા માટે સમક્ષ અને સકારાત્મક છે.

વર્તમાન કરવેરા અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ પરિવર્તનશીલ છે, જ્યારે કે ગ્રુપની, પરિવર્તનશીલતા લાગુ કરવાનો કાનૂની અધિકાર ધરાવે છે અને કુલ આધાર ઉપર સમાયોજિત કરવાનો આશય ધરાવે છે અથવા તો અસ્ક્યામત અને જવાબદારીઓને એક સાથે સાકાર કરે છે.

વર્તમાન આવકવેરો અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓને માપન બાદ કરવેરાની રકમ કરવેરા વિભાગને તેમણે નક્કી કરેલા દરે તેમજ નક્કી કરેલા કાયદાઓ અને અધિનિયમો અનુસાર કરવેરા રીપોર્ટિંગ તારીખે દેશમાં ભરવામાં આવે છે, જ્યાં કંપની કામગીરી કરે છે અને કરપાત્ર આવક ઉત્પાદિત કરે છે.

વિલંબિત કરવેરાઓ

વિલંબિત કરવેરા એ અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓના કરવેરાના આધારો તથા સંકલિત નાણાકીય પત્રકો વચ્ચે ઉભા થયેલા કામચલાઉ તફાવતો ઉપર સંપૂર્ણપણે પ્રદાન કરવામાં આવે છે. વિલંબિત કરવેરા એ કરપાત્ર આવક અને હિસાબી આવક વચ્ચેના તફાવતને કપાત કામચલાઉ તફાવતો તરીકે ગણવામાં આવે છે, આવા બિનઉપયોગી કરવેરા ખોટ તથા આગળ લઈ જવામાં આવેલી બિનઉપયોગી કરવેરા કેડિટ જે એક સમયગાળામાં હોય અને તે એક અથવા એકથી વધુ અનુગામી સમયાગાળાઓમાં ઉલટાવવા માટે સક્ષમ હોય છે.

વિલંબિત આવકનો નિર્ણય કરવેરાના દરો (અને કાયદાઓ)ના ઉપયોગથી કરવામાં આવે છે, જે રીપોર્ટિંગ સમયગાળાના અંતે ઘડવામાં આવ્યો અથવા નોંધપાત્ર રીતે ઘડવામાં આવ્યો અને જ્યારે સંબંધિત વિલંબિત કરવેરા આવક અસ્ક્યામતો સાકાર થાય અથવા તો વિલંબિત આવક વેરા જવાબદારીનું સમાયોજન થાય ત્યારે તેને લાગુ કરવાની અપેક્ષા રાખવામાં આવે છે.

વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતોને દરેક કપાત કામચલાઉ તફાવતો અને બિનઉપયોગી કરવેરા નુકસાનો માટે ત્યારે જ સ્વીકારવામાં આવે છે કે જ્યારે ભાવિ કરપાત્ર રકમો, આવા કામચલાઉ તફાવતો અને નુકસાનોનો ઉપયોગ કરવા માટે ઉપલબ્ધ હોય. તેમ છતાં, જ્યારે ભાવિ કરપાત્ર નફા માટે કોઈ નિશ્ચયાત્મક પુરાવો ઉપલબ્ધ નથી. ગ્રુપ, એવા બિનવપરાયેલ ટેક્સ ખોટ અથવા ટેક્સ કેડિટને જ વિલંબિત ટેક્સ અસ્ક્યામતો માને છે જે આજની તારીખ સુધીમાં ગ્રુપ દ્વારા પહેલેથી વિલંબિત ટેક્સ જવાબદારી તરીકે સ્વીકારવામાં આવી હોય.

પેટાકંપનીઓ, શાખાઓ અને સહયોગી કંપનીઓ તથા સંયુક્ત વ્યવસ્થામાં વ્યાજના ધારિત મૂલ્ય અને રોકાણના કરવેરા આધાર વચ્ચેના કામચલાઉ તફાવતને વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતોનો સ્વીકાર એટલા માટે નથી કરવામાં આવતો કે જ્યાં ભવિષ્યમાં આવો તફાવત ઉલટાવી શકાશે અને કરવેરાપાત્ર નફો ઉપલબ્ધ નહીં રહે અને તેની સામે કામચલાઉ તફાવતોનો ઉપયોગ કરી શકાશે.

પેટાકંપનીઓ, શાખાઓ અને સહયોગી કંપનીઓ તથા સંયુક્ત વ્યવસ્થામાં વ્યાજના ધારિત મૂલ્ય અને રોકાણના કરવેરા આધાર વચ્ચેના કામચલાઉ તફાવતને વિલંબિત કરવેરા જવાબદારીઓ સ્વીકાર એટલા માટે નથી કરવામાં આવતો કે જ્યાં ભવિષ્યમાં આવો તફાવત ઉલટાવી શકાશે અને કરવેરાપાત્ર નફો ઉપલબ્ધ નહીં રહે અને તેની સામે કામચલાઉ તફાવતોનો ઉપયોગ કરી શકાશે.

જ્યારે ગ્રુપની એવો કાનૂન લાગુ કરી શકાય તેવો વર્તમાન કરવેરા અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓને પરિવર્તિત કરવાનો અધિકાર ધરાવતાં હોય અને જ્યારે વિલંબિત કરવેરા સિલક, એકજ કરવેરા સત્તા સંબંધિત હોય ત્યારે વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ પરિવર્તનશીલ રહે છે.

વર્તમાન અને વિલંબિત કરવેરા, સંકલિત નફા-નુકસાન ખાતામાં સ્વીકારવામાં આવે છે, સિવાય કે અન્ય વ્યાપક આવક અથવા ઈક્વિટીમાં પ્રત્યક્ષ રીતે સ્વીકૃત થયેલી હોય. કોઈ કિસ્સામાં, અન્ય વ્યાપક આવક અથવા ઈક્વિટીમાં પ્રત્યક્ષપણે પણ કરવેરાની સ્વીકૃતિ અનુક્રમે કરવામાં આવે છે.

કોઈ પણ ઉપલબ્ધ ટેક્સ કેડિટને એ હદ સુધી વિલંબિત કરવેરા તરીકે સ્વીકૃતિ મળે છે કે એવી સંભાવના હોય કે, ભાવિ કરવેરાપાત્ર નફો ઉપલબ્ધ રહેશે અને તેની સામે બિનઉપયોગી કરવેરાની કેડિટ્સનો ઉપયોગ કરી શકાશે. સદર અસ્ક્યામતને સંકલિત નફા-નુકસાન ખાતામાં જમા તરીકે લેવામાં આવી અને વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતના શીર્ષક હેઠળ દર્શાવવામાં આવી.

પ્રત્યેક રીપોર્ટિંગ તારીખે વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતોના ધારિત મૂલ્યની સમીક્ષા કરવામાં આવી અને એ હદ સુધી ઘટાડવામાં આવી કે હવે એવી ઝાઝી કોઈ શક્યતા નથી કે પર્યાપ્ત કરવેરાપાત્ર નફો દરેકને માટે ઉપલબ્ધ રહે અથવા તો વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતોના ભાગ તરીકે તેનો ઉપયોગ કરી શકાય. પ્રત્યેક રીપોર્ટિંગ તારીખે અસ્વીકૃત વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતોની પુનઃઆકારણી કરવામાં આવી અને એ હદ સુધી સ્વીકાર કરવામાં આવ્યો કે, એવી શક્યતા રહે કે ભાવિ કરપાત્ર નફો, વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતોને વસૂલવા માટેની પરવાનગી આપશે.

વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામત અથવા જવાબદારીને લાગુ પડતી વિશિષ્ટ માપનની જરૂરિયાતો, જે મિલકતના રોકાણમાંથી ઉદ્ભવી. આ જરૂરિયાતમાં એક સખત અભિગમ સ્થાપિત કરવામાં આવ્યો કે, મિલકતના રોકાણનું ધારિત મૂલ્યની વસૂલી વેચાણ દ્વારા થઈ શકશે. અભિગમને સખત બનાવી શકાય, જો મિલકતોનું રોકાણ ઘસારાલક્ષી હોય અને વ્યાપારિક મોડેલ સાથે જોડાયેલું હોય, જેનો ઉદ્દેશ્ય કરવામાં આવેલ મિલકતના વેચાણને બદલે તેના રોકાણ દ્વારા દરેક આર્થિક લાભો નોંધપાત્ર રીતે ભોગવવાના હોય. જો અભિગમ સખત હોય ત્યારે વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામત અથવા જવાબદારીની સામાન્ય જરૂરિયાતો લાગુ પડે છે.

જ્યારે કોઈ મિલકતના રોકાણમાં ફક્ત જમીનનો જ સમાવેશ થાય છે, ત્યારે જમીનને ઘસારો લાગતો નથી. અભિગમ સખત બનાવી શકાય નહીં. તદ્દનુસાર, યોગ્ય કરવેરા દરે મિલકતમાં કરેલ રોકાણ તરીકે રાખવામાં આવેલી ફીહોલ્ડ જમીનના લાભો ઉપર ગ્રુપે વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતનું સર્જન કર્યું છે.

(ય) શેર દીઠ આવક

શેર દીઠ મૂળભૂત આવક

શેર દીઠ મૂળ આવકની ગણતરી નાણાકીય વર્ષ દરમિયાન બાકી ઈક્વિટી શેર્સના ભારિત સરેરાશ અનુસાર ગ્રુપના માલિકને આભારી નફાને વિભાજિત કરીને

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

કરવામાં આવે છે. વર્ષ દરમિયાન જારી કરવામાં આવેલ શેર્સમાં બોનસ તત્ત્વ સમાયોજિત કરવામાં આવે છે અને ટ્રેઝરી શેર્સ બાકાત કરવામાં આવે છે.

ડાયલ્યુટેડ શેર દીઠ કમાણી

વ્યાજની આવક વેરાની અસર બાદ મંદ શેર દીઠ આવકની સંખ્યાનો ઉપયોગ શેર દીઠ મૂળભૂત કમાણી નક્કી કરવામાં વપરાતી સંખ્યાને સમાયોજિત કરવા માટે થાય છે અને મંદ સંભવિત ઇકવિટી શેર્સ સાથે સંકળાયેલ અન્ય નાણાંકીય ખર્ચા તથા અતિરિક્ત ઇકવિટી શેર્સની ભારિત સરેરાશ સંખ્યા કે જેને બાકી માનવામાં આવશે કે દરેક મંદ સંભવિત ઇકવિટી શેર્સનું રૂપાંતરણ માનવામાં આવશે.

(૨) જોગવાઈઓ, આકસ્મિક જવાબદારીઓ અને આકસ્મિક અસ્ક્યામતો

જ્યારે શ્રુપની ભૂતકાળની ઘટનાના આધારે વર્તમાન જવાબદારી (કાનૂની અને સંરચનાત્મક) હોય અને સંસાધનયુક્ત આર્થિક લાભોના લાભો જરૂરી રહેશે કે જેથી જવાબદારી સમાયોજિત કરી શકે અને જવાબદારીની રકમના મોડ ઉપર વાજબી અંદાજ બાંધી શકાય અને જોગવાઈઓનો સ્વીકાર થાય છે. જ્યારે શ્રુપની કેટલીક અથવા દરેક જોગવાઈઓની ભરપાઈ કરવાની અપેક્ષા રાખતી હોય, જેમકે, એક વીમા કરાર હેઠળ, ભરપાઈને એક અલગ અસ્ક્યામત તરીકે સ્વીકારવામાં આવે છે, પરંતુ એ ત્યારે કે જ્યારે તે દર્શનીય રીતે ચોક્કસ હોય. જોગવાઈ સંબંધિત ખર્ચની પ્રસ્તુતિ કોઈ પણ કુલ ભરપાઈને સંકલિત નફા-નુકસાન ખાતામાં પ્રસ્તુત કરવામાં આવ્યા છે. ભાવિ કાર્યાત્મક ખોટ માટે જોગવાઈઓ સ્વીકારવામાં આવતી નથી.

એવી શક્યતા છે કે જ્યારે સંખ્યાબંધ એકસમાન જવાબદારીઓ હોય, ત્યારે સમગ્ર જવાબદારીઓના વર્ગ તરીકે ધ્યાનમાં લઈને સમાયોજન કરવા માટે એક આઉટફલો જરૂરી રહેશે. એવી શક્યતા હોય કે આઉટફલોમાં સામેલ કરવામાં આવેલી કોઈ એક ચીજવસ્તુ એ જ વર્ગની હોય તો જવાબદારી નાની બની શકે.

જોગવાઈઓ એ મેનેજમેન્ટના ખર્ચના ઉત્તમ અંદાજના વર્તમાન મૂલ્ય છે, જેમાં રીપોર્ટીંગ સમયગાળાના અંતે વર્તમાન જવાબદારી સુયોજિત કરવી જરૂરી છે. વર્તમાન મૂલ્ય નક્કી કરવા માટે ઉપયોગમાં લેવાતો ડિસ્કાઉન્ટ રેટ એ પ્રી-ટેક્સ રેટ છે, જે નાણાંના સમય મૂલ્યના વર્તમાન બજાર મૂલ્યાંકનો પ્રતિબિંબિત કરે છે અને જવાબદાર સંબંધિત જોખમ પ્રતિબિંબિત કરે છે. સમયકાળ દરમિયાન જોગવાઈઓમાં વધારો એ વ્યાજ ખર્ચ તરીકે સ્વીકારવામાં આવે છે.

શ્રુપ, પવનચક્કીઓના બરખાસ્તીકરણ અને મિલકતોનું ઉત્પાદન ખર્ચ માટેની જોગવાઈ નોંધે છે. પવનચક્કીઓ તરીકે તેને સ્વીકારવામાં આવે છે જ્યાં ઓઈલ તથા ગેસ મિલકતોનું બાંધકામ ભાડાની જમીન ઉપર કરવામાં આવ્યું છે, અને ભાડાપટ્ટાની સમાપ્તિ ઉપર 'અગાઉની સ્થિતિ મુજબ' તેને ભાડાપટ્ટાના માલિકને પરત કરવાની હોય છે. અંદાજિત રોકડ પ્રવાહોનો ઉપયોગ કરીને જવાબદારીઓ સુયોજિત કરવા માટે અંદાજિત ખર્ચના વર્તમાન મૂલ્ય ઉપર બરખાસ્તીકરણ ખર્ચ પ્રદાન કરવામાં આવે છે અને સંબંધિત અસ્ક્યામતોના ખર્ચના ભાગ તરીકે સ્વીકારવામાં આવે છે. રોકડ પ્રવાહોને વર્તમાન પ્રી-ટેક્સ રેટ ઉપર ડિસ્કાઉન્ટ કરવામાં આવે છે, જે બરખાસ્તીકરણ કરાયેલ જવાબદારીઓના જોખમને પ્રતિબિંબિત કરે છે. આટોપી લેવામાં ન આવેલું હોય તેવા ડિસ્કાઉન્ટને કરવામાં આવેલ ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવે છે અને નાણાંકીય ખર્ચ તરીકે સંકલિત નફા-નુકસાન ખાતામાં દર્શાવવામાં આવે છે. બરખાસ્તીકરણના અંદાજિત ભાવિ ખર્ચની વાર્ષિક ધોરણે સમીક્ષા કરવામાં આવે છે અને યોગ્ય રીતે સમાયોજિત કરવામાં આવે છે. અંદાજિત ભાવિ ખર્ચમાં ફેરફાર અથવા લાગુ કરવામાં આવેલ ડિસ્કાઉન્ટ રેટને અસ્ક્યામતના ખર્ચમાં ઉમેરવામાં કે બાદ કરવામાં આવે છે.

નીચેના કિસ્સાઓમાં આકસ્મિક જવાબદારીને જાહેર કરવામાં આવે છે :

ક. વર્તમાન જવાબદારી ભૂતકાળની ઘટનાઓમાંથી ઉભી થાય ત્યારે એવું સંભવ ન હોય કે સંસાધનોનો આઉટફલો જવાબદારી સુયોજિત કરવામાં જરૂરી રહેશે.

ખ. વર્તમાન જવાબદારી ભૂતકાળની ઘટનાઓમાંથી ઉભી થાય ત્યારે કોઈ વિશ્વસનીય અંદાજ સંભવ ન હોય.

ગ. એક સંભવિત જવાબદારી ભૂતકાળની ઘટનાઓમાંથી ઉભી થાય, સિવાય કે સંસાધનોના આઉટફલોની સંભાવના દૂરવર્તી હોય.

જો હિસાબની નોંધો જાહેર કરવામાં આવે તો આકસ્મિક જવાબદારીઓ પ્રદાન કરવામાં આવતી નથી. આકસ્મિક અસ્ક્યામતોને સંકલિત નાણાંકીય પત્રકોમાં સ્વીકારવામાં આવતાં નથી. તેમ છતાં, જ્યાં આર્થિક લાભનો ઈનફલો સંભવિત હોય ત્યારે તેને જાહેર કરવામાં આવે છે.

(સ) રોકડ અને રોકડ સમકક્ષો

રોકડ અને રોકડ સમકક્ષોમાં રોકડ બેંકમાં રોકડ, ચેક/હાથ પરનાં ડિમાન્ડ ડ્રાફ્ટ અને બેંક તથા કોર્પોરેશન્સ/નાણાંકીય સંસ્થાઓ સાથે ડિપોઝીટનો સમાવેશ થાય છે.

શ્રુપ, ત્રણ મહિનાઓની અથવા ઓછા સમયની ખરીદી તારીખે બાકીની મેચ્યોરીટી સાથે દરેક ઉચ્ચતર પ્રવાહી રોકાણોને ધ્યાનમાં લે છે તથા તે રોકડથી રોકડ સમકક્ષોની જ્ઞાત રકમોને રૂપાંતરણીય કરવા માટે તૈયાર છે.

રોકડ પ્રવાહોના પત્રકમાં પ્રસ્તુત હેતુ માટે રોકડ અને રોકડ સમકક્ષોમાં હાથ પર સિલક, નાણાંકીય સંસ્થાઓ પાસેની ડિપોઝિટ્સ, અન્ય નાની અવધિ, ત્રણ મહિનાના અસર મેચ્યોરીટી સાથેના ઉચ્ચતર પ્રવાહી રોકાણો કે જે જ્ઞાત રોકડ રકમને રૂપાંતરણીય કરવા માટે તૈયાર છે અને જે મૂલ્યમાં ફેરફારનું સાધારણ જોખમ અને બેન્ક ઓવરડ્રાફ્ટ સંબંધિત છે. બેન્ક ઓવરડ્રાફ્ટને સંકલિત સરવૈયામાં વર્તમાન જવાબદારીઓમાં ઉછીના નાણાંમાં દર્શાવવામાં આવ્યો છે.

(શ) એકત્રીત રોકડ પ્રવાહોના પત્રક

રોકડ પ્રવાહોની નોંધ અપ્રત્યક્ષ પદ્ધતિના ઉપયોગથી થાય છે, જેમાં કરવેરા અગાઉનો નફો, બિનરોકડ પ્રવાહના વિનિમયોની અસરથી, ભૂતકાળની કે ભાવિ કાર્યાત્મક રોકડ પ્રાપ્તિ કે ચુકવણીમાં ઢીલ કે સંચય અને આવકની ચીજવસ્તુ અથવા રોકાણ સાથે અથવા નાણાકીય રોકડ પ્રવાહો સાથે સંકળાયેલ ખર્ચની અસરથી સમાયોજિત કરવામાં આવે છે. રોકડ પ્રવાહો એ શ્રુપની કાર્યાત્મક, રોકાણ અને ધિરાણ પ્રવૃત્તિઓથી અલગ છે.

(ધ) ડિવિડન્ડ

જ્યારે ડિવિડન્ડ અધિકૃત હોય અને ડિવિડન્ડ એ શ્રુપની મુનસુફી મુજબના ન હોય ત્યારે કંપનીના ઇકવિટી શેરહોલ્ડર્સ માટે ડિવિડન્ડની જવાબદારીને શ્રુપ સ્વીકારે છે. ભારતમાં પ્રવર્તિત કોર્પોરેટ કાયદાઓ અનુસાર, ડિવિડન્ડને ત્યારે અધિકૃતતા આપવામાં આવે છે જ્યારે તે શેરહોલ્ડર્સ દ્વારા મંજૂર કરવામાં આવે છે. ઇકવિટીમાં પૂરક રકમને પ્રત્યક્ષપણે સ્વીકારવામાં આવે છે.

(હ) સેગમેન્ટ રીપોર્ટિંગ

સંસાધન ફાળવણી અને કામગીરી મૂલ્યાંકન બાબતે નિર્ણયો લેવાના હેતુસર ધ ચીફ ઓપરેશનલ ડિસીઝન મેકર, તેના વ્યાપારિક સેગમેન્ટ્સના કાર્યાત્મક પરિણામો ઉપર અલાયદી દેખરેખ રાખે છે. સેગમેન્ટની કામગીરીનું મૂલ્યાંકન નફા કે નુકસાનના આધારે કરવામાં આવે છે અને સંકલિત નાણાંકીય પત્રકોમાં નફો કે નુકસાન સાથે નિરંતરપણે માપવામાં આવે છે. કાર્યાત્મક સેગમેન્ટ્સને નિરંતરપણે આંતરિક અહેવાલીકરણ સીઓડીએમને પ્રદાન કરવામાં આવે છે.

(કક) રાઉન્ડ ઓફ

પરિશિષ્ટ-૩ની જરૂરિયાતો અનુસાર સંકલિત નાણાંકીય હિસાબોમાં જાહેર થયેલી દરેક રકમો અને નોંધોને નજીકના લાખ સાથે રાઉન્ડ ઓફ કરવામાં આવે છે, સિવાય કે તેમાં કંઈ અલગ કહેવામાં આવ્યું હોય.

(ખખ) રીપોર્ટિંગ તારીખ બાદ બનેલી ઘટનાઓ

સરવૈયા તારીખ બાદ ઘટેલી સમાયોજિત ઘટનાઓને (પ્રદાન કરવામાં આવ્યું કે સ્થિતિનો પુરાવો સરવૈયાની તારીખમાં અસ્તિત્વમાં છે) સંકલિત નાણાંકીય પત્રકોમાં સ્વીકારવામાં આવે છે. સરવૈયા તારીખ બાદ બનેલ સામગ્રી બિન-સમાયોજિત ઘટનાઓ (સ્થિતિ પ્રત્યક્ષ પ્રમાણમાં છે કે જે સરવૈયાની તારીખ બાદ ઉદ્ભવી છે) સામગ્રીમાં ફેરફાર પ્રસ્તુત કરે છે અને નાણાંકીય સ્થિતિને અસર કરતી પ્રતિબદ્ધતા ડિરેક્ટર્સ રીપોર્ટમાં જાહેર કરવામાં આવી છે.

(ગગ) અપવાદરૂપ ચીજવસ્તુઓ

શુપની સામાન્ય પ્રવૃત્તિઓને લગતાં કેટલાંક પ્રસંગો, આવકનું કદ, પ્રકાર અથવા ઘટના એવી છે કે, જે શુપની કામગીરીની સમજમાં સુધારણા જાહેર કરે છે, આવી આવક કે ખર્ચને અપવાદરૂપ ચીજવસ્તુ તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે અને તદ્દનુસાર સંકલિત નાણાંકીય પત્રકોમાં સામેલ નોંધમાં જાહેર કરવામાં આવે છે.

(ઘઘ) તાજેતરના સુધારાઓ

૨૪ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ એક જાહેરનામા દ્વારા મિનિસ્ટ્રી ઓફ કોર્પોરેટ અફેર્સ (“એમસીએ”) દ્વારા ધ કંપનીઝ એક્ટ, ૨૦૧૩ના શિડ્યુલ-૩માં સુધારણા કરવામાં આવી હતી. સુધારણામાં શિડ્યુલ-૩ના વિભાગ-૧, ૨ અને ૩માં સુધારણા કરવામાં આવી હતી અને તે ૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૧થી લાગુ છે. વિભાગ-૨ સાથે સંબંધિત ચાવીરૂપ સુધારણાઓ, જે એવી કંપનીઓ સાથે સંબંધિત છે, જેમના નાણાંકીય પત્રકોનું કંપનીઝ (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ) રૂલ્સ, ૨૦૧૫ મુજબ અનુપાલન કરવું જરૂરી છે :

નાણાંકીય પત્રકો:

- લીઝની જવાબદારીઓને ‘નાણાંકીય જવાબદારીઓ’ના શીર્ષ હેઠળ અલગથી જાહેર કરવી જોઈએ, જેમાં વર્તમાન અને બિન-વર્તમાન તરીકેનો ભેદ હોવો જોઈએ.
- પ્રમોટર્સના શેરહોલ્ડિંગના પ્રક્ટીકરણ માટે ઉલ્લેખિત માળખું.
- વ્યાપાર મળવાપાત્ર, વ્યાપાર ચુકવવાપાત્ર, કાર્ય હેઠળ મૂડી અને વિકાસ અંતર્ગત અમૂર્ત અસ્ક્યામત.
- જો શુપે ચોક્કસ હેતુ માટે ભંડોળનો ઉપયોગ ન કર્યો હોય, જે હેતુ માટે બેન્કો અને નાણાંકીય સંસ્થાઓ પાસેથી ઉછીના લેવામાં આવ્યા હોય ત્યારે વિગતોનું પ્રક્ટીકરણ કરવું જોઈએ કે તેનો ક્યાં ઉપયોગ કરવામાં આવ્યો છે.
- વ્યવસ્થાઓની મંજૂરીપ્રાપ્ત યોજનાઓ, શુપના પરતોની સંખ્યા સાથે અનુપાલન, શુપના નામે ધારણ ન કરવામાં આવેલી જંગમમિલકતની ટાઈટલ ડીટ્સ, પ્રમોટર્સને આપવામાં આવેલ લોન્સ અને એડવાન્સીસ, કી મેનેજરીયલ કર્મચારી અને સંબંધિત પક્ષકારો, ધારણ કરેલી બેનામી મિલકત વગેરે સાથે અનુપાલન જેવી ‘અતિરિક્ત નિયમનકારી જરૂરિયાત’ હેઠળ ચોક્કસ પ્રક્ટીકરણ.

નફા-નુકસાન ખાતું:

- કોન્સોલિડેટેડ (એકત્રીત) નાણાંકીય પત્રકોના ભાગરૂપે નોંધમાં ‘અતિરિક્ત માહિતી’ના શીર્ષક હેઠળ કોર્પોરેટ સોશયલ રીસ્પોન્સિબિલિટી(સીએસઆર) સંબંધિત અતિરિક્ત પ્રક્ટીકરણો, અપ્રકટ આવક તરીકે દર્શાવવામાં આવે છે.

જ્યારે ફરજિયાત નોંધપાત્ર પ્રક્ટીકરણોની સુધારણા કરવામાં આવે છે ત્યારે કોઈ નાણાંકીય અસર થતી નથી. શુપની જરૂરિયાતોનું મૂલ્યાંકન કરશે અને નિયમનો દ્વારા જરૂરી તરીકે તેને અસર આપવામાં આવે છે.

નોંધ - ૨
૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ મિલકત, પ્લાન્ટ અને સાધનો
(₹. કરોડમાં)

વિગતો	કુલ ઘટક			ઘસારો, અવશ્ય અને માંડવાણ				શોખ્ખો ઘટક		
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ દરમિયાન વધારો	નિકાલ/સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે ફર	ખામી	નિકાલ/સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
ફી હોલ્ડ જમીન	૭૦૬.૧૮	૩.૨૨	(૧૩.૧૬)	૬૯૬.૨૫	-	-	-	-	૬૯૬.૨૫	૭૦૬.૧૮
ભાડા જમીન (૧)	૧૪૫.૮૨	૧.૪૧	(૦.૨૧)	૧૪૭.૧૨	૫.૬૮	૨.૬૧	-	(૦.૨૧)	૧૩૮.૦૪	૧૪૦.૨૪
મકાન (૧)	૫૫૫.૧૬	૧૭.૮૭	(૧.૦૪)	૫૭૨.૦૮	૧૧૬.૮૨	૨૪.૪૭	-	(૦.૪૭)	૪૩૧.૨૭	૪૩૮.૩૪
પ્લાન્ટ અને મશીનરી (૧)	૧૩,૬૮૦.૨૪	૭૧૧.૫૦	(૧૦.૬૭)	૧૪,૩૮૧.૦૭	૪,૧૫૦.૧૮	૬૨૦.૪૪	-	(૬.૮૮)	૮,૬૧૭.૩૨	૮,૫૩૦.૦૫
ઈન્વિર અને જોડાણો	૩૩.૦૧	૧.૬૩	(૦.૪૪)	૩૪.૧૮	૧૮.૩૧	૨.૮૧	-	(૦.૩૮)	૧૨.૪૬	૧૩.૭૦
ઓફિસ સાધનો	૨૬.૭૩	૧.૬૦	(૦.૪૮)	૨૭.૮૫	૨૦.૦૮	૧.૬૧	-	(૦.૪૫)	૬.૬૦	૬.૬૪
કમ્પ્યુટર સાધનો	૫૫.૩૭	૪.૮૧	(૨.૮૩)	૫૭.૪૫	૩૪.૮૨	૫.૬૧	-	(૨.૬૬)	૧૮.૬૮	૨૦.૫૬
વાહનો (૧)	૨૫.૨૦	૨૬.૨૧	(૧૨.૫૫)	૩૮.૮૬	૧૬.૨૦	૮.૫૫	-	(૧૨.૫૩)	૨૫.૬૪	૮.૦૦
વીજળી સ્થાપન અને સાધનો	૧૧૧.૧૦	૨.૭૬	(૦.૦૭)	૧૧૩.૭૯	૬૪.૨૪	૧૧.૫૮	-	(૦.૦૩)	૭૫.૭૮	૪૬.૮૫
સંચાલક સાધનો	૬૧.૨૩	૦.૫૮	(૦.૦૦)	૬૧.૮૧	૩૫.૨૦	૪.૭૪	-	-	૨૧.૮૮	૨૬.૦૩
જહાજ	૦.૦૬	-	-	૦.૦૬	૦.૦૫	૦.૦૦	-	-	૦.૦૧	૦.૦૧
ચોપડાં	૦.૩૩	-	-	૦.૩૩	૦.૩૩	-	-	-	-	(૦.૦૦)
ઉત્પાદન કરતા ગેસ અને તેલના કુવાઓ (સંયુક્ત સાહસોમાં કંપનીનો હિસ્સો હોવો)	૧,૩૬૮.૮૮	૦.૫૭	-	૧,૩૭૦.૪૫	૮૦૪.૮૦	૨૫.૩૦	-	(૮.૧૭)	૫૪૮.૪૨	૫૬૪.૮૭
કુલ મૂલ્ય અસ્કયામતો	૧૬,૭૭૦.૩૮	૭૭૨.૩૭	(૪૧.૪૫)	૧૭,૫૦૧.૩૩	૫,૨૬૭.૮૨	૭૦૮.૭૩	-	(૩૧.૭૮)	૧૧,૫૫૬.૫૮	૧૧,૫૦૨.૫૭
ચાલુ મૂડી કામો : સંશોધન અને વિકાસ* ચાલુ મૂડી કામો - અન્ય કુલ ચાલુ મૂડી કામો	-	-	-	-	-	-	-	-	૧૮૫.૫૮	૧૫૬.૭૬
	-	-	-	-	-	-	-	-	૮૫૨.૮૫	૮૩૧.૫૨
	-	-	-	-	-	-	-	-	૧,૧૩૮.૫૩	૮૮૮.૨૮

* નાણાંકીય વર્ષ ૨૦-૨૧ દરમિયાન, કંપનીએ ક્ષતિ તરીકે ₹.૩૦.૭૫ કરોડની જોગવાઈ કરી છે. જુઓ નોંધ નં. ૩૨(અ)

૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ સિક્કત, પ્લાન્ટ અને સાધનો

વિગતો	કુલ ઘટક			ઘસારી, અવશ્ય અને માંડવાળ					ગોખો ઘટક		
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ દરમિયાન વધારો	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે દર	ખામી	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ
ફી હોલ્ડ જમીન	૭૦૩.૨૦	૨.૮૮	-	૭૦૬.૧૮	-	-	-	-	-	૭૦૬.૧૮	૭૦૩.૨૦
ભાડા જમીન (૧)	૬૧.૪૧	૮૪.૫૦	-	૧૪૫.૯૨	૩.૩૪	૨.૩૪	-	-	૫.૬૮	૧૪૦.૨૪	૫૮.૦૮
મકાન (૧)	૫૩૦.૪૫	૨૫.૨૭	(૦.૫૬)	૫૫૫.૧૬	૮૨.૨૪	૨૪.૮૮	-	(૦.૩૦)	૧૧૬.૮૨	૪૩૮.૩૪	૪૩૮.૨૧
પ્લાન્ટ અને મશીનરી (૧)	૧૨,૮૮૫.૪૮	૬૮૮.૫૮	(૪.૮૨)	૧૩,૬૬૦.૨૪	૩,૪૮૧.૩૮	૬૭૧.૮૩	-	(૩.૦૨)	૪,૧૫૦.૧૮	૮,૫૩૦.૦૫	૮,૫૧૪.૦૮
ઈન્વેસ્ટમેન્ટ પ્રોપર્ટી	૨૮.૪૬	૪.૦૮	(૦.૫૩)	૩૩.૦૧	૧૭.૦૦	૨.૭૨	-	(૦.૪૧)	૧૮.૩૧	૧૩.૭૦	૧૨.૪૬
ઓફિસ સાધનો	૨૫.૫૦	૧.૫૫	(૦.૩૨)	૨૬.૭૩	૧૮.૪૩	૧.૮૬	-	(૦.૩૦)	૨૦.૦૮	૬.૬૪	૭.૦૭
કમ્પ્યુટર સાધનો	૫૪.૬૬	૩.૮૬	(૩.૨૫)	૫૫.૨૭	૩૧.૮૮	૫.૮૩	-	(૩.૦૧)	૩૪.૮૨	૨૦.૫૬	૨૨.૬૬
વાહનો (૧)	૧૧.૫૧	૧૩.૭૫	(૦.૦૬)	૨૫.૨૦	૮.૧૪	૮.૧૧	-	(૦.૦૫)	૧૬.૨૦	૯.૦૦	૩.૩૬
વીજળી સ્થાપન અને સાધનો	૧૦૧.૧૩	૮.૮૬	-	૧૧૦.૧૦	૫૧.૫૭	૧૨.૬૮	-	-	૬૪.૨૪	૪૮.૫૭	૪૮.૫૭
સંચાલક સાધનો	૫૬.૮૬	૪.૩૭	(૦.૦૦)	૬૧.૨૩	૨૮.૬૫	૫.૫૫	-	(૦.૦૦)	૩૫.૨૦	૨૬.૦૩	૨૭.૨૧
જહાજ	૦.૦૬	-	-	૦.૦૬	૦.૦૪	૦.૦૧	-	-	૦.૦૫	૦.૦૧	૦.૦૨
ગોપડાં	૦.૩૩	-	-	૦.૩૩	૦.૩૩	-	-	-	૦.૩૩	-	-
ઉત્પાદન કરતા ગેસ અને તેલના કુવાઓ - (સંયુક્ત સાલ્સોમાં કંપનીનો સિસ્તો હોવો)	૧,૩૬૮.૧૧	૧૪.૧૬	(૧૩.૩૮)	૧,૩૬૮.૮૯	૬૭૭.૨૧	૩૮.૮૬	૧૦૧.૩૬	(૧૨.૫૩)	૮૦૪.૮૦	૫૬૪.૮૭	૬૮૧.૮૮
કુલ અસ્થાપનો	૧૫,૮૩૮.૧૫	૮૫૪.૧૭	(૨૨.૮૩)	૧૬,૭૭૦.૩૮	૪,૪૧૧.૩૩	૭૭૪.૭૫	૧૦૧.૩૬	(૧૮.૬૨)	૫,૨૬૭.૮૨	૧૧,૫૦૨.૫૭	૧૧,૫૨૭.૮૨
ચાલુ મૂડી કામો :											
સંશોધન અને વિકાસ*										૧૫૬.૭૬	૧૩૧.૦૮
સંશોધન અને વિકાસ**										૮૩૧.૫૨	૮૩૩.૬૬
કુલ ચાલુ મૂડી કામો										૯૮૮.૨૮	૧,૦૬૪.૭૫

*નાણાકીય વર્ષ ૧૯-૨૦ દરમિયાન, કંપનીએ ક્ષતિ તરીકે રૂ.૩.૧૮ કરોડની જોગવાઈ કરી છે. જુઓ નોંધ નં. ૩૨ (અ)

(૧) ઉપરોક્ત ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ લીઝ હેઠળ માન્ય અસ્કયામતોનો ઉપયોગ કરવાનો અધિકાર સામેલ છે.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	કુંબ ઘટક				ઘસારો, અવશ્ય અને માંડવાળ				ચોખ્ખો ઘટક	
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ દરમિયાન વધારો	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે દર	ખામી	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
આરઓયુ - જમીન	૧૪૮.૮૮	૧.૪૧	૦.૨૧	૧૫૦.૧૮	૬.૨૦	૨.૭૪	-	૦.૨૧	૧૪૨.૭૮	૧૪૨.૭૮
આરઓયુ - મકાન	૧૦.૬૭	૦.૪૯	૦.૨૭	૧૦.૯૫	૨.૩૪	૧.૬૭	-	૦.૨૭	૭.૧૬	૮.૩૩
પ્લાન્ટ અને સાધનો	૩૧.૩૦	-	-	૩૧.૩૦	૧.૭૮	૨.૦૮	-	-	૨૭.૫૧	૨૮.૫૧
વાહનો	૧૨.૪૭	૨૬.૨૦	૧૨.૪૭	૨૬.૨૧	૭.૧૨	૮.૭૩	-	૧૨.૪૭	૨૨.૮૩	૫.૩૫
કુલ	૨૦૩.૪૨	૨૮.૧૧	૧૨.૯૫	૨૧૮.૫૮	૧૭.૪૫	૧૫.૨૨	-	૧૨.૯૫	૧૮૮.૬૬	૧૮૫.૯૭

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	કુંબ ઘટક				ઘસારો, અવશ્ય અને માંડવાળ				ચોખ્ખો ઘટક	
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ દરમિયાન વધારો#	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે દર	ખામી	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ
આરઓયુ - જમીન	૬૧.૪૦	૮૭.૫૮	-	૧૪૮.૯૮	૩.૩૪	૨.૮૫	-	-	૧૪૨.૭૮	૫૮.૦૬
આરઓયુ - મકાન	૩.૨૩	૭.૪૪	-	૧૦.૬૭	૦.૫૭	૧.૭૭	-	-	૮.૩૩	૨.૬૬
પ્લાન્ટ અને સાધનો	-	૩૧.૩૦	-	૩૧.૩૦	-	૧.૭૮	-	-	૨૮.૫૧	-
વાહનો	-	૧૨.૪૭	-	૧૨.૪૭	-	૭.૧૨	-	-	૫.૩૫	-
કુલ	૬૪.૬૩	૧૩૮.૭૯	-	૨૦૩.૪૨	૩.૯૧	૧૩.૫૩	-	-	૧૮૫.૯૭	૬૦.૭૨

#ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ ભાડાપટ્ટામાં સંક્રમણ પર ૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯નાં રોજ અસ્કયામતોનો અધિકાર

નોંધ

- સંયુક્ત સાહસો દ્વારા કરવામાં આવતો સંશોધન અને વિકાસ ખર્ચ આઈસીએઆઈ દ્વારા જારી કરવામાં આવેલ તેલ અને ગેસ ઉત્પાદક પ્રવૃત્તિઓના હિસાબ (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ) પર માગદર્શન નોંધની જરૂરિયાત મુજબ ચાલુ મૂકી કામો મૂર્ત અને અમૂર્ત અસ્કયામતોમાં વિભાજીત કરવામાં આવી છે. જે ભારતના ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ ૧૦૬ દ્વારા સંશોધન અને ખનીજ સંશોધનોનો વિકાસ સાથે વાંચેલ છે.
- પેટા કંપનીની બાબતમાં - જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ : જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ (જીપીપીસી)એ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૨૦૧૮ દરમિયાન ૭૦૨ મેગાવોટનો પાવર પ્લાન્ટનો નોંધપાત્ર ભાગ મૂકી કાર્યો હતો અને જીયુવીએનએલ સાથેના પાવર પરચેઝ એગ્રીમેન્ટ (પીપીએ)ની શરતો અનુસાર કોમર્શિયલ ઉત્પાદન કરવા માટે તૈયાર હતા. વધુમાં જણાવવાનું કે ઈપીસી કોન્ટ્રાક્ટ હેઠળનું કાર્ય હજી સમાપ્ત નથી થયું અને જીપીપીસીએ, ભારત હેવી ઈલેક્ટ્રિકલ્સ લિમિટેડ (બીએચઈએલ)ને પ્રોવિઝનલ એક્સેપ્ટેન્સ સર્ટિફિકેટ (પીએસી) જારી કર્યું નથી. બીએચઈએલ સાથેના ઈપીસી કરાર અંતર્ગત કરારના અમલમાં વિલંબના સંબંધમાં પ્રવાહિત નુકસાનની ચોક્કસ રકમની વસૂલી અને સ્કેટનીકરણની અનિશ્ચિતતાઓને ધ્યાનમાં રાખીને પ્રવાહિત ક્ષતિગ્રસ્તતા સહિત કે જે પરફોર્મન્સ એક્સેપ્ટેન્સ સર્ટિફિકેટ ઉપર ઉભું થઈ શકે) બીએચઈએલ દ્વારા પીએસી અને પરફોર્મન્સ ગેરંટી ટેસ્ટ બાદ ઈપીસી કરાર હેઠળ પ્રવાહિત ક્ષતિગ્રસ્તતાના સંબંધમાં ધ્યાનમાં લેવા માટે મેનેજમેન્ટે નિર્ણય કર્યો.
- ૮મી જુલાઈ, ૨૦૨૦ના રોજ કંપનીના પ મેગાવોટના સોલાર પ્લાન્ટના સ્વીચ યાર્ડ અને કંટ્રોલ રૂમ ખાતે એક મોટી આગ ફાટી નીકળી, જેમાં કેક્ટરીનું મકાન નાશ પામ્યું. કંપનીએ લેન્કો સાથે એક કરાર કર્યો હતો, જેના દ્વારા લેન્કોએ સોલાર પ્લાન્ટ ખાતે થયેલા કોઈ પણ નુકસાન માટે કંપનીને ક્ષતિપૂર્તિ કરી હતી. તદ્દનુસાર, મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણમાંથી મકાનની રીટર્ન ડાઉન મૂલ્યને દૂર કરવામાં આવ્યું અને તેને લગતી ખોટને લેન્કો ખાતે ઉધારવામાં આવી હતી. પ્લાન્ટને આંશિક રીતે ૭મી એપ્રિલ, ૨૦૨૧ના રોજ રીકમિશન કરવામાં આવ્યો હતો અને ૧૭મી એપ્રિલ, ૨૦૨૧થી સમગ્ર પ્લાન્ટ કાર્યરત થયો અને ઉત્પાદન માટે ઉપલબ્ધ થયો.



ગ. ૭૦૨ મેગાવોટના પીપાવાવ પ્રોજેક્ટ માટે ગુજરાત પાવર કોર્પોરેશન લિમિટેડ (જીપીસીએલ) દ્વારા જમીન પ્રદાન કરવામાં આવી છે અને જેમાં ૧૧૪.૪૪ હેક્ટર જમીન અધિગ્રહણ કરેલી જમીન છે અને ૧૧.૨૮ હેક્ટર જમીન સરકારી જમીન છે. અધિગ્રહણ કરેલી જમીન જીપીપીસીના નામ ઉપર ટ્રાન્સફર થઈ ચુકી છે અને ત્યારબાદ સદર જમીનને કંપનીના ઋણકર્તાઓની તરફેણમાં ગૌરો મુકવામાં આવી હતી. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન, જીપીપીસીએ ૭૦૨ મેગાવોટના પીપાવાવ પ્રોજેક્ટ સાથેના જોડાણમાં પ્રાપ્ત કરેલી ભાડી મુદતી ધિરાણની સંપૂર્ણ ચુકવણી કરી દીધી છે. રેવન્યુ રેકોર્ડ્સ, સબ-રજીસ્ટ્રાર ઓફિસ, તાલુકા: રાજુલા, જિલ્લો: અમરેલીમાં અધિગ્રહણ કરેલી જમીનને મુક્ત કરવાની પ્રક્રિયા ચાલી રહી છે.

વધુમાં જણાવવાનું કે, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, કંપનીના મેનેજમેન્ટ દ્વારા લેવામાં આવેલા નિર્ણય અનુસાર, રેવન્યુ રેકોર્ડ્સ અનુસાર ૧૧.૨૮.૮૪ હેક્ટર સ્ક્વેર મીટર (એચએસએમ) તથા ૦૪.૮૦.૫૨ હેક્ટર સ્ક્વેર મીટર (એચએસએમ)ની સરકારી જમીન મળીને કુલ સમગ્ર સરકારી જમીન ૧૬.૦૮.૪૬ હેક્ટર સ્ક્વેર મીટર (એચએસએમ)ના સંબંધમાં ડિસ્ટ્રિક્ટ કલેક્ટર, અમરેલી જેવી સક્ષમ ઓથોરિટી દ્વારા ગુજરાત સરકારને એક વિનંતી કરવામાં આવી છે, જે જીપીપીસીના ૭૦૨ મેગાવોટ સીસીપીપી પરિસરની અંદર આવેલી છે, જેના દ્વારા કંપની દ્વારા એવો પ્રસ્તાવ કરવામાં આવ્યો છે કે :

૧. ૦૨.૦૫.૮૮ એચએસએમ સરકારી જમીન સમર્પિત કરવી, જે જીપીપીસી દ્વારા કરવી જરૂરી નથી,
 ૨. જીપીપીસી અધિગ્રહણ કરેલી જમીનને સમકક્ષ ૦૫.૭૬.૬૬ એચએસએમ સરકારી જમીનની અદલાબદલી કરવી અને
 ૩. ૦૮.૨૬.૮૨ એચએસએમ સરકારી જમીનને ૮૮ વર્ષના લાંબી અવધિના ભાડાપટે પ્રાપ્ત કરવા માટે સરકારની મંજૂરી મેળવવી.
- હાલમાં, જીપીપીસીનો ઉપરોક્ત ઉલ્લેખિત પ્રસ્તાવ ગુજરાત સરકારની વિચારણા હેઠળ છે અને મામલામાં કંપની ફોલો-અપ ચાલુ રાખે છે.

ધ. અસ્કયામતો, પીપાવાવ, અમરેલી ખાતે આવેલો ૭૦૨ મેગાવોટનો સંયુક્ત સાયકલ પાવર પ્લાન્ટનો પ્રારંભ પાવર (વીજળી) પેદા કરવા માટે કરવામાં આવી છે. વર્તમાનમાં કંપની, પાવર પરચેઝ એગ્રીમેન્ટ (પીપીએ) અનુસાર પાવર પેદા કરે છે અને તેનો અમલ જીયુવીએલ સાથે કરવામાં આવે છે. તેમ છતાં, આ સમયે અસ્કયામતોમાંથી વીજળી પેદા કરનાર એકમાત્ર પ્રાપ્તિકર્તા છે. ભવિષ્યમાં અન્ય ગ્રાહકો માટે અસ્કયામતોનો ઉપયોગ કરવાનો કંપની અધિકાર ધરાવે છે.

વ્યવસ્થાના ઉપરોક્ત પાસાંઓ ઉપર પ્રકાશ પાડતાં કંપનીએ નિર્ધારિત કરતાં પરિમાણોનું પરીક્ષણ કર્યું કે, ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ ૧૭-લીઝના સંબંધમાં આ કરારમાં સમાવેશ થાય છે કે કેમ. પરિશિષ્ટ-સી અનુસાર, અહીં બે માપદંડ છે અને ભાડાની વ્યવસ્થા માટે તે પરિપૂર્ણ કરવા જરૂરી છે: પાવર પરચેઝ એગ્રીમેન્ટ, આર્ટિકલ્સ ઓફ એસોસિએશન, પ્રમોટર્સ સાથેનો તેનો સંબંધ અને ગુજરાત સરકારના પ્રકાશમાં, કંપનીએ એ તારણ કાઢ્યું કે, કરાર લીઝના નિર્ધારણ માટેના માપદંડને પરિપૂર્ણ કરતો નથી અને તદ્દનુસાર પીપીઈ તરીકે વર્ગીકૃત કરે છે.

ઈન્ડ એ. એસ. ૧૧૬ લીઝના ટ્રાન્ઝીશન ઉપર કંપનીએ પરિશિષ્ટ-સીના પેરા સીઉમાં વ્યવહારિક હિત લાગુ કરવાનું પસંદ કર્યું છે, જેમાં જણાવવામાં આવ્યું છે કે, કંપનીએ પુનઃમૂલ્યાંકન કરવું જરૂરી નથી, પણ તે એક કરાર હોય અથવા પ્રારંભિક કામગીરીની તારીખે લીઝ સમાવિષ્ટ હોય. કંપનીએ ફક્ત એવા કરારો ઉપર જ ઈન્ડ એ. એસ. ૧૧૬ લાગુ કર્યા છે, જે પહેલેથી ઈન્ડ એ. એસ. ૧૧૭ હેઠળ લીઝ તરીકે ઓળખાયેલા હતા. પરિણામે, ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૧૮ના રોજ અથવા ત્યારબાદ કરવામાં આવેલા કરારો અથવા થયેલા ફેરફારો ઉપર ઈન્ડ એ. એસ. ૧૧૬ લાગુ કરવામાં આવ્યા હતા.

નોંધ ૩
૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ રોકાણ મિલકતો (₹. કરોડમાં)

વિગતો	કુલ ઘટક				ઘસારો, અવધાય અને માંડવાળ				ચોખ્ખો ઘટક	
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ દરમિયાન વધારો	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે દર	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
જમીન અને મકાન*	૧.૫૬	૦.૦૦	-	૧.૫૬	૦.૦૫	૦.૦૩	-	૦.૦૮	૧.૪૮	૧.૫૧
કુલ રોકાણ મિલકતો	૧.૫૬	-	-	૧.૫૬	૦.૦૫	૦.૦૩	-	૦.૦૮	૧.૪૮	૧.૫૧

૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ રોકાણ મિલકતો (₹. કરોડમાં)

વિગતો	કુલ ઘટક				ઘસારો, અવધાય અને માંડવાળ				ચોખ્ખો ઘટક	
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ દરમિયાન વધારો	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે દર	નિકાલ/ સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ
જમીન અને મકાન*	૧.૫૬	-	-	૧.૫૬	૦.૦૪	૦.૦૧	-	૦.૦૫	૧.૫૧	૧.૫૨
કુલ રોકાણ મિલકતો	૧.૫૬	-	-	૧.૫૬	૦.૦૪	૦.૦૧	-	૦.૦૫	૧.૫૧	૧.૫૨

*ઘસારો ન થઈ શકે તેવી ₹. ૧.૪૫ કરોડ(અ.વ. ₹. ૧.૪૫ કરોડ)ની જમીનનો સમાવેશ થાય છે.

નોંધ

ક. આપસી સહમતિથી વિવિધ ભાડાપટ્ટા ટર્મ માટે અસ્કયમાતો ભાડાપટ્ટા ઉપર આપેલ છે. સ્વીકૃત નોટીસ મુદ્દત પ્રમાણે ભાડાપટ્ટા રદબાતલ થવા પ્રાપ્ત છે.

ખ. નફા નુકશાન ખાતા માટે રોકાણ મિલકત તરીકે:

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના પૂરા થતાં સમયગાળા માટે		૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના પૂરા થતાં સમયગાળા માટે	
	ભાડા આવક	૦.૨૦	૦.૨૦	-
મિલકતો કે જેમાંથી ભાડાની આવક મેળવી શકાય તેવા સીધા કામગીરી ખર્ચ	-	-	-	-
મિલકતો કે જેમાંથી ભાડાની આવક મેળવી ન શકાય તેવા સીધા કામગીરી ખર્ચ	૦.૨૦	૦.૨૦	૦.૨૦	૦.૨૦
ઘસારા પહેલા રોકાણ મિલકતોમાંથી નફો	(૦.૦૩)	(૦.૦૩)	(૦.૦૧)	(૦.૦૧)
ઘસારો	૦.૧૭	૦.૧૭	૦.૧૮	૦.૧૮
રોકાણ મિલકતોમાંથી નફો	૦.૨૦	૦.૨૦	૦.૧૮	૦.૧૮

ગ. કરારગત જવાબદારીઓ :

રોકાણ મિલકતની ખરીદી, બાંધકામ અથવા વિકસિત કરવા અથવા તેની મરમમત, જાળવણી અને સુધારણા માટેની કરારગત જવાબદારીઓના પ્રક્ટીકરણો માટે નોંધ-૩પનો સંદર્ભ લેવો.

ઘ. ભાડા કરારો : નિર્ધારિત કરેલા નોટિસના સમયગાળાના સંબંધમાં કાર્યાત્મક ભાડા કરારો રદ થવાને પાત્ર છે. ન્યુનતમ ભાડા ચુકવણીઓ બાબતે ભાડે લેનાર પાસેથી તદ્દનુસાર કોઈ વચનબદ્ધતા મેળવવામાં આવી નથી અને આમ મેનેજમેન્ટનો મત એવો છે કે ભવિષ્યમાં સ્વીકારવાપાત્ર ન્યુનતમ ભાડાના ચુકવણીઓનો અંદાજ અલ્પવહારિક છે.

ચ. વાજબી કિંમત

સંચાલક મંડળે ઈન્ડિયન એકાઉન્ટીંગ સ્ટાન્ડર્ડ ૧૧૩ ના નિયમના આધારે રોકાણ મિલકતો માટે મૂળ કિંમત નક્કી કરેલ છે. પરિણામે, વાજબી મૂલ્ય અસ્કયામતો વહન કિંમત કરતા નોંધપાત્ર રીતે અલગ ન હોવાનું નક્કી કરવામાં આવ્યું હતું.

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ (એકત્રીકરણ) ના સંદર્ભમાં
રોકાણ મિલ્કતો ની મૂળ કિંમત:

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ		૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે દર	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે દર
રોકાણ મિલ્કતો	૧૮૬.૧૪	-	૩.૨૦	૨.૪૦
કુલ	૧૮૬.૧૪	-	૩.૨૦	૨.૪૦

દર ત્રણ વર્ષે એક વખત શુપ તેમની રોકાણ મિલકતો માટે સ્વતંત્ર મૂલ્યાંકનો પ્રાપ્ત કરે છે. સમકક્ષ મિલકતો માટે વાજબી મૂલ્યનો ઉત્તમ પુરાવો એ સક્રિય બજારની વર્તમાન કિંમતો છે. જ્યાં આવી માહિતીઓ ઉપલબ્ધ નથી હોતી, શુપ, નીચે મુજબના વિભિન્ન સ્ત્રોતોમાંથી માહિતી મેળવે છે:

૧. અલગ-અલગ પ્રકારની મિલકતો માટે સક્રિય બજારમાં વર્તમાન કિંમતો અથવા ઓછા સક્રિય બજારમાં સમકક્ષ મિલકતોની તાજેતરની કિંમતોના આવા તફાવતને સમાયોજિત કરવામાં આવે છે.
 ૨. ભાવિ રોકડ પ્રવાહોના વાજબી અંદાજોના આધારે રોકડ પ્રવાહના અનુમાનો
 ૩. મિલકતોની અંદાજિત કુલ બજાર આવકના આધારે મૂકી કુલ આવકના અંદાજો તેમજ બજાર પુરાવાના વિશ્લેષણમાંથી પ્રાપ્ત થયેલ મૂકી કુલ દર
- સ્વતંત્ર મૂલ્યાંકનકર્તાના મૂલ્યાંકન પ્રમાણપત્રના આધારે રોકાણ મિલકતોના વાજબી મૂલ્યોનું નિર્ધારણ કરવામાં આવે છે. મુખ્ય પરિબલોમાં ભાડા વૃદ્ધિ દર, જંગી મૂલ્ય માર્ગદર્શિકા અને તુલનાત્મક વિનિમયોના આધારે વેચાણ તુલનાત્મક અભિગમ તથા ઈન્સ્ટ્રી ડેટાનો ઉપયોગ કરવામાં આવે છે. રોકાણ મિલકતો માટેના દરેક પરિણામલક્ષી વાજબી મૂલ્યમાં સ્તર-૩નો સમાવેશ થાય છે.

નોંધ - ૪

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ એકત્રીકરણ પર ગુડવીલ

વિગતો	કુલ ઘટક			ઘસારો, અવશ્ય અને માંડવાળ			ચોખ્ખો ઘટક		
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે દર	નિકાલ/સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે દર	નિકાલ/સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
એકત્રીકરણ પર ગુડવીલ	૧૮૬.૧૪	-	-	૧૮૬.૧૪	-	-	-	૧૮૬.૧૪	૧૮૬.૧૪
એકત્રીકરણ પર કુલ ગુડવીલ	૧૮૬.૧૪	-	-	૧૮૬.૧૪	-	-	-	૧૮૬.૧૪	૧૮૬.૧૪

૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ અન્ય અમૂર્ત અસ્કયામતો

વિગતો	કુલ ઘટક			ઘસારો, અવશ્ય અને માંડવાળ			ચોખ્ખો ઘટક		
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે દર	નિકાલ/સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે દર	નિકાલ/સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
રાઈટ ઓફ મુજ/રાઈટ ઓફ વે**	૫૨૫.૫૪	૪૨.૫૪	-	૫૬૮.૦૮	૫૫.૩૩	૧૪.૧૭	(૦.૧૨)	૪૮૮.૭૦	૪૭૦.૨૧
સોફ્ટવેર	૧૦૩.૩૬	૭.૬૦	(૦.૧૫)	૧૧૦.૮૦	૭૪.૧૬	૮.૫૦	૦.૦૨	૮૩.૬૭	૨૮.૧૮
કુલ અમૂર્ત અસ્કયામતો	૬૨૮.૯૦	૫૦.૧૩	(૦.૧૫)	૬૭૮.૮૭	૧૨૯.૪૯	૨૩.૬૬	(૦.૧૦)	૫૨૫.૯૪	૪૯૮.૪૦
અમૂર્ત અસ્કયામતો વિકાસ હેઠળની સંશોધન અને વિકાસ								૧૮૬.૩૮	૧૮૦.૬૦
સોફ્ટવેર								૦.૩૬	૧.૨૦
કુલ વિકાસ હેઠળની અમૂર્ત અસ્કયામતો								૧૮૬.૭૪	૧૮૧.૮૦

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ એકત્રીકરણ પર ગુડવીલ (₹. કરોડમાં)

વિગતો	કુલ ઘટક			ઘસારો, અવશ્ય અને માંડવાળ			ચોખ્ખો ઘટક		
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે દર	નિકાલ/સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે દર	નિકાલ/સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ
એકત્રીકરણ પર ગુડવીલ	૧૮૬.૧૪	-	-	૧૮૬.૧૪	-	-	-	૧૮૬.૧૪	૧૮૬.૧૪
કુલ એકત્રીકરણ પર ગુડવીલ	૧૮૬.૧૪	-	-	૧૮૬.૧૪	-	-	-	૧૮૬.૧૪	૧૮૬.૧૪

૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ અન્ય અમૂર્ત અસ્કયામતો (₹. કરોડમાં)

વિગતો	કુલ ઘટક			ઘસારો, અવશ્ય અને માંડવાળ			ચોખ્ખો ઘટક		
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે દર	નિકાલ/સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	વર્ષ માટે દર	નિકાલ/સમાયોજનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ
રાઈટ ઓફ યુઝ/રાઈટ ઓફ વે**	૪૮૪.૬૨	૪૧.૩૮	(૦.૪૬)	૫૨૫.૫૪	૪૨.૪૫	૧૨.૮૮	-	૪૭૦.૨૧	૪૪૨.૧૭
સોફ્ટવેર	૧૧૦.૧૨	૪.૧૬	(૧૦.૮૨)	૧૦૩.૩૬	૭૬.૧૩	૮.૮૦	(૧૦.૭૬)	૭૪.૧૬	૩૩.૮૮
કુલ અન્ય અમૂર્ત અસ્કયામતો	૫૯૪.૭૪	૪૫.૫૪	(૧૧.૩૮)	૬૨૮.૯૦	૧૧૮.૫૮	૨૧.૬૭	(૧૦.૭૬)	૪૯૮.૪૦	૪૭૬.૧૬
કુલ વિકાસ હેઠળની અમૂર્ત અસ્કયામતો									
સંશોધન અને વિકાસ*									
સોફ્ટવેર								૧૮૦.૬૦	૪૮૨.૮૧
કુલ વિકાસ હેઠળની અમૂર્ત અસ્કયામતો								૧૮૦.૬૦	૪૮૨.૮૧
* નાણાંકીય વર્ષ ૧૯-૨૦ દરમિયાન, કંપનીએ ક્ષતિ તરીકે ₹.૨૮૧.૮૪ કરોડની જોગવાઈ કરી છે. જુઓ નોંધ નં. ૩૨(અ)								૧૨૦	૪૮૩.૪૨

નોંધ

પેટા કંપની ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ (એકત્રિત) નાં બાબત

ક. રાઈટ ઓફ યુઝ (આર.ઓ.યુ.)

શુપમાં અંડરગ્રાઉન્ડ પાઈપલાઈન અને તેની જાળવણી કરવાનો 'રાઈટ ઓફ યુઝ' (હવેથી આનો ઉલ્લેખ 'આરઓયુ' તરીકે કરવામાં આવશે) ધરાવે છે અને ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ, જે પ્રાપ્ત કર્યું છે તેનો ઉપયોગ કરવાનો અધિકાર ધરાવે છે. કાયદા અનુસાર કાનૂની પ્રક્રિયા દ્વારા આર.ઓ.યુ.ની પ્રાપ્તિનું સંચાલન કરવામાં આવે છે. શુપ સક્ષમતા દ્વારા કરવામાં આવેલા નિર્ણય અનુસાર આર.ઓ.યુ.નું વળતર / અવેજની ચુકવણી કરી છે અને શુપ દ્વારા અધિકૃત થયેલ કોઈ પણ વ્યક્તિ કોઈ પણ જરૂરી કાર્ય કરવા માટે અથવા પાઈપલાઈન બિછાવવાના હેતુ માટેનું કાર્ય કરવા માટે પ્રવેશ કરવા માટેનો અનિયંત્રિત અધિકાર ધરાવે છે. અમૂર્ત અસ્કયામત સૂચિમાં 'રાઈટ ઓફ યુઝ' તરીકે આર.ઓ.યુ.ની પ્રાપ્તિ માટે કરવામાં આવેલ ખર્ચને શુપ જાહેર કર્યો છે. આર.ઓ.યુ. એક અનિશ્ચિત આવરદા ધરાવે છે અને આમ તે અમૂર્ત નથી. તેમ છતાં તેનું વાર્ષિક ક્ષતિગ્રસ્તતા માટે પરીક્ષણ કરવામાં આવે છે.

** ₹. ૧૧૬.૨૬ કરોડની આર.ઓ.યુ. (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦, ₹. ૧૧૨.૧૪ કરોડ)નો સમાવેશ.

ખ. રાઈટ ઓફ વે (આરઓડબ્લ્યુ):

રાઈટ ઓફ વે (આર.ઓ.ડબ્લ્યુ), ૩૦ વર્ષોથી સીધી રેખાની પદ્ધતિથી અમલીકૃત છે, જે અસંગતરૂપે જોડાયેલ છે અને ગેસ ટ્રાન્સમિશન પાઈપલાઈન્સની ઉપયોગિતા આવરદા ઉપર આધારિત છે.

નોંધ- ૫
પેટા કંપની અને ઈક્વિટી એકાઉન્ટેડ ઈન્વીસ્ટીઝમાં રોકાણકારો
(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
ઈક્વિટી એકાઉન્ટેડ રોકાણકારોનું બિનફાળવાયેલ ઈક્વિટી શેરમાં રોકાણો		
૨૭૮,૬૪૭,૪૨૬ (૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૦ : ૨૭૮,૬૪૭,૪૨૬)		
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડનાં ₹. ૧૦નો એક એવા પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલા ઈક્વિટી શેર સાબરમતી ગેસ લિમિટેડનાં ₹. ૧૦નો એક એવા ૯,૯૮૭,૪૦૦ પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલા ઈક્વિટી શેર (૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ : ૯,૯૮૭,૪૦૦)	૩૩૮.૯૦	૨૮૫.૭૨
એલ્કોક એશડાઉન (ગુજરાત) લિમિટેડનાં ₹. ૧૦નો એક એવા ૧૧,૫૦૦,૦૦૦ પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલા ઈક્વિટી શેર (૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ : ૧૧,૫૦૦,૦૦૦)	૪૦૬.૭૨	૨૯૮.૭૬
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડનાં ₹. ૧૦નો એક એવા ૮૨,૭૮,૫૦,૦૬૦ પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલા ઈક્વિટી શેર (૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ : ૪૮,૯૮,૫૦,૦૬૦)	-	-
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડનાં ₹. ૧૦નો એક એવા ૩૦,૨૬,૪૦,૦૦૦ પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલા ઈક્વિટી શેર (૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ : ૨૫,૫૮,૪૦,૦૦૦)	૮૦૬.૫૩	૪૫૯.૯૯
ઈક્વિટી એકાઉન્ટેડ રોકાણકારોનાં બિનફાળવાયેલ ઈક્વિટી શેરમાં કુલ રોકાણો	૨૫૦.૩૯	૨૩૭.૩૭
	૧,૮૦૨.૫૪	૧,૨૮૧.૮૩

નોંધ

- ક. ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડમાં શુપના હોલ્ડિંગની ટકાવારી નાણાકીય વર્ષ-૨૦૧૮-૧૯માં ૩૨.૫૯%ની સામે ૫૩.૭૦% સુધી વધી છે. જીએસપીસી, જીએસઈજીના બહુમતી શેર્સ ધારણ કરે છે, પરંતુ બહુમતી મતદાનની સત્તા ધરાવતી નથી અને આમ, જીએસઈજી હજી પણ એક સહયોગી શુપ છે અને જીએસપીસીની પેટા કંપની નથી. નાણાકીય વર્ષ-૨૦૧૮-૧૯ દરમિયાન જીએસપીસી દ્વારા પ્રાપ્ત કરવામાં આવેલા આવા વધારાના ઈક્વિટી શેર્સ ઉપર મતદાનના અધિકારો ચાલી રહેલા મુકદ્દમાઓના સંબંધમાં પ્રતિબંધિત છે. કંપનીએ એક્ટ, ૨૦૧૩ની કલમ-૨ (૮૭) હેઠળ પેટાકંપનીની વ્યાખ્યામાં કુલ મતદાન અધિકારના અડધાથી વધુ કવાયત અથવા નિયંત્રણ જરૂરી છે. જીએસપીસીએ એનસીએલટી, અમદાવાદને બાંધકામ આપી છે કે, તે આવા શેર્સના સંબંધમાં મતદાનના અધિકારોની કવાયત કરશે નહીં કારણકે કિપ્કો દ્વારા દાખલ કરવામાં આવેલી પીટીશન નં. ૫૧/૨૦૧૮ની અનિર્ણિતતા દરમિયાન શેર્સના રાઈટ ઈશ્યુ માટે સદર પ્રસ્તાવ અનુસાર જીએસપીસીને શેર્સ ફાળવવામાં આવ્યા છે અને આ બાબતને જોતાં એનસીએલટીએ ₹.૬૧.૪૭ કરોડના શેર અરજીના નાણાંની સામે ફાળવણીને સ્થગિત કરવાનો હુકમ કર્યો છે. મામલો એનસીએલટી સમક્ષ હજી પણ અનિર્ણિત છે.
- ખ. શુપે ₹.૧૧.૫૦ કરોડની રકમનું રોકાણ અલકોક એશડાઉન (ગુજરાત) લિ.ના શેર્સમાં કર્યું હતું. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ માટે કંપનીના ઓડિટ કરેલાં નાણાકીય અહેવાલ અનુસાર, કંપનીની સંચિત ખોટ તેના નવા મૂલ્ય સુધી વધી ગઈ. આમ, એ.એસ. ૧૩ “રોકાણ માટે હિસાબ” અનુસાર, રોકાણના મૂલ્ય માં ઘટાડાને કાયમી તરીકે ધ્યાનમાં લેતાં ₹. ૧૧.૫૦ કરોડ માટે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૨-૧૩માં રોકાણમાં મૂલ્યના ઘટાડા માટે સંપૂર્ણ જોગવાઈ પ્રદાન કરવામાં આવી છે. વધુમાં, નેશનલ કંપની લો ટ્રિબ્યુનલે (અમદાવાદ) ૮ માર્ચ, ૨૦૨૧ના તેના આદેશ દ્વારા, આલ્કોક એશડાઉન (ગુજરાત) લિમિટેડની કોર્પોરેટ નાદારી રીઝોલ્યુશન પ્રક્રિયા શરૂ કરવા માટે ઈન્સોલ્વન્સી રિઝોલ્યુશન પ્રોફેશનલની નિમણૂક કરી.

નોંધ- ૬
અન્ય રોકાણો
(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન-વર્તમાન		
ક. અન્ય કંપનીઓના નોંધાયેલા ઈક્વિટી શેરોમાં રોકાણો (ઓસીઆઈ દ્વારા વ્યાજબી કિંમતે મપાયેલ)		
૩,૬૯૭,૦૦૦ (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ : ૩,૬૯૭,૦૦૦) ગુજરાત ઈન્ડસ્ટ્રીઝ પાવર કંપની લિમિટેડ		
₹. ૧૦ નો એક એવા પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલા ઈક્વિટી શેર	૨૮.૦૦	૧૮.૪૫

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
ખ. અન્ય કંપનીઓના બિન-નોંધાયેલા ઈકવીટી શેરોમાં રોકાણો (ઓસીઆઈ દ્વારા વ્યાજબી કિંમતે મપાયેલ)		
૩૬,૪૩૦,૦૦૦ (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦; ૩૬,૪૩૦,૦૦૦) જીએસપીસી એલએનજી લિ. નો ₹.૧૦ નો એક એવા પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલા ઈક્વિટી શેર	૫૦.૮૨	૮૨.૧૦
૨૮,૦૦૪,૦૩૩ (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦: ૨૮,૦૦૪,૦૩૩) ઓએનજીસી પેટ્રો એડીશન લિમિટેડના ₹.૧૦ એક એવા ઈક્વિટી શેર	૨૯.૦૦	૨૯.૦૦
૮૬,૬૦૩,૧૭૫ (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦: ₹. ૮૬,૬૦૩,૧૭૫) સ્વાન એલએનજી પ્રા.લિમિટેડના ₹.૧૦ નો એક એવા ઈક્વિટી શેર	૮૬.૬૦	૮૬.૬૦
૨૦૦ (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦: ૨૦૦) કાલુપુર કો. ઓપરેટીવ કોર્મશિયલ બેંક લિમિટેડ ના ₹.૨૫ નો એક એવા ઈક્વિટી શેર દરેકની રકમ ₹.૫૦૦૦/- છે.	-	-
કુલ બિનવર્તમાન અન્ય રોકાણો	૧૮૪.૪૨	૨૧૬.૧૬
નોંધાયેલા રોકાણોનું એકંદર મૂલ્ય	૨૮.૦૦	૧૮.૪૫
નોંધાયેલા રોકાણોનું બજાર મૂલ્ય	૨૮.૦૦	૧૮.૪૫
અવતરણ વિનાના રોકાણોનું એકંદર મૂલ્ય	૧૬૬.૪૨	૧૯૭.૭૧

નોંધ

ક. ધારિત મૂલ્યોએ કરેલ રોકાણો માટે તેના વાજબી મૂલ્યોનો નિર્ણય કરવા માટે નોંધ ૪૦નો સંદર્ભ લેવો અને અન્ય વ્યાપક આવક (એફવીટીઓસીઆઈ) દ્વારા રોકાણોનું માપન વાજબી મૂલ્ય તરીકે કરવામાં આવે છે.

નોંધ ૭

ધિરાણ

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિનવર્તમાન (માંડવાળ કિંમતે માપેલ)		
કર્મચારીઓને ધિરાણ અને પેશગી		
સારી ગણાય તેવી - તારણવાળી	૧૩.૮૧	૧૫.૯૭
સારી ગણાય તેવી - તારણવિનાની	૩.૫૧	૧.૫૩
બાંહેધરી થાપણો**		
સારી ગણાય તેવી - તારણવિનાની	૭૮.૬૦	૭૫.૧૮
શંકાસ્પદ ગણાય તેવી - તારણવિનાની - ક્ષતિગ્રસ્ત કેડિટ	૧૩.૩૮	૧૩.૬૨
બાદ : કેડિટની નબળી જોગવાઈ	(૧૩.૩૮)	(૧૩.૬૨)
સંબંધિત પક્ષકારોનાં ધિરાણ અને પેશગી, સારી ગણાય તેવી	૦.૦૨	-
કુલ બિન વર્તમાન ધિરાણ	૯૫.૯૪	૯૨.૬૮
વર્તમાન (માંડવાળ કિંમતે માપેલ)		
કર્મચારીઓને ધિરાણ અને પેશગી		
સારી ગણાય તેવી - તારણવાળી	૧.૨૫	૧.૧૦
સારી ગણાય તેવી - તારણવિનાની	૨.૦૭	૧.૮૭
સંબંધિત પક્ષકારોને ધિરાણ અને પેશગી		
સારી ગણાય તેવી - તારણવાળી	૪.૫૨	૦.૫૭
સંબંધિત પક્ષકારોને ધિરાણ અને પેશગી સારી ગણાય તેવી- તારણ વિનાની*	૪૭.૯૮	૪૮.૦૬
બંહેધરી થાપણ (સારી ગણાય તેવી - તારણ વિનાની)	૦.૦૬	૦.૧૭
કુલ વર્તમાન ધિરાણ	૫૫.૮૮	૫૧.૭૭

* જુઓ નોંધ ૩૯

** સિક્યોરીટી ડિપોઝીટ

જૂથે, તેમના નામ અને કસ્ટડીમાં રાખવામાં આવનાર વિવિધ પ્રોજેક્ટ સત્તાવાળાઓને ફિક્સ ડિપોઝીટના રૂપમાં રિફંડપાત્ર સિક્યોરીટી ડિપોઝીટ આપી છે. કામ સંતોષકાર રીતે પૂર્ણ થયા બાદ તે પરત કરવામાં આવશે. એથી જૂથે આ ફિક્સ ડિપોઝીટની રકમ ₹.૩૪.૦૫ કરોડ (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦: ₹.૩૨.૧૯ કરોડ) અને આવી ફિક્સ થાપણો પર ઉપાર્જિત વ્યાજ ₹.૬.૯૯ કરોડ (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦: ₹.૬.૬૧ કરોડ) જ્યાં સુધી તેઓ “સિક્યોરીટી ડિપોઝીટ” તરીકે પ્રોજેક્ટ સત્તાવાળાઓ પાસે કસ્ટડીમાં છે.

નોંધ ૮

અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિનવર્તમાન		
શેર અરજી નાણાંની બાકી ફાળવણી (જુઓ નોંધ ૫ ક)	૬૧.૪૭	૬૧.૪૭
રોકડમાં મવવાપાત્ર પેશગી		
કર્મચારીઓ પાસેથી મળવાપાત્ર (સારી ગણાય તેવી - તારણવાળી)	૧.૩૫	૨.૧૫
કર્મચારીઓ પાસેથી મળવાપાત્ર (તારણ વિનાની - સારી ગણાય તેવી)	૦.૨૫	૦.૨૦
આપેલી બાંહેધરી થાપણ (સારી ગણાય તેવી)	૦.૦૮	૦.૧૩
માર્જન મની થાપણો (બેંક ગેરેંટી/પત્ર અથવા કેડિટ)		
જેમાં ૧૨ મહિનાથી વધુ મૂળ પાકતી મુદ્દત હોય	-	૯.૮૩
કર્મચારીઓની ગ્રેજ્યુઈટી માટે પેશગી	૦.૧૭	૦.૧૨
૧૨ મહિના કરતા વધારે મુળ પાકતી સાથેની થાપણો	૧.૭૩	-
સાઈટ પુનઃસ્થાપના ફંડ-બેંક સાથેની થાપણો ^૬	૭.૦૨	૪.૯૬
અન્ય (તારણ વિનાની- સારી ગણાય તેવી)	-	-
અન્ય મળવાપાત્ર - તારણ વિનાની - સારી ગણાય તેવી- કેડિટ ક્ષતિગ્રસ્ત	૦.૩૬	૦.૩૬
બાદ: જોગવાઈ કેડિટ ક્ષતિગ્રસ્ત	(૦.૩૬)	(૦.૩૬)
કુલ બિન વર્તમાન નાણાંકીય અસ્કયામતો	૭૨.૦૭	૭૮.૮૬
વર્તમાન		
રોકડમાં પેશગીની પુનઃપ્રાપ્તિ (તારણ વિનાની - સારી ગણાય તેવી)	૭૬.૬૫	૮૯.૬૭
બિલ વગરની આવક	૨.૩૪	૩.૮૪
સંયુક્ત વ્યવસ્થાઓ પાસેથી મળવાપાત્ર	૬૧૪.૧૮	૬૭૧.૩૯
રોકડમાં પેશગીની પુનઃપ્રાપ્તિ		
તારણ વિનાની: કેડિટ ક્ષતિગ્રસ્ત	૨૮૦.૦૧	૨૮૦.૦૧
બાદ: ક્ષતિગ્રસ્ત માટે કેડીટ જોગવાઈ	(૨૮૦.૦૧)	(૨૮૦.૦૧)
જીએસએફએસ સાથે આંતર કોર્પોરેટ થાપણો (નિર્ધારિત ભંડોળ)	૨.૮૯	૧૪.૧૦
જીએસએફએસ ઈન્ટર કોર્પોરેટ થાપણો (જીઆઈપીએલનું પોતાનું રોકાણ)	૩૭.૯૩	૩૩.૧૨
ટેલિકોમ વિભાગને પેશગી વિરોધ હેઠળ ચૂકવણી (કુલ)	૪.૩૭	૪.૩૭
આપેલ સિક્યોરીટી ડિપોઝીટ (તારણ વિનાની - સારી ગણાય તેવી)	૦.૨૧	૦.૧૬
કર્મચારીઓ તરફથી મળવાપાત્ર પેશગી (તારણ વાળી - સારી ગણાય તેવી)	૧.૧૦	૧.૧૪
કર્મચારીઓ તરફથી મળવાપાત્ર પેશગી (તારણ વિનાની - સારી ગણાય તેવી)	૦.૧૬	૦.૨૭
૧૨ મહિનાથી વધુની મૂળ પાકતી મુદ્દત સાથે ફિક્સ ડિપોઝીટ	૯.૮૩	-
ડેરીવેટીવ અસ્કયામતો ^૭	-	૦.૧૪
અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો *	૦.૨૭	૦.૦૮
કુલ વર્તમાન નાણાંકીય અસ્કયામતો	૭૪૯.૯૩	૮૧૮.૨૮

* કર્મચારી લાભ યોજના સંબંધિત અસ્કયામતોનો સમાવેશ થાય છે.

ક. આવકવેરા ધારો, ૧૯૫૧ની કલમ-૩૩એબીએ હેઠળ ઉપરોક્ત રકમ બેન્કોમાં જમા કરવામાં આવી અને યોજનામાં નિર્દિષ્ટ હેતુ માટે જ તેને ઉપાડી શકાતી એટલે કે, જીવન, મિલકત અને પર્યાવરણ વગેરેના સંકટોને અટકાવવા માટે પ્લાન ત્યજવા માટે કેન્દ્ર સરકાર સાથે સંમત થયા અનુસાર ઉપકરણો અને ઈન્સ્ટોલેશન્સ દૂર કરવામાં આવ્યા. આ રકમને પ્રતિબંધિત રોકડ તરીકે ગણવામાં આવે છે અને આમ, 'રોકડ અને રોકડ સમકક્ષ' તરીકે ગણવામાં આવતી નથી.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

ખ. ડેરિવેટીવ અસ્કયામતો

જૂથે વ્યાજ દરનાં જોખમ અને વિનિમય દરના જોખમ સામે હેજ કરવા માટે કોસ કરન્સી ઈન્ટરેસ્ટ રેટ સ્વેપમાં પ્રવેશ કર્યો છે. વિગતો માટે જુઓ નોંધ ૪૦.

નોંધ ૯

અન્ય બિન-નાણાંકીય અસ્કયામતો

વિગતો	₹. કરોડમાં	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન-વર્તમાન		
પ્રી-પેઈડ ખર્ચ	૮૮.૮૪	૮૪.૩૪
ગવર્નમેન્ટ ઓથોરીટી સાથે સિલક	૧૪૭.૨૦	૧૩૫.૮૦
મૂડી પેશગી	૮૩.૮૭	૩૫.૭૩
વિરોધ હેઠળ ચૂકવણી	૦.૦૧	૦.૦૧
વિલંબીત કર્મચારી દર	૭.૩૩	૧૦.૬૦
બિન-વર્તમાન અસ્કયામતો*	૧૬૭.૮૦	૧૭૫.૬૪
કુલ બિન-વર્તમાન - બિન નાણાંકીય અસ્કયામતો	૪૮૫.૧૫	૪૪૨.૨૨
વર્તમાન		
પ્રી-પેઈડ ખર્ચ	૪૭.૬૫	૪૩.૨૨
ગવર્નમેન્ટ ઓથોરીટી સોથેની સિલક	૨૨૩.૭૧	૧૩૧.૩૨
વિલંબીત કર્મચારી દર	૫.૪૮	૬.૫૬
વિકેતાઓને પેશગી - તારણ વિનાની સારી ગણાય તેવી	૦.૦૧	૦.૦૧
વિકેતાઓને પેશગી - તારણ વિનાની - કેડિટ ક્ષતિગ્રસ્ત	-	૦.૦૨
ભથ્થા - કેડિટ ક્ષતિગ્રસ્ત	-	(૦.૦૨)
અન્ય વર્તમાન અસ્કયામતો**	૧૪૩.૪૩	૨૮૭.૪૩
કુલ અન્ય વર્તમાન અસ્કયામતો	૪૨૦.૨૮	૪૭૮.૫૪

*લીઝ સમાનતા અસ્કયામતોનો સમાવેશ થાય છે.

**વિરોધ હેઠળ ચૂકવામાં આવેલી રકમનો સમાવેશ થાય છે.

નોંધ ૧૦

માલસૂચિઓ (મૂલ્યાંકન માટે, જુઓ નોંધપાત્ર હિસાબી નીતિ), ઈન-ટ્રાન્ઝીટ

વિગતો	₹. કરોડમાં	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
તૈયાર માલ-કૂડ ઓઈલ	૨.૦૧	૧.૮૪
વેપાર માલ-પ્રવાહી કુદરતી ગેસ	૨૭૨.૧૮	૧૧૫.૪૫
લાઈન પેક ગેસ	૮૪.૩૨	૧૦૩.૩૧
કુદરતી ગેસ વિલંબિત ડિલિવરી (જીઆઈટી)	૭.૮૮	૩.૩૧
સંઘનિત	૧૫.૮૩	૧૪.૩૦
સ્ટોર્સ અને સ્પેર્સ/પ્રોજેક્ટ સામગ્રી (સહિત ₹.૧.૧૫ કરોડ (આ.વ. ₹.શૂન્ય))	૧૧૨.૮૧	૮૪.૮૮
કુલ માલસૂચિઓ	૫૦૫.૨૪	૩૩૩.૨૦

નોંધ ૧૧
મેળવવા પાત્ર વેપાર

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
તારણવાળી, સારી ગણાય તેવી	૧,૨૮૨.૧૦	૭૮૩.૦૪
તારણ વિનાની, સારી ગણાય એવી	૩૮૮.૨૦	૫૮૩.૦૨
શંકાસ્પદ ગણાય તેવા - તારણ વિનાની	૧૮.૧૮	૧૬.૬૦
બાદ:અપેક્ષિત કેડિટ નુકશાન અકારણી ખાતા પર ઘસારો	(૧૮.૧૮)	(૧૬.૬૦)
કુલ મેળવવા પાત્ર વેપાર	૧,૬૮૧.૩૦	૧,૩૬૬.૦૬

નોંધ ૧૨
રોકડ અને રોકડને સમકક્ષ*

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
રોકડ અને રોકડને સમકક્ષ		
બેંકમાં સિલક		
ચાલુ ખાતામાં	૨૦૭.૮૪	૨૮૬.૪૮
૩ મહિના કરતા ઓછા સમયગાળામાં પાકતી બંધ મુદ્દતની થાપણો	૩૫૪.૫૪	૭૫૫.૦૮
ચેક / હાથ પરનાં ડ્રાફ્ટ	-	૨૩.૦૦
હાથ પર રોકડ	૧.૨૦	૦.૪૮
કુલ રોકડ અને રોકડને સમકક્ષ	૫૬૩.૬૮	૧,૦૬૫.૦૫
અન્ય બેંક સિલક		
દાવો નહિ કરાયેલ ડિવિડન્ડ એકાઉન્ટમાં નિર્ધારિત સિલક ^ક	૨.૪૪	૨.૭૮
એસ્કો એકાઉન્ટ	૧.૪૮	૦.૪૨
માર્જન મની ડિપોઝીટ	૧૮૬.૮૮	૧૬૫.૬૨
બાંધી મુદ્દતની થાપણો		
૩ મહિના કરતાં વધુ અને ૧૨ મહિના કરતાં ઓછા સમયગાળામાં**	૧૬૭.૮૮	૨૫૨.૧૮
૧૨ મહિના કરતાં વધુ મૂળ પાકતી સહિત	૦.૦૧	૦.૦૩
કુલ અન્ય બેંક સિલક	૩૬૮.૮૧	૪૨૧.૦૩

*સંદર્ભ નોંધ ૪૦- નાણાંકીય સાધનો, યોગ્ય મૂલ્યો અને જોખમ મૂલ્યાંકન

** ડીએસએ તરીકે ₹. ૪૨.૭૮ કરોડ (અ.વ.ર. ૪૨.૭૮ કરોડ)નો સમાવેશ થાય છે.

ક. ગ્રુપના ઉપયોગ માટે ડિવિડન્ડ એકાઉન્ટ્સનું બેલેન્સ ઉપલબ્ધ નથી અને વણચુકવાયેલ રકમો કે જે ચુકવણી માટે તારીખથી ૭ વર્ષોની મુદત બાદ રોકાણકારોની સલામતી અને શિક્ષણ ફંડમાં જમા કરવામાં આવશે. સમયગાળાના અંતે રોકાણકારોની સલામતી અને શિક્ષણ ફંડમાં જમા કરવા માટે બાકી નથી.

નોંધ ૧૩
ઈક્વિટી શેર મૂડી

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
અધિકૃત શેરમૂડી		
₹.૧નો એક એવા ૧૨૦૦,૦૦,૦૦,૦૦૦ ઈક્વિટી શેર (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦:૧૨૦૦,૦૦,૦૦,૦૦૦)	૧,૨૦૦.૦૦	૧,૨૦૦.૦૦
કુલ	૧,૨૦૦.૦૦	૧,૨૦૦.૦૦

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બહાર પાડેલી, ફાળવેલ અને ભરપાઈ થયેલ શેરમૂડી ₹.૧નો એક એવા ૧૦,૭૫૬,૫૪૦,૨૬૪ ઈક્વિટી શેર (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦:૧૦,૭૫૬,૫૪૦,૨૬૪)	૧,૦૭૫.૬૫	૧,૦૭૫.૬૫
ભંડોળ શેર (પેટા કંપની ધ્વારા ધારિત) ₹.૧નો એક એવા ૨,૦૦,૦૦,૦૦૦ ઈક્વિટી શેર (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦:૨,૦૦,૦૦,૦૦૦)	(૨.૦૦)	(૨.૦૦)
કુલ	<u>૧,૦૭૩.૬૫</u>	<u>૧,૦૭૩.૬૫</u>

અહેવાલ સમયગાળાની શરૂઆત અને અંતે શેરની સમિતિની બાકી

વિગતો	શેરની સંખ્યા	રકમ
		(₹. કરોડમાં)
૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ		
વર્ષની શરૂઆતમાં	૨,૫૭૯,૨૬૨,૯૨૦	૨૫૭.૯૩
ઉમેરો : વર્ષ દરમિયાન બહાર પાડેલ શેર (જુઓ નોંધ નં. ચ))	૮,૧૭૭,૨૭૭,૩૪૪	૮૧૭.૭૨
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	<u>૧૦,૭૫૬,૫૪૦,૨૬૪</u>	<u>૧,૦૭૫.૬૫</u>
૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ		
વર્ષની શરૂઆતમાં	૧૦,૭૫૬,૫૪૦,૨૬૪	૧,૦૭૫.૬૫
ઉમેરો : વર્ષ દરમિયાન બહાર પાડેલ શેર	-	-
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	<u>૧૦,૭૫૬,૫૪૦,૨૬૪</u>	<u>૧,૦૭૫.૬૫</u>

અહેવાલ સમયગાળાની શરૂઆત અને અંતે (સહાયક કંપની દ્વારા રાખવામાં આવેલ) ભંડોળ શેરની સમિતિની બાકી

વિગતો	શેરની સંખ્યા	રકમ
		(₹. કરોડમાં)
૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ		
વર્ષની શરૂઆતમાં	૨૦,૦૦૦,૦૦૦	૨.૦૦
ઉમેરો : વર્ષ દરમિયાન બહાર પાડેલ શેર	-	-
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	<u>૨૦,૦૦૦,૦૦૦</u>	<u>૨.૦૦</u>
૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ		
વર્ષની શરૂઆતમાં	૨૦,૦૦૦,૦૦૦	૨.૦૦
ઉમેરો : વર્ષ દરમિયાન બહાર પાડેલ શેર	-	-
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	<u>૨૦,૦૦૦,૦૦૦</u>	<u>૨.૦૦</u>

કંપનીના ૫% કરતાં વધુ શેર ધારણ કરનાર શેરધારકોની માહિતી

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
ઈક્વિટી શેરની સંખ્યા		
ગર્વમેન્ટ ઓફ ગુજરાત (અંતિમ શાસક કંપની)	૩,૪૮૯,૪૪૯,૬૩૦	૨,૨૪૧,૦૧૦,૧૭૯
ગુજરાત સ્ટેટ ઈન્વેસ્ટમેન્ટ લિમિટેડ (શાસક કંપની)	૬,૨૬૪,૭૮૯,૬૯૪	૭,૫૧૩,૨૨૯,૧૪૫
ગુજરાત સ્ટેટ ફાયનાન્સીયલ સર્વિસ લિમિટેડ	૧૭૦,૦૦૦,૦૦૦	૧૭૦,૦૦૦,૦૦૦

કંપનીના ૫% કરતાં વધુ શેર ધારણ કરનાર શેરધારકોની માહિતી

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
ઈક્વિટી શેરમાં ધારકની ટકાવારી		
ગર્વમેન્ટ ઓફ ગુજરાત (અંતિમ શાસક કંપની)	૩૨.૪૪%	૨૦.૮૩%
ગુજરાત સ્ટેટ ઇન્વેસ્ટમેન્ટ લિમિટેડ (શાસક કંપની)	૫૮.૨૪%	૬૯.૮૫%
ગુજરાત સ્ટેટ ફાયનાન્સીયલ સર્વિસ લિમિટેડ	૧.૫૮%	૧.૫૮%

નોંધો

- કંપનીની નોંધ પ્રમાણે શેરધારકો/સભ્યોની રજીસ્ટર્સ અને શેરધારકો તરફથી લાભદાયી હીત સંબંધી મળેલી બીજી નિવેદનો દ્વારા ઉપરોક્ત શેર ધારણ કાનૂની અને શેરની લાભદાયી માલિકી રજૂ કરે છે.
શરતો/હક્કો - ઈક્વિટી શેર સાથે જોડાયેલી
- કંપની પાસે એક જ પ્રકારના શેર છે જે દરેકની મૂળ કિંમત ₹. ૧ છે. દરેક શેરહોલ્ડર શેરદીઠ એક મત આપવા માટે હકદાર છે.
- તા. ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ ના વર્ષ દરમિયાન શેર દીઠ ₹. શૂન્ય (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦:શૂન્ય;) શેરધારકોને વહેંચણી માટે માન્ય કરેલ.
- કંપની ફંડમાં જવાના પ્રસંગે, બધી પ્રેફરેન્શિયલ રકમ વહેંચ્યા પછી શેરધારકો કંપનીની બાકી રહેલી મિલકતો પ્રાપ્ત કરવાને હકદાર બનશે. શેરધારકોએ ધારણ કરેલા શેરની સંખ્યા પ્રમાણે વહેંચણી કરવામાં આવશે.
- રજૂ કરેલ તારીખથી છેલ્લા ૫ વર્ષ દરમિયાન કંપની દ્વારા બોનસ શેર જારી કરવામાં આવ્યા નથી. આગળ, ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન, કંપનીએ જારી કર્યું.
- ₹. ૫૫૦ કરોડના ફરજિયાત કન્વર્ટિબલ ડિબેન્ચના રૂપાંતરણ સામે ૬૮૬, ૬૪૦, ૬૪૦ પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલ ઈક્વિટી શેર; અને
- ₹. ૬૦૦૦ કરોડ ના નોન કન્વર્ટિબલ ડિબેન્ચરની પતાવટ પર ₹. ૭, ૪૯૦, ૬૩૬, ૭૦૪ પૂર્ણ ભરપાઈ થયેલ ઈક્વિટી શેર (વ્યવસ્થા યોજના દ્વારા)

નોંધ ૧૩(એ)
સાધનો સંપૂર્ણપણે પ્રકૃતિની સમાનતામાં

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
વર્ષની શરૂઆતમાં સિલક	-	૬,૫૫૦.૦૦
બાદ:વર્ષ દરમિયાન ઈક્વિટીમાં તબદીલ (જુઓ નોંધ નં. ૧૩ ચ)	-	(૬,૫૫૦.૦૦)
કુલ	-	-

નોંધ ૧૪
અન્ય ઈક્વિટી

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
મૂડી અનામત	૧૦.૦૧	૧૦.૦૧
એકીકરણ અને વ્યવસ્થા અનામતો	૩૫૮.૦૦	૩૫૮.૦૦
સીક્યોરીટી પ્રીમીયમ	૮,૬૨૭.૦૪	૮,૬૨૬.૪૭
સામાન્ય અનામત	૩,૨૬૧.૭૭	૩,૨૬૧.૭૭
સામાન્ય નિયંત્રણ અને વ્યવસાય સંયોજન પર મૂડી અનામત	(૩,૫૮૪.૭૩)	(૩,૫૮૪.૭૩)
કર્મચારી સ્ટોક ઓપ્શન બાકી(ચોખ્ખી)	-	૦.૩૧
એકાકીકરણ પર સામાન્ય અનામત	૬.૨૧	૬.૨૧
જાળવી રાખેલ કમાણી	(૮,૭૭૫.૨૬)	(૧૦,૮૧૭.૫૮)
વિદેશી ભંડોળ અનુવાદ અનામત	૫૭.૫૪	૬૧.૬૨
અન્ય ઈક્વિટી સાધનો દ્વારા વ્યાપક આવક	૮૦.૫૧	૮૮.૬૪
કુલ અન્ય ઈક્વિટી	૧,૦૩૧.૦૯	(૧,૦૯૯.૨૯)

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
મૂડી અનામતો		
ઉઘડતી સિલક	૧૦.૦૧	૧૦.૦૧
વર્ષ દરમિયાન હલચલ	-	-
કુલ મૂડી અનામત	<u>૧૦.૦૧</u>	<u>૧૦.૦૧</u>

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
એકાકીકરણ પર અનામત		
ઉઘડતી સિલક	૬.૨૧	૬.૨૧
વર્ષ દરમિયાન હલચલ	-	-
એકાકીકરણ પર કુલ મૂડી અનામત	<u>૬.૨૧</u>	<u>૬.૨૧</u>

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
સિક્યુરીટી પ્રીમિયમ		
ઉઘડતી સિલક	૯,૬૨૬.૪૭	૩,૮૯૪.૦૮
ઉમેરો: વર્ષ દરમિયાન વધારો	૦.૫૭	૫,૭૩૨.૮૪
બાદ: વર્ષ દરમિયાન વપરાશ	-	(૦.૫૫)
કુલ સિક્યુરીટી પ્રીમિયમ અનામત	<u>૯,૬૨૭.૦૪</u>	<u>૯,૬૨૬.૪૭</u>

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
સામાન્ય અનામત		
ઉઘડતી સિલક	૩,૨૬૧.૭૭	૩,૨૬૧.૭૭
વર્ષ દરમિયાન હલચલ	-	-
કુલ સામાન્ય અનામત	<u>૩,૨૬૧.૭૭</u>	<u>૩,૨૬૧.૭૭</u>

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
કર્મચારી સ્ટોક ઓપ્શન બાકી (ચોખ્ખી)		
ઉઘડતી સિલક		
ઈએસપીઓ માટે એકંદર વળતર મંજૂર	૧૧.૨૬	૧૧.૨૬
બાદ: વિલંબિત કર્મચારી સ્ટોક વળતર	-	(૦.૫૧)
બાદ: ઈએસપીઓ ક્ષતિગ્રસ્તની ક્વાયલ પર બાંહેધરી પ્રિમિયમમાં સ્થાનાંતરિત	(૭.૭૪)	(૬.૮૪)
બાદ: ઈએસપીઓ ક્ષતિગ્રસ્તા રદ થયેલ	(૩.૫૨)	(૩.૫૧)
કુલ કર્મચારી સ્ટોક ઓપ્શન બાકી (ચોખ્ખી)	<u>-</u>	<u>૦.૩૧</u>

(₹. કરોડમાં)		
વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
વિદેશી હુંડિયામણ અનુવાદ અનામત		
ઉઘડતી સિલક	૬૧.૬૨	૪૯.૫૩
ઉમેરો/બાદ:વર્ષ દરમિયાન વધારો/(વપરાશ)	(૪.૦૮)	૧૨.૦૯
કુલ વિદેશી હુંડિયામણ અનુવાદ અનામત	૫૭.૫૪	૬૧.૬૨

(₹. કરોડમાં)		
વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
સામાન્ય નિયંત્રણ અને વ્યવસાય સંયોજન પર સામાન્ય અનામત		
ઉઘડતી સિલક	(૩,૫૮૪.૭૩)	(૩,૫૮૪.૭૩)
વર્ષ દરમિયાન હલચલ	-	-
કુલ સામાન્ય નિયંત્રણ અને વ્યવસાય સંયોજન પર સામાન્ય અનામત	(૩,૫૮૪.૭૩)	(૩,૫૮૪.૭૩)

(₹. કરોડમાં)		
વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
એકત્રીકરણ અને સમાયોજન અનામત*		
ઉઘડતી સિલક	૩૫૮.૦૦	૩૫૮.૦૦
વર્ષ દરમિયાન હલચલ	-	-
કુલ એકત્રીકરણ અને સમાયોજન અનામત	૩૫૮.૦૦	૩૫૮.૦૦

₹. (૧૧૮.૪૦) કરોડનાં જોડાણ અને સમાયોજનો અનામતનો સમાવેશ થાય છે.

(₹. કરોડમાં)		
વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
જાળવી રાખેલ કમાઈ		
ઉઘડતી સિલક	(૧૦,૮૧૭.૫૯)	(૧૧,૫૯૩.૯૦)
ઉમેરો:વર્ષ દરમિયાન નફો	૨,૧૪૧.૦૭	૬૯૬.૫૦
કરની ચોખ્ખી, રોજગાર પછીનાં લાભની જવાબદારીનું પુનઃમાપન	૧.૨૬	(૧૧.૨૩)
ડિવિડન્ડ વિતરણ કરવેરા	-	-
ઈન્ડ એએસ ૧૧૫/ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ અપનાવવા પર હિસાબી નીતિમાં ફેરફાર	-	૦.૦૫
ઉમેરો/બાદ:વર્ષ દરમિયાન વધારો/(વપરાશ)	-	(૮.૦૦)
કુલ જાળવી રાખેલ કમાઈ	(૮,૭૭૫.૨૬)	(૧૦,૮૧૭.૫૯)

(₹. કરોડમાં)		
વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
ઈક્વિટી સાધનો અન્ય વ્યાપક આવક દ્વારા		
ઉઘડતી સિલક	૮૮.૬૪	૯૧.૧૮
વર્ષ દરમિયાન ચોખ્ખી મૂળ કિંમતનો નફો/(નુકશાન)	(૪.૯૦)	(૨.૫૪)
ચોખ્ખી મૂળ કિંમતના નફા નુકશાન પર આવક વેરો	(૩.૨૩)	-
કુલ અન્ય વ્યાપક આવક	૮૦.૫૧	૮૮.૬૪

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

નોંધ

ક. કંપનીએ અન્ય વ્યાપક આવકમાં ઈકિવટી બાંહેધરીમાં ચોક્કસ રોકાણના વાજબી મૂલ્યમાં ફેરફાર એફવીઓસીઆઈ ઈકિવટી રોકાણોની અનામતોમાં સંચિત થયા છે.

નોંધ ૧૫

દેવાઓ

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન વર્તમાન દેવાઓ		
તારણવાળી		
બેંક પાસેથી મુદ્દતી લોન	૩,૮૭૦.૩૩	૫,૮૦૦.૮૮
નાણાંકીય સંસ્થાઓ પાસેથી તારણવાળી ટર્મ લોન	-	૩૫.૧૫
	<u>૩,૮૭૦.૩૩</u>	<u>૫,૮૩૬.૦૪</u>
તારણવિનાની		
મુદ્દતી લોન અન્ય પાસેથી-જીએસએફએસ	૧,૮૦૮.૭૧	૨,૬૫૩.૮૮
	<u>૧,૮૦૮.૭૧</u>	<u>૨,૬૫૩.૮૮</u>
અન્ય બિન-વર્તમાન દેવાઓ	<u>૫,૭૭૯.૦૪</u>	<u>૮,૪૯૦.૦૨</u>
વર્તમાન દેવાઓ		
તારણવાળી		
બેંક પાસેથી(માંગ પર પરત ચૂકવવાપાત્ર ધિરાણ)	૩૪.૪૫	૨૨૬.૬૦
તારણ વિનાની		
બેંક પાસેથી (માંગ પર પરત ચૂકવવાપાત્ર ધિરાણ)	૨૬૦.૬૩	-
નાણાંકીય સંસ્થાઓ પાસેથી - સંબંધિત પક્ષ (જીએસએપએસ)	૨૬૪.૫૫	-
	<u>૫૨૫.૬૩</u>	<u>-</u>
કુલ વર્તમાન દેવાઓ	<u>૫૫૯.૬૩</u>	<u>૨૨૬.૬૦</u>
લાભાંગાળાના દેવાઓની વર્તમાન પાકતી		
(વર્તમાન નાણાંકીય જવાબદારીઓના ભાગ તરીકે દર્શાવેલ :જુઓ નોંધ ૧૬)		
તારણવાળી		
બેંક પાસેથી મુદ્દતી લોન	૪૮૧.૮૩	૩૮૦.૬૫
મુદ્દતી લોન નાણાંકીય સંસ્થાઓ પાસેથી	૧૬૬.૦૧	૧૮૩.૧૦
	<u>૬૪૭.૮૪</u>	<u>૫૬૩.૭૫</u>
તારણ વિનાની		
મુદ્દતી લોન અન્ય પાસેથી-જીએસએફએસ	૪૭૮.૮૬	૧,૨૮૫.૧૧
	<u>૪૭૮.૮૬</u>	<u>૧,૨૮૫.૧૧</u>
કુલ બિન વર્તમાન દેવાઓની વર્તમાન પાકતી	<u>૧,૧૨૬.૮૦</u>	<u>૧,૮૪૮.૮૬</u>

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડનાં કિસ્સામાં

નોંધો

તારણવાળી લોન

ક. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫માં સ્ટેટ બેન્ક ઓફ ઈન્ડિયાએ ₹. ૩,૦૦૦ કરોડની (વર્તમાન બાકી ₹. ૮૫૮.૬૫ (ગત વર્ષે ₹. ૮૫૮.૦૮ કરોડ) છે કિંમતની રૂપી ટર્મ લોન (આરટીએલ સુવિધા મંજૂર કરી. નાણાંકીય વર્ષ દરમિયાન લોનની ચૂકવણી માટે કોઈ હમો બાકી ન હતો, કારણ કે ઓએનજીસી તરફથી મળેલી વેચાણ અવેજ ચૂકવવામાં આવેલી લોનની ચૂકવણીનાં સમયપત્રકમાં નજીકનાં ગાળાનાં હમોઓ સમાપ્ત થઈ ગયા છે, જીએસપીસીએ ૯મી એપ્રિલ, ૨૦૨૧ નાં રોજ, હાલની સમગ્ર આઈએનઆર મુદ્દતી લોનને યુએસડીની એફસીએનઆર લોનમાં રૂપાંતરિત કરી છે. વ્યાજનાં સ્પર્ધાત્મક દરે સંપૂર્ણપણે હેજ આધારે, ૧૧૫.૧૬ મિલિયન, ફોરવર્ડ કોન્ટ્રાક્ટ દાખલ કરીને ૩૦.૦૩.૨૦૨૨ સુધીની મુદ્દત માટે ૬ મહીનાનાં લિબોર સાથે જોડાયેલ કિંમતો છે. કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તાર(કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩)માં કંપનીના હિસ્સામાં (૧૦%) પ્રથમ રેન્કિંગ પાર્ટી પાસુના માર્ગ લોન સિક્યોર્ડ થઈ, ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૧૭ સુધીમાં જેઓડીપીએલ પ્રાઈવેટ લિમિટેડ (જેઓડીપીએલ)માંથી પ્રાપ્ત થયેલ અને અન્ય અવેજ ઉપરનો ચાર્જ, કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩માં અન્ય છ શોધખોળો માટેના ફીલ્ડ ડેવલપમેન્ટ પ્લાનની મંજૂરી બાદ ભવિષ્યમાં ઓએનજીસીમાંથી પ્રાપ્ત થયો હશે.

ખ. જીએસપીસીના બેન્કના વિભિન્ન સમૂહ પાસેથી માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પ્રાપ્ત કરેલા અમેરિકન ડોલર ૧૪૪.૭૨ મિલિયનના એક્સ્ટર્નલ કોમર્શિયલ બોરોઈંગ (ઈસીબી) બાકી છે. જેમકે, અમેરિકન ડોલર ૨૦૦ મિલિયનની (અમેરિકન ડોલર ૧૨.૫૫ મિલિયન બાકી) ફોરેન કરન્સી લોન (ઈસીબી-૧), અમેરિકન

ડોલર ૨૫૦ મિલિયન (અમેરિકન ડોલર ૬૦.૭૮ મિલિયન બાકી) અને ૭૫ મિલિયનની (અમેરિકન ડોલર ૧૮.૫૭ મિલિયન બાકી) ફોરેન કરન્સી લોન (ઈસીબી-૨), અમેરિકન ડોલર ૧૦૦ મિલિયનની (અમેરિકન ડોલર ૨૪.૨૪ મિલિયન બાકી) ફોરેન્સ કરન્સી લોન (ઈસીબી-૩), અમેરિકન ડોલર ૧૦૦ મિલિયનની (અમેરિકન ડોલર ૨૮.૫૮ મિલિયન બાકી) ફોરેન કરન્સી લોન (ઈસીબી-૪). નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, જીએસપીસીએ અમેરિકન ડોલર ૨૦૦ મિલિયનની ફોરેન કરન્સી લોન (ઈસીબી-૧) અંતર્ગત અમેરિકન ડોલર ૧૨.૫૫ મિલિયન અને ફોરેન કરન્સી લોન (ઈસીબી-૪) અંતર્ગત અમેરિકન ડોલર ૨૮.૫૮ મિલિયનના બાકી હપ્તાઓની ચુકવણી કરી. એસબીઆઈના ૩ મહિનાના એમસીએલઆર + ફેલાવા સાથે જોડેલ કિંમતો ઉપર વિદેશી હુંડિયામણ જોખમ સંસર્ગનું શમન કરવા માટે બાકી અમેરિકન ડોલર ૧૦૩.૫૮ મિલિયન સિલકને સ્ટેટ બેન્ક સાથે આરબીઆઈની મંજૂરી બાદ ભારતીય રૂ.૭૬૪.૭૮ કરોડમાં રૂપાંતરિત કરી દીધા છે. પરિણામે, જીએસપીસીએ ૪થી જૂન, ૨૦૨૧ના રોજ સમગ્ર લોનને ફોરવર્ડિંગ કોન્ટ્રાક્ટ કરીને, એટલે કે વ્યાજના સ્પર્ધાત્મક દરે સંપૂર્ણ હેજના આધારે, તા. ૩૦-૦૩-૨૦૨૨ સુધીમાં ૬ મહિનાના સમયગાળા સાથે કિંમતો જોડીને પ્રવર્તમાન ભારતીય રૂપિયાની ટર્મ લોનને અમેરિકન ડોલર ૧૦૪.૫૦ મિલિયનની અમેરિકન ડોલરની એફસીએનઆર લોનમાં રૂપાંતરિત કરી છે. કંપનીએ ઈસીબી ઋણકર્તાઓને આ જ સિક્યોરિટી પ્રદાન કરી છે, એટલે કે કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તાર (કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩)માં મળવાપાત્ર (૧૦%) કંપનીના શેર્સ ઉપર પ્રથમ પારીપાસુ વેચ્ય ઓવર દ્વારા સુરક્ષિત કરી છે, ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૧૭ સુધીમાં જેઓડીપીએલ પ્રા. ઈલ. (જેઓડીપીએલ)માંથી મળવાપાત્ર ઉપર ચાર્જ અને કોઈ અતિરિક્ત અવેજ ઉપર ચાર્જ, કે જેને કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩ના અન્ય ૬ શોધખોળો માટે ફીલડ ડેવલપમેન્ટ પ્લાનની મંજૂરી બાદ ભવિષ્યમાં ઓએનજીસી પાસેથી પ્રાપ્ત થઈ શકે.

- ગ. સ્ટેટ બેન્ક ઓફ ઈન્ડિયાએ રૂ. ૨,૧૦૦ કરોડની (બાકી-રૂ.૮૮૨.૨૮ કરોડ) કોર્પોરેટ લોન (આરટીએલ ૩) નાણાકીય વર્ષ-૨૦૧૯-૨૦માં પ્રદાન કરી છે. કંપની નાણાકીય વર્ષ-૨૦૨૦-૨૧માં બાકી હપ્તાઓ પરત્વે રૂ.૭૮.૭૫ કરોડની ચુકવણી કરી છે. તારીખ ૩૦મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ, જીએસપીસીએ લીધેલી ભારતીય ટર્મ લોનને ૫ એપ્રિલ, ૨૦૨૧ના રોજ અમેરિકન ડોલર ૧૨૧.૮૮ મિલિયનમાં ફોરવર્ડિંગ કોન્ટ્રાક્ટ કરીને, એટલે કે વ્યાજના સ્પર્ધાત્મક દરના આધારે સંપૂર્ણપણે હેજ કરીને, ૩૦-૦૩-૨૦૨૨ સુધીના સમયગાળા માટે ૬ મહિનાના લીબોર સાથે જોડાયેલ કિંમતોથી રૂપાંતરિત કરી છે. ઓફર કરવામાં આવેલી સિક્યોરિટી આ મુજબની છે : (એ) ૮૭.૫૦%ના તેમના વર્તમાન શેરહોલ્ડિંગના ૮.૭૧%ની હદ સુધીમાં જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડમાં જીએસપીસીના શેરહોલ્ડિંગ ઉપર પ્રથમ પારી-પાસુ પ્લેજ. (બી) ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડમાં ૩૨.૬૦%ના જીએસપીસીના શેરહોલ્ડિંગ ઉપર પ્રથમ પારી-પાસુ પ્લેજ, (સી) સાબરમતી ગેસ લિમિટેડમાં જીએસપીસીના સમગ્ર ૨૨.૫૦% શેરહોલ્ડિંગ ઉપર પ્રથમ પારી-પાસુ પ્લેજ.
- ઘ. પંજાબ નેશનલ બેન્કની દોરવણીમાં મેમ્બર બેન્કોના સમૂહ રૂ.૪,૫૦૦ કરોડની (માર્ચ ૨૦૨૦ સુધીમાં રૂ.૮૮૮.૩૨ કરોડ બાકી) રૂપિયામાં ટર્મ લોન (આરટીએલ-૨) પ્રદાન કરી છે. નાણાકીય વર્ષ-૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, જીએસપીસીએ એટ્રીમેન્ટની શરતો અનુસાર પ્રો રેટા આધારે દરેક મુદતી લોનના ઋણકર્તાઓને રૂ.૩૦૦ કરોડની ચુકવણી કરી છે, ત્યારબાદ બાકી રકમ રૂ.૫૮૮.૩૨ કરોડની ચુકવણી કરી છે. વર્ષ દરમિયાન, જીએસપીસીએ આરબીઆઈ રેપો રેટ સાથે જોડાયેલ રેપો રેટ કિંમત અને એજ અવધિ સાથે સમગ્ર ટર્મ લોનને બેન્કના સમૂહમાંથી એચડીએફસીમાં ટ્રાન્સફર કરી છે. જીએસપીસી સિક્યોરિટીના સર્જનની પ્રક્રિયામાં છે, જેમાં જેની તરફેણમાં સિક્યોરિટી પ્રદાન કરવામાં આવી છે, તે પ્રવર્તમાન બેન્કમાંથી મંજૂરી માટે આરઓસી ચાર્જનું સર્જન અનિર્ણિત છે, લોનને કોન્ટ્રાક્ટ વિસ્તારમાં (કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩) મળવાપાત્ર (૧૦%) કંપનીના શેર ઉપર પ્રથમ શ્રેણીનો પારી-પાસુ ચાર્જ, તા. ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૧૭ સુધીના રૂ.૪૮૫.૭૧ કરોડની રકમના જેઓડીપીએલ પ્રા.લિમિટેડ (જેઓડીપીએલ) પાસેથી મળવાપાત્ર ઉપર ચાર્જ અને અન્ય અતિરિક્ત અવેજ ઉપર ચાર્જ ઉભો કરીને સુરક્ષિત કરવામાં આવી છે, જે કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩ની અન્ય છ શોધખોળો માટે ફીલડ ડેવલપમેન્ટ પ્લાનની મંજૂરી બાદ ભવિષ્યમાં ઓએનજીસીમાંથી પ્રાપ્ત કરવામાં આવી શકે.

તારણ વિનાની

- ચ. કંપનીએ સામાન્ય વ્યવસાય હેતુ માટે જીએસએફએસ (વર્તમાન બાકી રૂ.૫૭૪ કરોડ (અગાઉનાં બાકી રૂ.૧૦૫૦ કરોડ) નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯માં રૂ.૧૫૦૦ કરોડની લાંબાગાળાની લોન માટે મંજૂરી મેળવી છે. કંપનીએ સામાન્ય વ્યવસાય હેતુ માટે રૂ.૧૦૫૦ કરોડ અગાઉનાં બાકી રૂ.૧૦૫૦ કરોડ)ની લાંબાગાળાની લોન માટે પણ મંજૂરી મેળવી છે.
- છ. ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧નાં ડેરિવેટિવ રોકાણો(ચલણ) દ્વારા હેજ ન કરાયેલી વિદેશી ચલણ લોન યુએસડી શૂન્ય (૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૦ યુએસડી ૧૪૪.૭૪ મિલિયન) રૂ.શૂન્ય (૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૦: રૂ.૧૦૮૧.૦૮ કરોડ).
- જ. પેટાકંપની ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ (એક્ટીવર)ના કિસ્સામાં તારણવાળી લોન

બેન્કો અને નાણાકીય સંસ્થાઓમાંથી મળેલા મુદતી વિરાણોને રોકાણ મિલકત (હજીરાથી મોર સુધીની ૩૬”ની પાઈપલાઈન, આરઓયુ/આરઓબલ્યુ અધિકારો સિવાય), કેપીટલ વર્ક ઈન પ્રોગ્રેસ, કાર્યાત્મક રોકડ પ્રવાહો, ચોપડે દેવાંઓ અને અન્ય જંગમમિલકતો અને જૂથની વર્તમાન અને ભાવિ વર્તમાન અસ્ક્યામતો (નાણાકીય અને બિન-નાણાકીય અસ્ક્યામતો) સહિત તમામ અમૂર્ત અને મૂર્ત અસ્ક્યામતો ઉપર પ્રથમ પારી-પાસુ ચાર્જ દ્વારા સુરક્ષિત કરવામાં આવે છે. કાર્યશીલ મૂડી ધીરનારા ઋણકર્તાઓ વર્તમાન અસ્ક્યામતો ઉપર પ્રથમ ચાર્જ પારી પાસુ ધરાવશે.

- ઝ. પેટાકંપની જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડનાં કિસ્સામાં

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦, દરમિયાન બેંકોની ટર્મ લોન (સૌર પ્રોજેક્ટ માટે વિજ્યા બેંક લોન સિવાય) ચુકવવામાં આવી હતી. આ લોન જીએસએપએફ દ્વારા કંપનીની જાહેરાત તેમજ પોસ્ટ ડેટેડ ત્રિમાસિક હપ્તા ચેકની ડિમાન્ડ પ્રોમીસરી નોટ સામે લેવામાં આવી હતી. જીએસએફએસ તરફથી લોનનો વ્યાજ દર ૭% પ્રતિ વર્ષ છે અને પાકતી મુદત ૩૦ જૂન ૨૦૨૧ છે. ૫ મેગાવોટ સોલાર પ્રોજેક્ટ માટે વિજ્યા બેંકની ટર્મ લોન વર્ષ દરમિયાન ચુકવવામાં આવે છે.

કંપનીએ જીયુવીએનએલ મારફતે ખાતા પ્રાપ્તિ પાત્રો દ્વારા દેના બેંક સાતે રૂ.૨૮૦ કરોડ (નાણાકીય માર્ચ ૩૧, ૨૦૨૦: ૨૦૦ કરોડ) ની મંજૂર થયેલ વર્કિંગ કેપિટલ લોન મેળવી છે. વ્યાજ એક વર્ષના એમસીએલઆર પર ચુકવવાપાત્ર રહેશે.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

(ટ) લોન ચૂકવણી શિડ્યુલ

(₹. કરોડમાં)

ક્રમાંક	વિગતો	કુલ બાકી (₹. કરોડમાં)*	પાકતી મુદત	વ્યાજનો દર વાર્ષિક	૧૨ મહિનામાં પરત ચૂકવવાપાત્ર	૨ થી ૪ વર્ષમાં પરત ચૂકવવાપાત્ર	૫ થી ૭ વર્ષમાં પરત ચૂકવવાપાત્ર	૮ થી ૧૦ વર્ષમાં પરત ચૂકવવાપાત્ર
૧	રોકડ મુદતી લોન-૧	૮૫૮.૬૫	૩૦-સપ્ટે-૨૪	૩ મહિના એમસીએલઆર + પ્રસાર		૮૫૮.૬૫		-
૨	રોકડ મુદતી લોન-૨	૫૮૮.૭૫	૩૧-માર્ચ-૨૮	આરબીઆઈ રેપોરેટ + પ્રસાર	-	૦	૩૮૮.૫૫	૨૦૦.૨૦
૩	રોકડ મુદતી લોન-૩	૭૬૪.૭૮	૩૧-ડિસે.-૨૫	મહિનો એમસીએલઆર + પ્રસાર	૧૪૦.૮૭	૫૩૧.૬૮	૯૨.૨૩	
૪	કોર્પોરેટ લોન	૮૯૨.૨૮	૩૦-સપ્ટે-૨૮	૩ મહિનો એમસીએલઆર + પ્રસાર	૭૮.૭૫	૧૬૮.૦૦	૫૪૦.૭૫	૧૦૪.૭૮
૫	જીએસએફએસ લોન	૧,૬૨૪.૦૦	૩૦-સપ્ટે-૨૮	વ્યાજનો તરલ દર - વર્તમાન ૭.૦૦%	૩૪૭.૬૮	૩૨૪.૭૫	૬૮૮.૦૬	૨૬૨.૫૦
	કુલ	૪,૭૨૮.૪૭			૫૬૭.૩૧	૧,૮૮૩.૦૮	૧,૭૧૦.૫૮	૫૬૭.૪૮

*તારીખ ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ સુધીની વિભિન્ન લોન્સ માટેની બાકી રકમ, એગ્રીમેન્ટ અનુસાર અનુસારની છે, બેન્કોની મંજૂરીઓની રાહ જોવામાં આવી રહી છે. ઈન્ડિયન એ.એસ. અનુસાર પ્રવર્તમાન વિનિમય દર ની હિસાબી અસરો બાકાત કરતાં રીપોર્ટિંગ તારીખે બેન્કોને ચૂકવવાપાત્ર વાસ્તવિક રકમ પ્રસ્તુત કરે છે.

પેટા કંપની ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ અને ગુજરાત ગેસ લિમિટેડનાં બાબતમાં

(₹. કરોડમાં)

ક્રમાંક	પુન:ચૂકવણીની મુદતો	બાકી હમાની સંખ્યા	વ્યાજનો દર	પાકતી મુદત	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦
					બિન વર્તમાન	વર્તમાન	બિન વર્તમાન	વર્તમાન
૧	ત્રિમાસિક હમાઓ	-	૭.૮૬%	-	-	-	૩૫.૧૬	૨૮.૧૩
૨	અર્ધ વાર્ષિક હમાઓ	-	૧ વર્ષ જીએસઈસી + ૨.૧૭૫%	-	-	-	-	૬.૦૩
૩	ત્રિમાસિક હમાઓ	૨૪	રેપોરેટ + ૨.૩૫%	માર્ચ - ૨૭	૮૩.૨૮	૧૬.૬૮	૯૮.૯૬	૧૬.૬૮
૪	વાર્ષિક હમાઓ	-	૭.૦૦%	-	-	-	-	૯૩૩.૩૩
૫	વાર્ષિક હમાઓ	૧	૭.૦૦%	માર્ચ - ૨૨	-	૫૦.૦૦	૫૦.૦૦	૫૦.૦૦
૬	વાર્ષિક હમાઓ	૨	૭.૦૦%	સપ્ટેમ્બર - ૨૧	-	૧૬.૬૭	૧૬.૬૭	૧૬.૬૭
૭	વાર્ષિક હમાઓ	૨	૭.૦૦%	ડિસેમ્બર - ૨૧	-	૧૬.૬૭	૧૬.૬૭	૧૬.૬૭
૮	વાર્ષિક હમાઓ	૧	૭.૦૦%	એપ્રિલ - ૨૧	-	૪૦.૦૦	૪૦.૦૦	-
૯	ત્રિમાસિક હમાઓ	૧૦	૧ વર્ષ ટી બિલ + ૨.૨૨%	ઓગષ્ટ - ૨૩	૧૧૦.૦૦	૮૦.૦૦	૧૮૦.૦૦	૧૦.૦૦
૧૦	ત્રિમાસિક હમાઓ	૨૩	રેપોરેટ + ૨.૩૫%	ઓક્ટોબર - ૨૬	૧૨૪.૬૦	૨૬.૨૩	૯૫.૮૩	૪.૧૭
૧૧	ત્રિમાસિક હમાઓ	૨૭	૫.૫૦%	ડિસેમ્બર - ૨૭	૨૮૨.૧૧	૪૦.૪૩	૪૫૩.૭૨	૩૪.૩૮
૧૨	ત્રિમાસિક હમાઓ	પ્રીપેઇડ	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	-	-	૧,૩૮૦.૧૪	૧૨૮.૫૭
૧૩	ત્રિમાસિક હમાઓ	૨૬	૫.૫૦%	સપ્ટેમ્બર - ૨૭	૪૭૭.૮૫	૮૬.૮૮	-	-
૧૪	ત્રિમાસિક હમાઓ	૫	રેપોરેટ + ૦.૫૦%	એપ્રિલ - ૨૨	૭.૦૩	૨૮.૧૩	-	-
	કુલ				૧,૦૯૪.૮૭	૪૦૧.૬૮	૨,૩૭૮.૧૪	૧,૨૪૫.૬૨

પેટા કંપની જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડનાં કિસ્સામાં

(₹. કરોડમાં)

ક્રમાંક	વિગતો	વ્યાજનો દર	પાકતી મુદત	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧નાં રોજ બાકી	મેચ્યોરીટી પ્રોફાઇલ		
					૨૦૨૧-૨૦૨૨	૨૦૨૨-૨૦૨૭	૨૦૨૭-૨૦૩૨
૧	જીએસએફએસ દ્વારા તારણવાળી લોન	૭.૦૦%	૩૦-જુન-૨૫	૬૮૮.૮૮	૧૬૨.૦૮	૫.૨૭	-
૨	જીએસએફએસ દ્વારા તારણવાળી લોન	૭.૦૦%	૩૦-જુન-૨૫	૮.૮૫	૨.૧૧	૦.૦૭	
૩	જીએસએફએસ દ્વારા તારણવાળી લોન	૭.૦૦%	૩૦-જુન-૨૫	૭.૭૩	૧.૮૨	૦.૦૬	-
	કુલ			૭૦૫.૪૬	૧૬૬.૦૧	૫.૪૦	-

નોંધ ૧૬
અન્ય નાણાંકીય જવાબદારીઓ

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન વર્તમાન		
ભાડાપટ્ટા જવાબદારી	૬૧.૫૭	૫૦.૦૮
ગ્રાહકો પાસેથી મેળવેલ સલામત થાપણો	૨૮.૭૪	૨૬.૦૮
અન્ય ચૂકવણાં	૧૨.૬૫	૧૨.૫૬
કુલ બિન-વર્તમાન નાણાંકીય જવાબદારી	૧૦૨.૯૬	૮૮.૭૩
વર્તમાન		
બિન-વર્તમાના દેવાઓની ચાલુ પાકતી (નોંધ - ૧૫)	૧,૧૩૬.૮૦	૧,૮૬૮.૮૫
મૂડી વિસ્તરણ માટે કેડીટર્સ ^૧	૩૬૬.૭૪	૩૭૭.૧૦
વિકેતાઓ દ્વારા સલામત થાપણો	૬૮.૮૭	૪૮.૦૮
અન્ય ચૂકવણાઓ		
સુક્ષ્મ સાહસો અને નાના સાહસોનાં કુલ બાકી લેણાં	૩૭.૪૨	૨૪.૪૫
સુક્ષ્મ સાહસો અને નાના સાહસો સિવાયનાં કેડીટર્સ કુલ બાકી લેણાં	૩૪૮.૭૬	૨૬૫.૭૨
ડિવિડન્ડ ચૂકવવાપાત્ર/દાવા વગરનું ^૩	૨.૫૫	૨.૭૮
ભાડાપટ્ટા જવાબદારી	૧૪.૧૮	૧૨.૨૪
ચૂકવવાપાત્ર અન્ય ખર્ચ	૪.૪૭	૩.૮૨
ગ્રાહકો અને અન્ય પાસેથી થાપણો ^૨	૧,૨૦૮.૪૪	૧,૦૧૮.૪૬
બાનુ થાપણ	૨.૩૨	૩.૦૫
બીજી એશિયા પેસિફિક હોલ્ડિંગ લિમિટેડ ^૪	૪૬૪.૭૮	૪૬૪.૭૮
બાદ:સીટી બેંક સાથેના એસ્કો એકાઉન્ટમાં જમા રકમ	(૪૬૪.૭૮)	(૪૬૪.૭૮)
અન્ય વર્તમાન નાણાંકીય જવાબદારી	૪૩.૭૨	૬૭.૮૧
ડેરીવેટી, જવાબદારી ^૧	૧૮૨.૦૨	૭૬૬.૭૦
સંયુક્ત વ્યવસ્થા માટે/વતી ચૂકવવાપાત્ર	૩૦૬.૭૮	૪૫૨.૨૭
કુલ વર્તમાન નાણાંકીય જવાબદારી	૩,૭૨૩.૧૮	૪,૮૧૨.૪૩

નોંધ
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડના કિસ્સામાં

- જૂથે ભાવ જોખમને હેજ કરવવા માટે ગેસ કોમોડીટી હેજિંગ કોન્ટ્રાક્ટમાં પ્રવેશ કર્યો છે.
પેટા કંપની ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ(સંકલીત)નાં કિસ્સામાં
- જૂથે ગ્રાહકો પાસેથી કરારની શરતો હેઠળ સિક્યોરિટી ડિપોઝીટ મેળવી હતી જે નિશ્ચિત કરારની મુદત પછી ચૂકવવાપાત્ર છે.
- અવેતન ડિવિડન્ડ માટે બેંક સાથેની બેલેન્સ જૂથ દ્વારા વાપરવા માટે ઉપલબ્ધ નથી અને બાકી ચૂકવેલ નાણાં ડિવિડન્ડ ઘોષણાની તારીખથી સાત વર્ષની મુદત પૂરી થયા પછી કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ના ૧૨૪(૫) હેઠળ રોકાણકાર સંરક્ષણ અને શિક્ષણ ભંડોળમાં જમા કરવામાં આવશે. રોકાણકારોનાં શિક્ષણ અને સંરક્ષણ ભંડોળમાં કેડિટ માટે સમયગાળાના અંતે કોઈ રકમ બાકી નથી.
- જૂથે, બીજી એશિયા પેસિફિક હોલ્ડિંગ્સ પીટીઈ. લિમિટેડ (વેચાણ કરનાર), ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ (અગાઉ જીએસપીસી ડિસ્ટ્રિબ્યુશન નેટવર્ક્સ લિમિટેડ તરીકે ઓળખાતી કંપની) (ખરીદ કરનાર) અને સિટી બેન્ક એન.એ. વચ્ચે કરવામાં આવેલ કરાર હેઠળના એસ્કો એકાઉન્ટ અનુસાર, એસ્કો એકાઉન્ટ તરીકે કાર્યરત,

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

સીટી બેન્ક એન.એ. સાથે ખોલવામાં આવેલ એસ્કો એકાઉન્ટમાં (“બીજી એશિયા પેસીફિક હોલિડિંગ્સ પીટીઈ. લિમિટેડ જીએસપીસી ડિસ્ટ્રિબ્યુશન નેટવર્ક લિમિટેડ એસ્કો એકાઉન્ટ”) ૧૨મી જૂન, ૨૦૧૩ના રોજ ₹.૪૬૪.૭૮ કરોડ જમા કર્યા છે. એડવાન્સ રૂલિંગ્સ માટે ઓથોરિટી માટેની કામગીરીઓના પરિણામના આધારે ભાવિ કરવેરાની ધારણ કરેલી જવાબદારી (જો કોઈ હોય તો) અથવા બીજી એશિયા પેસીફિક હોલિડિંગ્સ પીટીઈ. લિમિટેડ (વેચાણ કરનાર)ને પ્રત્યક્ષ રીતે મોકલવા માટે એસ્કો એકાઉન્ટમાં સદર રકમની ચુકવણીનો ઉપયોગ કરવાનો રહેશે. વર્ષ દરમિયાન, જૂથે એડવાન્સ રૂલિંગ (“એએઆર”) માટે માનનીય ઓથોરિટી પાસેથી રૂલિંગ પ્રાપ્ત કર્યું છે, જુઓ કોન્સોલિડેટેડ રૂલિંગ ઓર્ડર, તા. ૨૫ ફેબ્રુઆરી, ૨૦૨૧, જેમાં માનનીય એએઆર દ્વારા એવું જણાવવામાં આવ્યું છે કે, ખરીદ કરનારે કરવેરા રોકવા જરૂરી નથી કારણકે વેચાણ કરનારના હાથોમાં ઈન્ડિયા સિંગાપોર ડબલ ટેક્સ એવોઈડન્સ એગ્રીમેન્ટ હેઠળ, મૂડી લાભનો ભારતમાં કરવેરા હેઠળ સમાવેશ થતો નથી. માનનીય એએઆરના રૂલિંગ અનુસાર અને એસ્કો કરારની શરતો અનુસાર, ₹.૪૬૪.૭૮ કરોડની એસ્કો રકમને બીજી એશિયા પેસીફિક હોલિડિંગ્સ પીટીઈ. લિમિટેડ (વેચાણ કરનાર)ની તરફેણમાં જતી કરવામાં આવશે. તદ્દનુસાર, તા. ૭મી એપ્રિલ, ૨૦૨૧ના રોજ એસ્કો એકાઉન્ટ રકમની ચુકવણી સિંગાપોરના બીજી એશિયા પેસીફિક હોલિડિંગ્સ પીટીઈ લિમિટેડના બેન્ક ખાતામાં કરવામાં આવી છે.

પેટા કંપની જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડનાં કિસ્સામાં:

- પ. આ રકમમાં બેન્કો સોબાર એનર્જી પ્રાઈવેટ લિમિટેડ પાસેથી ફડયામાં થયેલા નુકશાન અને અન્ય કપાત માટે જાળવી રાખવામાં આવેલા ₹.૧૦.૬૮ કરોડ (અગાઉના વર્ષે ₹.૧૦.૬૮ કરોડ) નો સમાવેશ થાય છે જે આર્બિટ્રેશન હેઠળ છે.

નોંધ ૧૭

જોગવાઈઓ

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન-વર્તમાન		
વહીવટી જવાબદારી માટેની જોગવાઈઓ	૭૮.૮૧	૯૭.૧૮
કર્મચારી લાભ માટેની જોગવાઈ*	૭૬.૮૬	૮૪.૫૬
સીએસઆર ખર્ચાઓ માટે જોગવાઈ	૩૦.૪૨	-
કુલ-બિન-વર્તમાન જોગવાઈઓ	૧૮૬.૦૯	૧૮૧.૭૪
વર્તમાન		
પેટ્રોલીયમ નફા માટેની જોગવાઈ	-	૦.૩૬
કર્મચારી લાભો માટેની જોગવાઈ*	૩૦.૦૬	૪૨.૪૮
અન્ય ખર્ચ માટે જોગવાઈ	૧.૭૭	૧.૩૮
કુલ વર્તમાન જોગવાઈઓ	૩૧.૮૩	૪૪.૨૩

*કર્મચારી લાભો સંબંધિત જોગવાઈમાં હિલચાલ માટે જુઓ નોંધ નં. ૩૬

જોગવાઈમાં હિલચાલ	બિન-વર્તમાન	વર્તમાન
	વહીવટી જવાબદારી માટેની જોગવાઈ	પેટ્રોલીયમ નફા અને અન્ય ખર્ચાઓ માટેની જોગવાઈ
૧ એપ્રિલ - ૨૦૨૦ (ઉઘડતી સિલક)	૯૭.૧૮	૧.૭૪
ઉમેરો : અનવિન્ડીંગ ડિસ્કાઉન્ટ	૨.૮૧	(૦.૩૬)
ઉમેરો: વર્ષ દરમિયાન કરેલી જોગવાઈ	૩૦.૫૬	૦.૩૮
બાદ: વર્ષ દરમિયાન પાછી લવાયેલ જોગવાઈ	(૨૧.૪૩)	-
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧નાં રોજ (બંધ સિલક)	૧૦૮.૨૩	૧.૭૭

નોંધ ૧૮
જોગવાઈઓ

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન-વર્તમાન		
પેશગીમાં મેળવેલ આવક	૧૦૭.૬૬	૧૦૭.૭૧
કુલ બિનવર્તમાન વિલંબીત આવક/કરાર જવાબદારી	<u>૧૦૭.૬૬</u>	<u>૧૦૭.૭૧</u>
વર્તમાન		
પેશગીમાં મેળવેલ આવક	૩૮.૩૩	૨૩.૬૬
કુલ બિનવર્તમાન વિલંબીત આવક/કરાર જવાબદારી	<u>૩૮.૩૩</u>	<u>૨૩.૬૬</u>

નોંધ ૧૯
અન્ય બિન-વર્તમાન જવાબદારીઓ

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
બિન-વર્તમાન		
અન્ય	-	૦.૩૭
કુલ અન્ય બિન-વર્તમાન જવાબદારીઓ	<u>-</u>	<u>૦.૩૭</u>
વર્તમાન		
વૈદ્યાનિક કર જવાબદારી	૨૩૮.૭૮	૧૮૧.૬૧
ગ્રાહકો પાસેથી પેશગી	૩.૫૦	૧૪.૪૦
અન્ય	૨૦.૮૩	૩૨.૮૨
કુલ અન્ય વર્તમાન જવાબદારીઓ	<u>૨૬૩.૧૧</u>	<u>૨૨૮.૮૩</u>

નોંધ ૨૦
બિન વર્તમાન કર અસ્કયામત (ચોખ્ખી)

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
એડવાન્સ ઈન્કમેટેક્સ	૨,૦૨૮.૭૩	૩,૧૧૮.૬૫
કર માટેની જોગવાઈ	(૧,૮૪૦.૮૮)	(૨,૮૮૬.૦૪)
ચોખ્ખો એડવાન્સ ટેક્સ	<u>૧૮૭.૮૫</u>	<u>૨૨૨.૬૧</u>
બિન વર્તમાન કર અસ્કયામત (ચોખ્ખી)	<u>૧૮૭.૮૫</u>	<u>૨૧૨.૮૬</u>
વર્તમાન કર અસ્કયામત (ચોખ્ખી)	<u>-</u>	<u>૮.૭૫</u>

ખ). કર ખર્ચાઓ
નફા અને નુકશાન ખાતામાં ઓળખાયેલ

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના પૂરા થતા વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના પૂરા થતા વર્ષ માટે
વર્તમાન આવક વેરો	૭૧૭.૮૬	૬૦૪.૨૩
વિલંબીત આવકવેરા જોગવાઈ/(અસ્કયામત), ચોખ્ખી કામચલાઉ તફાવતના ઓરીજીનેશન અને રિવર્સલ	(૮૭.૬૧)	(૩૧૩.૭૦)
વિલંબીત કર ખર્ચ	<u>૬૩૦.૩૫</u>	<u>૨૮૦.૫૩</u>
અગાઉના વર્ષ માટે ટેક્સનું એડજસ્ટમેન્ટ	૮.૧૦	(૧૭.૩૭)
કુલ વર્ષ માટેનો કર ખર્ચ	<u>૬૩૮.૬૫</u>	<u>૨૭૩.૧૬</u>

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

અન્ય વ્યાપક આવકમાં ઓળખાયેલ રકમ

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના પૂરા થતા વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના પૂરા થતા વર્ષ માટે
નફા અને નુકશાન(ક) માં પુનઃવગીકૃત ન થઈ હોય તેવી બાબતો		
વ્યાખ્યાયિત લાભ યોજનાનું માપન	૨.૬૫	(૧૩.૦૨)
અન્ય વ્યાપક આવક મારફતે ઈક્વિટી સાધનો	(૨૧.૭૪)	(૭.૪૩)
વિદેશી ચલણ ટ્રાન્સલેશન અનામત	(૪.૦૮)	-
સહયોગી અને સંયુક્ત સાહસોમાં ઓસીઆઈ નો શેર (કરની ચોખ્ખી)	૨૦.૭૩	૫.૨૪
	<u>(૨.૪૪)</u>	<u>(૧૫.૨૧)</u>
નફા અને નુકશાન (ખ) માં પુનઃવગીકૃત ન થઈ હોય તેવી બાબતોને લગતો આવકવેરો	<u>(૧.૮૭)</u>	<u>૨.૮૮</u>
અન્ય વ્યાપક આવકમાં ઓળખાયેલ ચોખ્ખી રકમ (ક + ખ)	<u>(૪.૪૧)</u>	<u>(૧૨.૩૩)</u>

અસરકારક વેરા દરનું સમાધાન

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના પૂરા થતા વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના પૂરા થતા વર્ષ માટે
કર પહેલાનો નફો	૪,૨૫૩.૦૬	૨,૫૫૭.૫૫
કંપનીના સ્થાનિક કર દરનો ઉપયોગ કરીને વેરો (ચાલુ વર્ષે ૨૫.૧૬૮% અને અગાઉના વર્ષે ૩૪.૮૪૪%)	૧,૦૭૦.૪૧	૮૦૬.૮૩
વેરાની અસર:		
પ્રકરણ ૬ કપાત	(૧૨.૩૫)	૨.૪૩
જેમાં કોઈ કર ન આવતો હોય તેવી બાબતો / અન્ય બાબતો	(૪૧૮.૬૧)	(૬૩૬.૨૦)
	<u>૬૩૮.૪૫</u>	<u>૨૭૩.૧૬</u>

નોંધ ૨૦

ગ) વિલંબિત કર અસ્કયામતો/(જવાબદારી)(ચોખ્ખી)

વિલંબિત કર સિલકમાં ફેરફાર

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧						
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૦ની ચોખ્ખી સિલક	નફો-નુકશાનમાં ઓળખાયેલ*	ઓસીઆઈમાં ઓળખાયેલ	સીધા ઈક્વિટીમાં ઓળખાયેલ	ચોખ્ખી	વિલંબિત કર અસ્કયામતો	વિલંબિત કર જવાબદારી
વિલંબિત કર અસ્કયામતો/(જવાબદારી)							
ટેક્સ બેઝ કરતા પીપીઈના વહન મૂલ્યના તફાવતને કારણે	(૧,૦૨૨.૫૩)	૬૮.૪૮			(૮૫૪.૦૪)	૫૩૫.૬૨	(૧,૪૮૮.૬૬)
અન્ય બાબતો	૨૧૬.૩૭	૧૮.૧૨	(૧.૮૭)		૨૩૩.૫૨	૨૪૮.૨૮	(૧૪.૭૬)
કર અસ્કયામતો/(જવાબદારી)	<u>(૮૦૬.૧૬)</u>	<u>૮૭.૬૦</u>	<u>(૧.૮૭)</u>	<u>-</u>	<u>(૭૨૦.૫૨)</u>	<u>૭૮૩.૯૦</u>	<u>(૧,૫૦૪.૪૨)</u>
સેટ ઓફ ટેક્સ ચોખ્ખી ટેક્સ અસ્કયામતો/(જવાબદારી)	<u>(૮૦૬.૧૬)</u>	<u>૮૭.૬૦</u>	<u>(૧.૮૭)</u>	<u>-</u>	<u>(૭૨૦.૫૨)</u>	<u>૭૮૩.૯૦</u>	<u>(૧,૫૦૪.૪૨)</u>

વિલંબિત કર અસ્કયામતો/(જવાબદારી)(ચોખ્ખી)
વિલંબીત કર સિલકમાં ફેરફાર
(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦						
	૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની ચોખ્ખી સિલક	નફો-નુકશાનમાં ઓળખાયેલ*	ઓસીઆઈમાં ઓળખાયેલ	સીધા ઈક્વિટીમાં ઓળખાયેલ	ચોખ્ખી	વિલંબીત કર અસ્કયામતો	વિલંબીત કર જવાબદારી
વિલંબીત કર અસ્કયામતો/(જવાબદારી) ટેક્સ બેઝ કરતા પીપીઈના વહન મૂલ્યના તફાવતને કારણે	(૬૭૨.૭૪)	(૩૪૮.૭૮)	-	-	(૧,૦૨૨.૫૩)	૫૮૮.૬૬	(૧,૬૨૧.૧૮)
અન્ય બાબતો	(૪૫૦.૦૦)	૬૬૩.૪૮	૨.૮૮	-	૨૧૬.૩૭	૨૩૫.૪૭	(૧૮.૧૦)
કર અસ્કયામતો/(જવાબદારી)	(૧,૧૨૨.૭૪)	૩૧૩.૭૦	૨.૮૮	-	(૮૦૬.૧૬)	૮૨૪.૧૩	(૧,૬૪૦.૨૮)
સેટ ઓફ ટેક્સ ચોખ્ખી ટેક્સ અસ્કયામતો/(જવાબદારી)	(૧,૧૨૨.૭૪)	૩૧૩.૭૦	૨.૮૮	-	(૮૦૬.૧૬)	૮૨૪.૧૩	(૧,૬૪૦.૨૮)

આગળ લેવાયેલ કર નુકશાન

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧	અંતિમ તારીખ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦	અંતિમ તારીખ
વેપાર ખોટ(મુદત પુરી થવી) અશોષિત ઘસારો (ક્યારેય મુદત પુરી ન થાય)- આગળ ખેંચેલ	૧૧,૭૮૨.૭૦	૩૧ માર્ચ-૨૫	૧૧,૮૮૧.૫૪	૩૧ માર્ચ-૨૫
	૧,૫૨૮.૬૬	શૂન્ય	૧,૫૭૮.૭૪	શૂન્ય

નોંધ

- શુપ અસ્કયામતો અને જવાબદારીઓને ત્યારે જ પુનઃસુયોજિત કરી શકે કે જો સમાન ટેક્સ ઓથોરિટી દ્વારા લાદવામાં આવેલા આવક વેરાઓ સંબંધિત વર્તમાન કરવેરા અસ્કયામતો અને વર્તમાન કરવેરા જવાબદારીઓ તથા વિલંબિત કરવેરા અસ્કયામતો અને વિલંબિત કરવેરા જવાબદારીઓને કાનૂની રીતે પ્રવૃત્ત કરવાનો કાનૂની અમલ કરવા યોગ્ય અધિકાર ધરાવતાં હોય.
- આવક વેરો, વિલંબિત આવક વેરા અસ્કયામતો અને જવાબદારીઓ તથા વિલંબિત આવક વેરા અસ્કયામતોની વસૂલીપાત્રતા માટેની જોગવાઈ નક્કી કરવા માટે નોંધપાત્ર મેનેજમેન્ટ ચુકાદો જરૂરી છે. વિલંબિત આવક વેરા અસ્કયામતોની વસૂલીપાત્રતા દરેક અધિકારક્ષેત્ર દ્વારા કરવામાં આવતા કરવેરાપાત્ર આવકના અંદાજો ઉપર છે, જેમાં અનુરૂપ સંસ્થા કાર્યરત હોય છે અને સમય જતાં વિલંબિત આવક વેરા અસ્કયામતો વસૂલ થશે.
- વર્તમાન વર્ષ માટે કરવેરાની જોગવાઈ ₹. ૭૧૭.૮૬ કરોડ છે (૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૦ : ₹. ૬૦૪.૨૩૬ કરોડ).

શુપે નિરંતરપણે એક સ્થિતિ જાળવી છે કે, કલમ-૪૨ અને કપાત કલમ-૮૦આઈબી હેઠળ ભથ્થાંઓ / દાવાઓ ઈન્કમેટેક્સ એક્ટ, ૧૯૬૧ હેઠળ સ્વીકાર્ય છે. શુપની, કલમ-૮૦આઈબી(૮) હેઠળ કપાતના દાવાના હેતુ માટે પ્રત્યેકને એક અલગ ગેરંટી આપી રહી છે. પ્રથમ મૂલ્યાંકન કરનારી ઓથોરિટીઓ દ્વારા આ મત સ્વીકારવામાં આવ્યો નથી. તેમ છતાં, ઈન્કમેટેક્સ કમિશનરે (અપીલ)(સી.આઈ.ટી. (એ) કલમ-૮૦આઈબી (૮) હેઠળ દાવા બાબતે શુપની દલીલ સ્વીકારી છે. અલગ એપીલેટ ઓથોરિટી, જેમકે, ઈન્કમેટેક્સ એપીલેટ ટ્રિબ્યુનલ (આઈટીએટી)એ પણ આકારણી વર્ષ ૨૦૦૦-૦૧ માટે શુપની દલીલ જાળવી રાખી છે અને કલમ-૮૦આઈબી (૮) હેઠળ દાવાને મંજૂરી આપી છે. “વેલ”ને બદલે “પ્રોડક્શન શેરીંગ કોન્ટ્રાક્ટ”ને કલમ-૮૦આઈબી(૮) હેઠળના કપાતના લાભને પ્રતિબંધિત કરવાના સંબંધમાં ફાયનાન્સ (નં. ૨) એક્ટ, ૨૦૦૮માં ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૦૦થી એટલે કે આકારણી વર્ષ ૨૦૦૦-૦૧થી પૂર્વવર્તી અસર સાથે કલમ-૮૦આઈબી(૮)ની જોગવાઈઓમાં સુધારણા કરી છે. શુપની અલગ ગેરંટી તરીકે પ્રત્યેક માટે કલમ-૮૦આઈબી(૮) હેઠળ કપાતનો દાવો કરે છે. શુપે માનનીય ગુજરાત હાઈકોર્ટ સમક્ષ રીટ પીટીશન દાખલ કરીને ઉપરોક્ત સુધારાઓને પડકાર્યા હતા. માનનીય ગુજરાત હાઈકોર્ટે તેના ૨૬મી માર્ચ, ૨૦૧૫ના તેના ઓર્ડર દ્વારા શુપની તરફેણમાં મામલો નિર્ધારિત કર્યો છે અને કાયદાની પૂર્વવર્તી કામગીરીને સત્તા બહારની ગણીને સ્થગિત કરી નાંખી છે. યુનિયન ઓફ ઈન્ડિયાએ વધુમાં માનનીય સુપ્રીમ કોર્ટ ઓફ ઈન્ડિયા સમક્ષ વધુ એક એસએલપીને પ્રાથમિકતા આપીને ગુજરાત હાઈકોર્ટના ચુકાદાને પડકાર્યો હતો. એસએલપીને યુનિયન ઓફ ઈન્ડિયા દ્વારા માંગવામાં આવેલ વચગાળાના મનાઈ હુકમ માટેની કામગીરી ઉપરની સુનાવણી માટે મુકવામાં આવી હતી. મામલો હજી પણ ન્યાયાધીન છે. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૦૮-૧૦ (આકારણી વર્ષ : ૨૦૧૦-૧૧)થી શુપે એક અલગ ગેરંટી તરીકે “પ્રત્યેક બ્લોક”ને ગણીને કલમ-૮૦આઈબી(૮) હેઠળ કપાતનો દાવો કર્યો છે.

ઉપરોક્તથી આગળ જોતાં, કલમ-૪૨ના દાવાના કેસમાં આઈટીએટીએ હજીરા ફીલ્ડના સંબંધમાં કલમ-૪૨ હેઠળ દાવા માટે ડિપાર્ટમેન્ટની દલીલને ગ્રાહ્ય રાખી છે. આઈટીએટી ઓર્ડરના સંબંધમાં, સીઆઈટી(એ) દ્વારા આકારણી વર્ષ ૨૦૦૫-૦૬માં પ્રથમ વખત માટે હજીરા ફીલ્ડના સંબંધમાં કલમ-૪૨ હેઠળ દાવા માટેની ડિપાર્ટમેન્ટની દલીલને ગ્રાહ્ય રાખી છે. તેમ છતાં, આને કારણે શુપની કોઈ કરવેરાની જવાબદારીની સંકલ્પના કરતી નથી. શુપ અને ડિપાર્ટમેન્ટ બંનેએ જે મુદ્દાઓ ઉપર તેમની તરફેણમાં નિર્ણય નથી આપ્યો તેના ઉપર આઈટીએટીના ઓર્ડરની વિરૂદ્ધ માનનીય ગુજરાત હાઈકોર્ટ સમક્ષ અપીલ કરવાનું પસંદ કર્યું છે. શુપની તેની સ્થિતિ પર વિશ્વાસ છે.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

૪. પિતૃ કંપનીના સંદર્ભમાં, ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ (ઈન્ડ એ. એસ.) ૧૨ના પેરેગ્રાફ-૩૧ સાથે પેરેગ્રાફ-૩૫ વંચાણે લેતાં, તેમાં ખાસ કરીને ઉલ્લેખ કરવામાં આવ્યો છે કે, “જ્યારે એક કંપની તાજેતરના નુકસાનોનો એક ઈતિહાસ ધરાવે છે, ત્યારે કંપની ઉપયોગમાં ન લેવામાં આવેલ ટેક્સની ખોટ અથવા ટેક્સ કેડિટ્સમાંથી ઉભી થતી વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતને એ હદ સુધીની જ માન્યતા આપવામાં આવે છે કે, પિતૃ કંપની પર્યાપ્ત કરપાત્ર કામચલાઉ તફાવતો ધરાવે છે અથવા તેમાં સબળ અન્ય પુરાવો છે કે, પર્યાપ્ત કરપાત્ર નફાને ઉપલબ્ધ કરી શકાશે, જેની સામે ઉપયોગમાં ન લેવાયેલ ટેક્સની ખોટ અથવા ઉપયોગમાં ન લેવાયેલ ટેક્સ કેડિટ્સને કંપની દ્વારા ઉપયોગમાં લઈ શકાય. તદ્દનુસાર, વિચારણા હેઠળના વર્ષ દરમિયાન, ₹.૪૧૦૦.૦૫ કરોડની વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતો અને ₹.૬૫૮.૫૪ કરોડની વિલંબિત કરવેરા જવાબદારીઓની કામગીરી કરવામાં આવી છે. ઈન્કમેટેક્સ ઉપર ઈન્ડ એ. એસ. ના પેરેગ્રાફ ક્રમાંક: ૨૭, ૨૮, ૨૯, ૩૧ અને ૩૫ને જોતાં, વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતોનું સર્જન ફક્ત વિલંબિત કરવેરા જવાબદારીઓની હદમાં જ કરવામાં આવ્યું છે, જેમ કે, ₹.૬૫૮.૫૪ કરોડ અને આમ, ₹.૩,૪૪૧.૫૨ કરોડના વિલંબિત કરવેરા અસ્ક્યામતોને માન્યતા આપવામાં આવી નથી.
૫. વર્ષ દરમિયાન, તા. ૨૦-૦૯-૨૦૧૯ના રોજ ટેક્ષેશન લોઝ (સુધારણા) ઓર્ડિનન્સ, ૨૦૧૯ દ્વારા લાવવામાં આવેલ ઈન્કમેટેક્સ એક્ટ, ૧૯૬૧ની કલમ-૧૧૫બીએએ હેઠળ પિતૃ કંપનીએ માન્યતા પ્રાપ્ત વિકલ્પની ક્વાયટ હાથ ધરવાનું પસંદ કર્યું છે. તે અનુસાર, કંપનીએ ઈન્કમેટેક્સ માટેની જોગવાઈને માન્યતા આપી છે અને તેના વિલંબિત કરવેરા જવાબદારીઓનું ફરીથી માપન કર્યું છે.

નોંધ ૨૧

યુકવવાપાત્ર વેપાર

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
સુક્ષ્મ એકમો અને નાના એકમોના કુલ બાકી નીકળતા લેણાં	૧૭.૫૩	૧૩.૨૬
સુક્ષ્મ એકમો અને નાના એકમો સિવાયના અન્ય લેણદારોનાં કુલ બાકી નીકળતા લેણાં	૧,૩૧૪.૦૪	૮૫૭.૨૩
કુલ યુકવવાપાત્ર વેપાર	૧,૩૩૧.૫૭	૮૭૦.૪૯

- ક. અગાઉનાં વર્ષમાં, કંપનીએ રોગચાળા(પેન્ડેમિક)નાં હિસાબ પર ગેસ ખરીદ કરાર હેઠળ ફોર્સ મેજ્યોરનો દાવો કર્યો હતો. જેના અનુસંધાનમાં સપ્લાયર્સ અસરગ્રસ્ત કાર્ગોને પુનઃસુનિશ્ચિત કરવા માટે સંમત થયા હતા અને તે મુજબ ફોર્સ મેજ્યોર અને પુનઃનિર્ધારિત કાર્ગો માટેના દાવાને કારમે કોઈ વધારાની અસર થતી નથી.

નોંધ ૨૨

વેચાણ માટે ધારણ કરેલી બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામતો

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૧૯ દરમિયાન, મેનેજમેન્ટે ઈએન્ડપી સેગમેન્ટને લગતાં કુલ ૧૨ ઈએન્ડપી ફીલ્ડ્સના સહભાગી હિતનું વેચાણ કરવાનો નિર્ણય કર્યો છે, જેમાં હજીરા, અલ્લોરા, ધોલાસણ, નોર્થ કઠાણા, ઉનાવા, મીરોલી, ભાંડુત, સીબી ઓએનએન ૨૦૦૪/૧, સીબી ઓએનએન ૨૦૦૪/૨, સીબી ઓએનએન ૨૦૦૪/૩, જીકે ઓએસએન ૨૦૦૯/૧ અને એમબી ઓએસએન ૨૦૦૫/૧નો સમાવેશ થાય છે. કુલ ૧૨ બ્લોક્સમાંથી એમઓપીએન્ડએનજીની મંજૂરી નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન ૪ બ્લોક્સ (હજીરા, ધોલાસણ, અલ્લોરા અને નોર્થ કઠાણા) માટે પ્રાપ્ત કરવામાં આવી હતી. કંપનીએ ૩ અન્ય બ્લોક્સ (કેમ્બે, ભાંડુત અને ઉનાવા) માટે પણ ખરીદકર્તાઓને શોધ્યા છે અને કંપની, સહભાગી હિતને ટ્રાન્સફર કરવા માટે જરૂરી મંજૂરી મેળવવાની પ્રક્રિયા કરી રહી છે. કંપનીએ સીબી ઓએનએન ૨૦૦૪/૩ બ્લોક સમર્પિત કરી દેવાનો નિર્ણય કર્યો છે. બાકીના બ્લોક્સ માટે કંપની સંભવિત ખરીદકર્તાઓ સાથે ચર્ચા કરી રહી છે. તે અનુસાર, ઈન્ડ એ. એસ. ૧૦૫-‘વેચાણ અને ડિસ્કાઉન્ટ કરેલી કામગીરીઓ માટે ધારણ કરેલી બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામતો’ મુજબ, અસ્ક્યામતો/જવાબદારીઓના (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ ૮ બ્લોક્સ અને ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ ૧૨ બ્લોક્સ) આવા જૂથને વેચાણ માટે ધારણ કરેલી અસ્ક્યામતો/જવાબદારીઓ તરીકે પુનઃવર્ગીકૃત કરવામાં આવી છે અને ઓછી વહન રકમ ઉપર માપન કરવામાં આવે છે અને વાજબી મૂલ્ય બાદ વેચાણના ખર્ચને નીચે દર્શાવેલા કોષ્ટકમાં પ્રસ્તુત કરવામાં આવ્યા છે.

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
અસ્ક્યામતો		
બિન-વર્તમાન અસ્ક્યામતો(જ્યાં લાગુ પડતી હોય ત્યાં ઘસારા અને માંડવાળની ચોખ્ખી)		
ઉત્પાદન મિલ્કતો	૨૦૧.૯૦	૨૪૮.૮૦
ફી હોલ્ડ જમીન	૦.૧૪	૨.૦૪
ઓફિસ સાધનો	૦.૦૧	૦.૦૮
કોમ્પ્યુટર સાધનો	૦.૦૨	૦.૦૫
પ્લાન્ટ અને મશીનરી	૦.૦૧	૦.૦૬
ફર્નિચર અને ફીક્સર્સ	૦.૦૧	૦.૦૧
વાહનો	૦.૦૧	૦.૦૧
મકાનો	૦.૦૧	૧.૫૪
સંશોધન અને વિકાસ	૪૫૫.૧૭	૪૫૦.૯૯
સાઈટ રીસ્ટોરેશન ફંડ	-	૧૦૯.૮૧
અન્ય ચાલુ અસ્ક્યામતો	૧૧.૪૪	૨૮.૪૨
વર્તમાન અસ્ક્યામતોની કુલ વહન કિંમત	૬૬૮.૭૨	૮૪૧.૮૧

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
ઉપરનાં અસ્કયામાતેનાં જૂથ સાથે સંકળાયેલ જવાબદારીઓ		
અન્ય ચાલુ જવાબદારીઓ	(૫૨.૫૭)	(૧૩૩.૫૮)
વેચાણ માટે રાખેલ અસ્કયામાતો સાથે સંકળાયેલ જવાબદારીઓ	(૫૨.૫૭)	(૧૩૩.૫૮)
વર્ષ દરમિયાન વેચાણ માટે રાખેલ વગીકૃત અસ્કયામાતોની ચોખ્ખી (ક)	૬૧૬.૧૫	૭૦૮.૨૩
ઉપરોક્ત અસ્કયામાતોનાં જૂથનાં વેચાણ માટેના વાજબી મૂલ્ય ઓછી કિંમત (ખ)	૧૫૮.૦૨	૨૩૭.૫૦
૩૧-૦૩-૨૦૧૯ સુધી માન્ય ક્ષતિની ખોટ (ગ)	૩૧૬.૮૮	૩૧૬.૮૮
નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન ઓળખાયેલ ક્ષતિની ખોટ (ઘ)	૧૫૩.૮૪	
વર્ષ દરમિયાન ટ્રાન્સફર કરાયેલા ૪ બ્લોકસ સંબંધિત ક્ષતિની ખોટ (ચ)	(૫૩.૭૮)	
નફા-નુકશાન ખાતામાં ઘસારા નુકશાનને અપવાદરૂપ બાબતો તરીકે ઓળખાયેલ		
છ=(ક)-(ખ)-(ગ)-(ઘ)-(ચ)	૪૦.૧૮	૧૫૩.૮૪

ઉપરોક્ત અસ્કયામાતોનાં જૂથને આભારી નફા અને નુકશાનની વિગતો નીચે મુજબ છે.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
આવક	૧૩.૦૮	૧૭.૬૬
ખર્ચ	(૧૭.૪૭)	(૩૩.૫૪)
ઓસાર	-	-
ક્ષતિ	(૪૦.૧૮)	(૧૫૩.૮૪)
કર / (નુકશાન) પહેલાનો નફો	(૪૪.૫૬)	(૧૬૮.૭૨)
આવક વેરા ખર્ચ	-	-
કર પછીનો નફો / (નુકશાન)	(૪૪.૫૬)	(૧૬૮.૭૨)

(ખ) વર્ષ દરમિયાન, જૂથે આંધ્રપ્રદેશમાં ₹. ૧૩.૧૬ કરોડની કિંમત ધરાવતી જમીનને વેચાણ માટે રાખવામાં આવેલી સંપત્તિ તરીકે વર્ગીકૃત કરી છે અને જૂથ દ્વારા વર્ષ દરમિયાન જમીન વેચવાની પ્રક્રિયા શરૂ કરવામાં આવી છે.

પાછલા વર્ષ દરમિયાન, જૂથે ગાંધીનગર ખાતે આવેલી તેની એક બિલ્ડિંગને ₹.૦.૨૩ કરોડની ભુક વેલ્યુમાં વેચાણ માટે રાખવામાં આવેલ સંપત્તિ તરીકે વર્ગીકૃત કરી હતી. વેચાણ વ્યવહાર નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન પૂર્ણ થયો હતો.

નોંધ ૨૩

કામગીરીમાંથી આવક

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
ઉત્પાદનનું વેચાણ		
નેચરલ ગેસનું વેચાણ-વ્યાપાર	૧૬,૫૪૫.૪૮	૧૮,૬૫૧.૩૮
ગેસનું વેચાણ-સંયુક્ત વ્યવસ્થાઓ	૧૩.૮૨	૧૬.૧૮
તેલનું વેચાણ - સંયુક્ત વ્યવસ્થાઓ	૪૮.૩૫	૫૦.૫૭
વીજળીનું વેચાણ	૧,૧૨૩.૩૪	૫૮૬.૮૭
	૧૭,૭૩૧.૧૦	૧૯,૩૦૫.૦૧
સેવાઓનું વેચાણ		
રી-ગેસીફિકેશન આવક	૩૨૦.૭૪	૨૮૨.૧૧
ગેસના પરિવહન દ્વારા આવક (ચોખ્ખી)	૧,૨૬૧.૫૮	૧,૫૮૮.૬૦
આઈટી સર્વિસ આવક	૧૪.૭૮	૧૨.૪૮
	૧,૫૯૭.૧૧	૧,૮૦૩.૨૦
અન્ય કામગીરી આવક		
ટેક ઓર પે આવક	૪૭.૧૬	૫૩.૪૭
જોડાણ દર	૩૨.૬૪	૩૧.૪૧
અન્ય કામગીરી આવક	૧.૬૨	-
	૮૧.૪૨	૮૪.૮૮
કામગીરીમાંથી કુલ આવક*	૧૮,૪૦૯.૬૩	૨૧,૩૦૩.૦૯

*આવકનાં અલગીકરણ અંગેની માહિતિ માટે, નોંધ ૩૮નો સંદર્ભ લો. (સેગમેન્ટ રિપોર્ટિંગ).

એકત્રીત નાણાકીય પત્રકો

કરારની કિંમત સાથે નફા અને નુકશાનનાં નિવેદનોમાં માન્ય આવકની રકમનું સમાધાન:

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
કરારની કિંમત મુજબ આવક	૧૯,૪૧૦.૨૯	૨૧,૩૦૪.૦૮
સમાયોજનો		
છૂટ	(૦.૬૬)	(૦.૯૯)
ગ્રાહકો સાથેનાં કરારમાંથી આવક	<u>૧૯,૪૦૯.૬૩</u>	<u>૨૧,૩૦૩.૦૯</u>

નોંધ ૨૪
અન્ય આવક

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
લાંબાગાળાના રોકાણોમાંથી ડિવિડન્ડ		
અન્ય કંપનીઓમાંથી ડિવિડન્ડ	૧.૦૭	૨.૫૩
અન્ય બિન-વર્તમાન આવક		
વપરાશ આવક	૨.૧૪	૧.૩૪
અન્ય આવક - સંયુક્ત વ્યવસ્થાઓ	૧.૬૩	૩.૯૬
મિલકત, પ્લાન્ટ અને સાધનોનાં વેચાણ પર ચોખ્ખો નફો	૦.૦૪	-
અન્ય વ્યાજ આવક	૩૬.૧૨	૪૬.૮૯
ચોખ્ખો વિદેશી હૂંડિયામણ લાભ	૧૧૫.૭૬	-
બેંક સાથેની થાપણમાંથી વ્યાજ (ઋણ મુક્તિ કિંમતે માપવામાં આવેલ)	૬૪.૦૩	૧૦૫.૨૮
વિમા દાવા (જુઓ નોંધ (ક))	૮.૨૦	-
અન્ય બિન કાર્યરત આવક	૩૫.૫૩	૨૬.૩૧
કુલ અન્ય આવક	<u>૨૬૪.૫૨</u>	<u>૧૮૬.૩૧</u>

નોંધ

પેટા કંપની જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડનાં કિસ્સામાં:

ક. ૮મી જુલાઈ, ૨૦૨૦ના રોજ જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડના ૫ મેગાવોટ સોલાર પ્લાન્ટના સ્વીચ યાર્ડ અને કંટ્રોલ રૂમમાં એક મોટી આગ ફાટી નીકળી. વ્યાપારમાં અવરોધ માટેના વીમા દાવા માટેની જોગવાઈયુક્ત અંદાજ આશરે ૮.૫૨ કરોડ જેટલો ગણવામાં આવ્યો, જે સહાયક દાવાઓના દસ્તાવેજો સહિત વીમા કંપની સાથે દાખલ કરવામાં આવ્યો છે.

પ્લાન્ટ આંશિક રીતે ૭મી એપ્રિલ, ૨૦૨૧ના રોજ ફરીથી સોંપવામાં આવ્યો અને સમગ્ર પ્લાન્ટ કાર્યરત થયો અને ૧૭મી એપ્રિલ, ૨૦૨૧થી ઉત્પાદન માટે ઉપલબ્ધ થયો. સ્વતંત્ર સર્વેયર દ્વારા મૂલ્યાંકન કરવામાં આવેલ વ્યાપારમાં અવરોધના દાવાની રકમ ₹.૮.૬૨ કરોડ છે. જે પૈકી, ₹.૮.૨૦ કરોડ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ને લગતાં છે. ઉપરોક્ત હકીકતોને ધ્યાનમાં લેતાં, જૂથે મળવાપાત્ર વીમાના દાવા તરીકે ₹.૮.૨૦ કરોડની આવકની નોંધ કરી છે.

નોંધ ૨૫

ઉત્પાદન ખર્ચ-ઈએન્ડ પી

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના વર્ષનાં અંતે
ઉત્પાદન ખર્ચ	૩૯.૯૫	૫૭.૮૯
જકાત અને વેરા	૬.૩૧	૮.૧૪
અન્ય જી એન્ડ એ ખર્ચ	૧૨.૮૨	૧૫.૦૦
કુલ ઉત્પાદન ખર્ચ - ઈ એન્ડ પી	<u>૫૯.૦૮</u>	<u>૮૧.૦૩</u>

**નોંધ ૨૬**

વપરાયેલી સામગ્રીનો ખર્ચ

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
કુદરતી ગેસની ખરીદ	૫૮૬.૫૫	૨૧૮.૮૧
પરિવહન ખર્ચ	૫૧૦.૮૮	૬૦૨.૦૫
ઉપભોગ્ય અને કમિશનિંગ ખર્ચ	૬૧.૩૭	૩૭.૮૦
એક્સાઈઝ ડ્યુટી	૧૮૦.૬૬	૨૨૬.૮૫
કુલ વપરાયેલી સામગ્રી ખર્ચ	૧,૩૫૯.૫૬	૧,૦૮૫.૫૧

નોંધ ૨૭

વ્યાપારી માલ સામાનની કિંમત

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
ગેસની ખરીદ		
ગેસની સ્થાનિક ખરીદી	૨,૪૪૧.૦૮	૪,૦૦૫.૩૨
ગેસની આયાત ખરીદી	૭,૮૨૨.૮૪	૮,૪૮૩.૧૩
	<u>૧૦,૨૬૩.૯૩</u>	<u>૧૨,૪૮૮.૪૫</u>
આઈટી સાધનોની ખરીદી	-	૦.૩૦
અન્ય કિંમત		
આયાત ગેસનો રીગેસીફિકેશન દર	૧,૧૮૩.૫૮	૮૫૬.૮૦
ગેસ ટ્રાન્સમિશન સમાયોજિત	૨૨૮.૮૨	૨૭૦.૬૩
કોમોડિટી હેજિંગ કિંમત / અન્ય ખર્ચાઓ	(૨૧૧.૧૦)	૪૪૫.૮૮
અન્ય ખર્ચા - ગેસ વેપાર	૧.૧૪	૧.૬૨
નેચરલ ગેસની વિલંબીત ડિલિવરી	(૧.૧૫)	૩૭.૫૮
	<u>૧,૨૦૨.૩૦</u>	<u>૧,૭૧૨.૭૧</u>
વેપારી માલસામાનની કુલ કિંમત	૧૧,૪૬૬.૨૩	૧૪,૨૧૧.૪૬

નોંધ ૨૮

તૈયાર માલ અને વ્યાપારમાં જથ્થાની માલ સૂચિઓમાં ફેરફાર

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
તૈયાર માલ		
ઓઈલનો બંધ જથ્થો	(૧૭.૮૪)	(૧૬.૧૪)
ઓઈલનો ખુલતો જથ્થો	૧૬.૧૪	૩૧.૬૮
	<u>(૧.૭૦)</u>	<u>૧૫.૫૫</u>
ઓઈલનાં જથ્થામાં વધારો / ઘટાડો(હઝીરા) જુઓ નોંધ નં. ૩૮(જ)	-	૨.૭૮
	<u>(૧.૭૦)</u>	<u>૧૮.૩૪</u>
વ્યાપારમાં જથ્થો		
તરલ ગેસનો બંધ જથ્થો	(૨૭૨.૧૮)	(૧૧૫.૪૫)
તરલ ગેસનો ખુલતો જથ્થો	૧૧૫.૪૫	૩૪.૦૭
	<u>(૧૫૬.૭૩)</u>	<u>(૮૧.૩૮)</u>
કુલ તૈયાર માલ અને વ્યાપારમાં જથ્થાની માલ સૂચિઓમાં ફેરફાર (ક)+(ખ)	(૧૫૮.૪૩)	(૬૩.૦૪)

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

નોંધ ૨૯

કર્મચારી લાભનાં ખર્ચાં

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
પગાર, વેતન અને ભથ્થાઓ	૨૦૯.૪૩	૨૦૭.૪૦
પ્રોવિડન્ટ ફંડ અને અન્ય ફંડમાં ફાળો (જુઓ નોંધ ૩૬)	૪૧.૫૭	૪૭.૮૫
કર્મચારી કલ્યાણ ખર્ચાં	૧૫.૧૫	૧૬.૬૧
ઈએસઓપી વળતર ખર્ચ	(૦.૦૧)	-
કુલ કર્મચારી લાભનાં ખર્ચાં^૬	૨૬૬.૧૪	૨૭૧.૮૬

ક. જૂથ માટે રકમ ચોખ્ખો ખર્ચ દર્શાવે છે.

નોંધ ૩૦

નાણાંકીય ખર્ચ

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
નાણાંકીય જવાબદારીઓ ઉપર વ્યાજ ખર્ચ	૭૦૬.૫૮	૧,૦૧૮.૬૮
ભાડાપટ્ટાની જવાબદારીઓ ઉપર વ્યાજ ખર્ચ	૪.૯૨	૪.૦૮
જોગવાઈ પર ડિસ્કાઉન્ટનું અનવીન્ડીંગ દેવાઓ પર વ્યવહાર	(૧૮.૧૨)	૧૦.૧૮
અન્ય ઉધાર ખર્ચ (બેંક ગેરંટી, એલસી દર, બેંક દર વગેરે સહિત)	૩૦.૧૮	૨૮.૦૮
ઉધાર ખર્ચનાં ગોઠવણ તરીકે ગણવામાં આવતા વિનિમય તફાવતો	(૨૧.૮૬)	૩૪.૨૮
કુલ નાણાંકીય ખર્ચ	૭૦૧.૭૧	૧,૦૮૫.૩૩

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડના કિસ્સામાં, વિશિષ્ટ પ્રોજેક્ટ/પ્રોજેક્ટો માટે ઉછીના નાણાંના ખર્ચને ઉપયોગમાં લેવામાં આવેલા વિશિષ્ટ ધિરાણ/ધિરાણોને લાગુ પડતાં દર/દરો ખાતે મૂડીકૃત કરવામાં આવ્યા છે. પ્રોજેક્ટ્સ માટે ઉપયોગમાં લીધેલ ઉછીના નાણાંનો ભારિત સરેરાશ દર નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે ૭.૦૮% છે (ગત વર્ષ: ૮.૨૪%). વધુમાં, ₹. ૨.૭૭ કરોડ (ગત વર્ષ ₹. ૮.૫૨ કરોડ)ના ઉછીના નાણા ખર્ચને મૂડીકૃત કરવામાં આવ્યો છે. (ઉછીના નાણાં ઉપર વિનિમય ખર્ચ).

નોંધ ૩૧

અન્ય ખર્ચાં

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
પવનચક્કીને લગતા ખર્ચાં		
કાર્ય અને જાળવણી ખર્ચાં	૧૭.૧૦	૧૫.૫૩
વિન્ડ મિલ વિમા ખર્ચ	૧.૧૭	૦.૬૮
કુલ (ક)	૧૮.૨૭	૧૬.૨૧
કામગીરી અને નિભાવ ખર્ચ (ખ)	૪૨૭.૮૫	૪૩૫.૧૦
વહીવટી ખર્ચાં		
વિજળી ખર્ચાં	૮૫.૪૩	૮૮.૧૪
ભાડું, દર અને વેરાઓ	૨૬.૮૨	૨૪.૫૮
મરામત અને નિભાવ		
મકા મરામત	૩.૦૮	૨.૮૧
અન્ય	૫.૩૭	૫.૮૮
વિમા ખર્ચાં	૨૩.૧૮	૧૭.૦૭
વેપાર વિકાસ અને ઉત્તેજન	૬.૩૧	૨.૩૫
જાહેરાત અને પ્રચાર	૧.૧૭	૧.૦૩
વહીવટી અને મહેકમ	૨૬.૫૧	૨૮.૮૧

**નોંધ ૩૧
અન્ય ખર્ચા**

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
ભરતી અને તાલીમ ખર્ચા	૦.૧૩	૧.૨૩
પ્રવાસ ખર્ચા	૧.૧૨	૪.૫૯
સ્ટેશનરી અને છાપકામ	૨.૩૦	૨.૩૨
વ્યવસાય અને ટેકનિકલ ખર્ચા	૫૪.૯૮	૭૬.૮૧
દાન	૩૭.૯૬	૪૪.૯૩
ટેલિફોન, ટ્રન્ક કોલ્સ અને ટપાલ ખર્ચા	૪.૯૦	૫.૮૯
વાહન ખર્ચા	૧૧.૪૬	૧૨.૮૨
બેન્ડ વિથ ખર્ચા	૦.૫૪	૦.૩૬
ઓડિટરને ચૂકવણા	૦.૬૮	૦.૭૧
મિલકતો, પ્લાન્ટ અને ઈક્વિપમેન્ટનાં વેચાણ / નિષ્કાષન પર ચોખ્ખી ખોટ	૩.૪૫	૧.૬૭
મૂડી માલસૂચિ અને માલસૂચિમાં ઘટાડો	૭.૨૪	-
ફેન્ડાઈઝી અને અન્ય કમિશન	૨૯.૦૮	૩૫.૩૩
અસંતુલન અને ઓવર રન શુલ્ક (૧)	-	૬.૯૫
એજન્સી અને કરાર સ્ટાફ ખર્ચા	૨૮.૨૨	૨૯.૭૮
બિલીંગ અને સંગ્રહ	૯.૬૬	૯.૪૯
અન્ય ખર્ચા	૨૦.૨૮	૦.૯૦
પરચૂરણ ખર્ચ	૦.૧૨	૦.૨૧
સ્ટેમ્પ ડ્યુટી ખર્ચ	૦.૧૪	-
કુલ (ગ)	૩૯૦.૧૫	૪૧૫.૮૮
નેટવર્ક ઓપરેટીંગ અને પ્રોજેક્ટ ખર્ચ		
નેટવર્ક ઓપરેટીંગ ખર્ચ	૦.૦૧	૦.૬૪
પ્રોજેક્ટ ખર્ચ	૧.૫૫	૧.૮૮
કુલ (ઘ)	૧.૫૬	૨.૫૨
શંકાસ્પદ ધિરાણો માટેની જોગવાઈ (ચ)	૧.૫૮	૬.૩૯
ચોખ્ખી વિદેશી હુંડિયામણ ખોટ (છ)	-	૨૫.૧૮
કુલ અન્ય ખર્ચ (ક+ખ+ગ+ઘ+ચ+છ)	૮૩૯.૫૧	૯૦૧.૨૮

પેટા કંપની ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ (એકીકૃત)ના કિસ્સામાં

- (૧) ગત વર્ષ દરમિયાન પેટાકંપની દ્વારા સંચાલિત એસ્કો એકાઉન્ટમાં ગ્રાહક પાસેથી એકત્રિત કરેલા અસંતુલન અને ઉલ્લંઘન ચાર્જસની સંચિત રકમના વિનિયમોને લગતી રકમના સંબંધમાં, પેટ્રોલિયમ એન્ડ નેચરલ ગેસ રેગ્યુલેટરી બોર્ડ (કોમન કેરિયર અથવા કોન્ટ્રાક્ટ કેરિયર નેચરલ ગેસ પાઈપલાઈન્સ માટે એક્સેસ કોડ) અમેન્ડમેન્ટ રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૯ના સુધારા સાથે અનુપાલનમાં પેટ્રોલિયમ એન્ડ નેચરલ ગેસ રેગ્યુલેટરી બોર્ડ (પીએનજીઆરબી) દ્વારા સ્થાપિત એસ્કો એકાઉન્ટમાં સદર રકમને જમા કરવામાં આવે છે.
- (૨) દરેક અસ્ક્યામતોના ભાડાના ચાર્જસમાં, ૧૨ મહિના અથવા ઓછો લીઝનો સમયગાળો, ટ્રાન્ઝીશન તારીખે ૧૨ મહિના અથવા ઓછો બાકીનો લીઝનો સમયગાળો, ઓછા મૂલ્યની અસ્ક્યામતોના ભાડાના ચાર્જસ, પરિવર્તનશીલ લીઝ ચુકવણીઓ અને આરઓયુ લીઝ ચાર્જસનાં કરવેરાના ઘટકનો સમાવેશ થાય છે.
- વાહન ભાડેથી લેવા, કાર્યાત્મક અને જાળવણી ખર્ચમાં માનવબળ, ઈંધણ ખર્ચ, એલસીવી/એચસીવી લીઝ અસ્ક્યામતોની મરમત અને જાળવણી તેમજ ભાડાના ચાર્જસનો સમાવેશ થાય છે, જે ૧૨ મહિના અથવા તેથી ઓછો લીઝનો સમયગાળો ધરાવે છે.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

નોંધ ૩૨

અપવાદરૂપ બાબતો

અપવાદરૂપ બાબતોનો સમાવેશ નીચે મુજબ છે.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
તેલ અને ગેસ અસ્ક્યામતોની ક્ષતિ ^૧		
વર્ષ દરમિયાન પુરૂ પાડેલ	૧૦૭.૧૧	૫૪૦.૭૮
બાદ : વર્ષ દરમિયાન વિપરિત	(૩૮.૭૪)	(૦.૪૬)
માંડી વાળેલ સંશોધન ખર્ચ / પાછળ લખેલ ^૨	૧૩.૩૮	૦.૬૭
સીએસઆર ખર્ચ ^૩	૧૮.૭૨	-
મુકદ્દમાનું સમાધાન ^૪	૫૫.૪૧	૧૦.૮૮
કુલ અપવાદરૂપ બાબતો	<u>૧૫૪.૮૮</u>	<u>૫૫૧.૮૮</u>

નોંધ

ક. ગ્રુપ ઇએન્ડપી સેગમેન્ટ હેડળના પ્રત્યેક ઇએન્ડપીને અલગ કેશ જનરેટીંગ યુનિટ (સીજીયુ) તરીકે ઓળખે છે.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૨૦ દરમિયાન, ગ્રુપે ૮ કાર્યરત ઇએન્ડપી ફીલ્ડ્સ (સીજીયુ) માટે ₹.૩૮૬.૪૮ કરોડ ક્ષતિગ્રસ્તતા માટે પ્રદાન કર્યા છે. ખાસ કરીને કોવિડ-૧૯ ફાટી નીકળવાને પરિણામે કુડ ઓઈલની કિંમતોમાં નોંધપાત્ર ગિરાવટને કારણે ક્ષતિગ્રસ્તતા મોટે પાયે થવા પામી છે. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, કુડ ઓઈલની કિંમતો ખૂબ જ અસ્થિર રહી અને આમ, ગ્રુપે ઓઈલની કિંમતોમાં નાની અવધિમાં અપસાઈડના આધારે અગાઉ પ્રદાન કરવામાં આવેલ ક્ષતિગ્રસ્તતાની કદી ઉલટાવી નથી.

વધુમાં, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ દરમિયાન, ગ્રુપે ૧૨ ઇએન્ડપી ફીલ્ડ્સને વેચાણ માટે ધારણ કરેલી અસ્ક્યામતો તરીકે વર્ગીકૃત કર્યા હતા (સંદર્ભ નોંધ નં. ૨૨). તેના સંબંધમાં નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન, કંપનીએ ₹.૧૫૪.૩૦ કરોડ ક્ષતિગ્રસ્તતા ખોટ માટે પ્રદાન કર્યા હતા અને અગાઉ પ્રદાન કરવામાં આવેલી ક્ષતિગ્રસ્તતાને ₹.૦.૪૬ કરોડની હદ સુધી ઉલટાવી હતી. વધુમાં, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, ₹.૭૬.૩૫ની હદ સુધી અતિરિક્ત ક્ષતિગ્રસ્તતા પ્રદાન કરી છે અને ₹.૩૬.૧૭ કરોડની હદ સુધીમાં ક્ષતિગ્રસ્તતાની રીવર્સલને વેચાણ માટે ધારણ કરેલી અસ્ક્યામતોના સંબંધમાં જવાબદારીમાં ઘટાડાને કારણે વર્ષ દરમિયાન ઉલટાવી નાંખી હતી. આગળ વર્ષ દરમિયાન ગ્રુપે ₹.૩૦.૭૫ કરોડની હદ સુધી બિન-મૂવીંગ કેપિટલ સ્પેર્સની ખામી માટે પ્રદાન કર્યું છે.

સીજીયુની વસુલ કરવાપાત્ર રકમને તેના ઉચ્ચતર વાજબી મૂલ્ય બાદ વેચાણનો ખર્ચ અને ઉપયોગમાં મૂલ્યનું નિર્ધારણ કર્યું હતું. ૧૨ ઇએન્ડપી ફીલ્ડ્સ માટે કે જેને વેચાણ માટે ધારણ કરવામાં આવેલી અસ્ક્યામતો તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવ્યા છે, કંપનીએ વાજબી મૂલ્ય બાદ વેચાણના ખર્ચને વસુલ કરવા યોગ્ય રકમ તરીકે ગણી છે, જ્યારે કે અન્ય ૮ ફીલ્ડ્સ માટે, સીજીયુની વસુલવાપાત્ર રકમ તરીકે ગણવામાં આવી છે.

લેવલ-૩ ઇનપુટ્સનો ઉપયોગ કરીને વાજબી મૂલ્યને સીજીયુની અંદાજિત વેચાણ કિંમતે નિર્ધારિત કરવામાં આવ્યું છે. આ ગણતરીમાં અંદાજિત ભાવિ રોકડનો ઉપયોગ કરવામાં આવે છે કે જે આવા બ્લોક્સના નિરંતર ઉપયોગ અને તેની ઉપયોગી આવરદાના અંતે આઉટફ્લોમાંથી પેદા કરી શકાય છે, જેને તેમના વર્તમાન મૂલ્યમાં ડિસ્કાઉન્ટ કરવામાં આવે છે. ૧૦%ના ડિસ્કાઉન્ટ દરો લાગુ કરીને રોકડ પ્રવાહોનું નિર્ધારણ કરવામાં આવે છે.

સીજીયુ ઉત્પાદન કરવા / વિકસિત કરવાના ઉપયોગમાં મૂલ્યનો નિર્ણય બહુવિધ અભિગમ હેઠળ કરવામાં આવે છે, જેમાં ભાવિ રોકડ પ્રવાહોને પુરવાર થયેલ વિકસિત અનામતોના આધારે પ્રાથમિક ધોરણે અનુમાન લગાવવામાં આવે છે. એવા સંજોગો હેઠળ જ્યાં સીજીયુમાં ફીલ્ડ્સનો વધુ વિકાસ પ્રગતિ હેઠળ હોય અને જ્યાં સીજીયુનું વહન મૂલ્ય, એકલી પુરવાર થયેલી વિકસિત અનામતોના શોષણ દ્વારા વસૂલી ન શકાય, સીજીયુની પુરવાર થયેલ અને સંભવિત અનામતો(રપી)ને અંદાજિત ભાવિ રોકડ પ્રવાહોના હેતુ માટે પણ લેવામાં આવે છે. આવા કિસ્સામાં, મૂલ્યાંકન/વિભાગના અપેક્ષિત ખર્ચના સંપૂર્ણ અંદાજને પણ ત્યારે ધ્યાનમાં લેવામાં આવે છે કે જ્યારે ઉપયોગમાં મૂલ્યનું નિર્ધારણ કરવામાં આવે.

ઉપયોગમાં મૂલ્યના મૂલ્યાંકનમાં અસ્ક્યામતોના નિરંતર ઉપયોગમાંથી અંદાજિત ભાવિ રોકડ પ્રવાહો અને તેની ઉપયોગી આવરદાના અંતે તેના નિકાલમાંથી તેમના વર્તમાન મૂલ્યને ડિસ્કાઉન્ટ કરવામાં આવે છે. રોકડ પ્રવાહોના વર્તમાન મૂલ્યનો નિર્ણય ૧૦% ડિસ્કાઉન્ટ દરો લાગુ કરીને કરવામાં આવે છે. (૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ સુધી, ૧૦%).

કુડ ઓઈલ અને વેલ્યુ એડેડ પ્રોડક્ટ્સના વેચાણમાં ભાવિ રોકડ પ્રવાહોની ગણતરી અમારી કુડ ઓઈલની ગુણવત્તા અને બેન્ચમાર્ક કુડ સાથે સહ-સંબંધોનો મેળ કરીને ડિસ્કાઉન્ટ તરીકે બ્રેન્ટ કુડ ઓઈલની બજાર-આધારિત સરેરાશ કિંમતોના આધારે ભાવિ કિંમતોનો ઉપયોગ કરીને કરવામાં આવે છે. નેચરલ ગેસના વેચાણમાંથી ભાવિ રોકડ પ્રવાહોને પણ ભારત સરકાર/જીએસએ દ્વારા જારી કરવામાં આવેલા જાહેરનામાના આધારે અપેક્ષિત ભાવિ કિંમતોના આધારે ગણવામાં આવે છે.

વર્ષ દરમિયાન, કંપનીએ ₹.૩૦.૭૫ કરોડ જંગમ મૂડી ફાજલની ક્ષતિગ્રસ્તતા માટે પ્રદાન કર્યા છે.

ખ. સંશોધન ખર્ચ માંડી વાળવામાં વર્ષ દરમિયાન ૪ બ્લોક્સમાં સહભાગી હિતના વેચાણ ઉપર અપેક્ષિત પ્રાપ્ત કિંમત અને વાસ્તવિક પ્રાપ્ત કિંમત વચ્ચેની કુલ ખોટ પરત્વે ₹.૧.૨૬ કરોડનો સમાવેશ થાય છે.

ગ. કંપનીનો કેન્દ્ર સરકાર સાથે આ મુજબનો વિવાદ હતો : (૧) રોયલ્ટી ઉપર રોયલ્ટી અને (૨) વેલ હેડ પ્રાઈસને બદલે સેલ પ્રાઈસ ઉપર રોયલ્ટી. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ દરમિયાન, કંપનીએ કંપનીની વિરૂદ્ધમાં લવાઈ એનાયત કરવા ઉપર ચુકવવાપાત્ર રોયલ્ટી માટે ₹. ૫૫.૪૧ કરોડ પ્રદાન કર્યા છે.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન, કંપનીએ સબકા વિશ્વાસ લેગસી ડિસ્પ્યુટ રીઝોલ્યુશન સ્કીમ-૨૦૧૯ પસંદ કરી અને સર્વિસ ટેક્સ એક્ટ, ૧૯૯૪ હેઠળ તેના દરેક મુકદ્દમાઓની પતાવટ કરી, જેમાં વિરોધ અંતર્ગત ₹.૮.૧૧ કરોડ ચુકવી દીધા હતા અને અતિરિક્ત ₹.૨.૮૮ કરોડની ચુકવણી કરી.

ઘ. પેટા કંપની જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડનાં બાબતમાં:

મિનિસ્ટ્રી ઓફ એન્વાયર્નમેન્ટ એન્ડ ફોર્સ્ટ ('એમઓઈએફ') દ્વારા જારી કરવામાં આવેલાં દિશાનિર્દેશો અનુસાર, જ્યારે ૧૦૫૦ મેગાવોટ ગેસ આધારિત પાવર પ્લાન્ટ સ્થાપિત કરવાના સંબંધમાં જીપીપીસીને જ્યારે વર્ષ-૨૦૦૮માં અસલ પર્યાવરણીય મંજૂરી આપવામાં આવી, જેને બાદમાં વિશિષ્ટ પરિસ્થિતિ/પરિસ્થિતિઓ સાથે વર્ષ-૨૦૧૩માં વધુ લંબાવવામાં આવી, જેના દ્વારા કંપનીએ સીએસઆર પ્રવૃત્તિઓ પરત્વે નીચેની રકમોને નિર્ધારિત કરવી જરૂરી હતી: (એ. એક-સમયના મૂડી ખર્ચ તરીકે ₹.૧૧.૭૦).

ક. એક વખતની મૂડીખર્ચ તરીકે આઈએનઆર ૧૧.૭૦ કરોડ.

ખ. પ્લાન્ટની આવરદા સુધીમાં આવર્તક ખર્ચ તરીકે વાર્ષિક ₹.૨.૩૪ કરોડ - જીપીપીસી, ખર્ચની જોગવાઈ ન કરવા છ-માસિક અનુપાલન રિપોર્ટ દ્વારા એમઓઈએફને નિયમિતપણે સૂચના આપે છે અને આ બાબતે કોઈ જાતનો વાંધો લેવામાં આવ્યો નથી. વધુમાં, કંપનીએ ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ સુધીની મૂર્ત જવાબદારી દર્શાવી હતી, કારણકે ચુકવણીઓ એમઓઈએફ સાથે ચર્ચાના આધારે કરવાનું માનવામાં આવતું હતું, જેનું કોઈ તારણ નીકળ્યું ન હતું અને જોગવાઈની પતાવટ કરવા માટે આઉટફલોને યોગ્ય માનવામાં આવતો ન હતો.

એમઓઈએફ જુઓ પત્ર (ફાઈલ) નં. ૪-૭/૨૦૦૮/ઈએનવી/૭૩૫, તારીખ: ૨૭-૦૮-૨૦૨૦ દ્વારા જીપીપીસીને સીએસઆર પ્રવૃત્તિ પરત્વે નિર્ધારિત ભંડોળની વિગતોના સંબંધમાં ખાસકરીને સ્પષ્ટીકરણ પ્રદાન કરવા તેમજ આગામી પાંચ વર્ષોમાં હાથ ધરવામાં આવનાર સીએસઆર પ્રવૃત્તિઓ માટેનો સમય લક્ષ્યાંકિત કાર્ય યોજના પ્રદાન કરવા માટે જણાવ્યું છે.

એમઓઈએફના ભતૂકાળની સૂચનાઓના આધારે અને સ્પષ્ટતા પ્રાપ્ત કરવાના પ્રયાસરૂપે, માર્ચ, ૨૦૨૧માં કંપનીએ સીએસઆર જવાબદારીઓ પરત્વે ઉપરોક્ત ખર્ચના સંબંધમાં શરત નં. (૨૩)ના અનુપાલનમાંથી મુક્તિ આપવા માટે એમઓઈએફને વિનંતી કરી છે.

એમઓઈએફ પાસેથી શરત નં. (૨૩)ના અનુપાલનમાંથી મુક્તિ માટેની કોઈ પણ પુષ્ટિ આજ તારીખ સુધી પ્રાપ્ત કરવામાં આવી નથી. આમ, કોઈ આઉટફલો ન હોવાની શક્યતાના અગાઉના મૂલ્યાંકનમાં ફેરફાર થવા પામ્યો છે. આના આધારે, મૂર્ત જવાબદારીની વ્યાખ્યા પરિપૂર્ણ થતી નથી અને તેને એક જોગવાઈ તરીકે જાહેર કરવી જોઈએ.

તદ્દુનુસાર, કંપનીએ નફા-નુકસાન ખાતામાં મિલકત, પ્લાન્ટ અને ઉપકરણના શીર્ષક હેઠળ એક સમયના મૂડી ખર્ચ પરત્વે ₹.૧૧.૭૦ કરોડને મૂડીકૃત કર્યા છે અને અપવાદરૂપે વસ્તુ હેઠળ આવર્તક ખર્ચ તરીકે ₹.૧૮.૭૨ કરોડ ઉધાર્યા છે. આની પૂરક અસરને ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ સુધી તરીકે એક બિન-વર્તમાન જોગવાઈ તરીકે દર્શાવવામાં આવી છે, કારણકે આગામી વર્ષમાં આની પતાવટ થાય તેવું અપેક્ષિત નથી.

નોંધ ૩૩

શેર દીઠ આવક

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
ઈક્વિટી શેર ધારકો ને આભારી નફો (₹ કરોડમાં) :		
મૂળ આવક	૩,૭૩૩.૨૯	૨,૩૨૨.૨૩
ડાઈલ્યુટેડ અસર ને માટે સમાયોજીત	૩,૭૩૩.૨૯	૨,૩૨૨.૨૩
ઈક્વિટી શેરોની ભારિત સરેરાશ સંખ્યા :		
મૂળ ઈપીએસ	૧૦,૭૩૬,૫૪૦,૨૬૪	૯,૬૪૩,૪૭૩,૭૦૮
ડાઈલ્યુટેડ અસરને માટે સમાયોજીત	૧૦,૭૩૬,૫૪૦,૨૬૪	૧૦,૭૩૬,૫૪૦,૨૬૪
શેરદીઠ આવક (₹.) (ઈપીએસ) (મૂળ કિંમત ₹.૧)		
મૂળ	૩.૪૮	૨.૪૧
ડાઈલ્યુટેડ	૩.૪૮	૨.૧૬

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

નોંધ ૩૪

આકસ્મિક જવાબદારી અને આકસ્મિક અસ્કયામતો *

૧. દેવા તરીકે ન ઓળખાયેલા કંપની સામેના દાવાઓ, જે વ્યવસ્થાપક મંડળનાં મતે વિવિધ તબક્કે તર્ક સંગત કે અપીલને પાત્ર નથી.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
પ્રત્યક્ષ અને પરોક્ષ વેરા (જુઓ નોંધ નં. ૨૦ ક મુદ્દા નં. - ૩)	૨,૧૪૧.૯૩	૨,૧૬૧.૭૪
સંયુક્ત સાહસો (જુઓ નીચે નોંધ ૬)	૫૫૨.૭૫	૧૩૦.૪૫
બાંહેધરી / કેડીટનો પત્ર	૬૩૮.૭૬	૨,૭૪૬.૮૪
અન્ય	૧,૦૮૬.૩૮	૧,૨૮૬.૪૭

* સહયોગી અને સંયુક્ત સાહસોની વિગત માટે જુઓ નોંધ નં. ૪૬ (ખ)

ઉપર દર્શાવેલ આકસ્મિક જવાબદારીમાં નીચે જણાવેલી બાબતનો સમાવેશ થાય છે.

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ લિમિટેડનાં કિસ્સામાં

(ક) જે.ઓ.ડી.પી.એલ. : ૪થી ઓગષ્ટ, ૨૦૧૭ સુધીમાં કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩માં જેઓડીપીએલની વતી કંપની દ્વારા કરવામાં આવેલ ₹.૪૮૪.૮૧ કરોડના મૂડી યોગદાનની (મૂડી યોગદાન ઉપર લાગુ પડતું વ્યાજ બાકાત) સામે કંપનીએ જ્યુબિલન્ટ ઓફશોર ડ્રીલીંગ પ્રાઈવેટ લિમિટેડ (જેઓડીપીએલ)ને ફોરફીચર નોટિસ જારી કરી છે. પીએસસી અને જેઓએના અનુરૂપ કલોઝીસના આધારે, એ બાબત વાજબી રીતે નિશ્ચિત છે કે, ફોરફીચર નોટીસ સહભાગિતા હિતની દિશામાં મૂડી યોગદાનને અનુરૂપ અમલમાં આવશે અને જીએસપીસીને સોંપવાની રહેશે. જે.ઓ.ડી.પી.એલ એ સી.આઈ.આર.પી. માટે અરજી કરી છે. એન.સી.એલ.ટી. એ લિડિવેશનનો ઓર્ડર પસાર કર્યો છે.

કેજી બ્લોક કેશ કોલ્સમાં યોગદાન આપવામાં જે.ઓ.ડી.પી.એલની રિફાઈન્સ કારણે ડિસેમ્બર, ૨૦૧૮માં જીએસપીસી દ્વારા જારી કરવામાં જેઓડીપીએલનાં પીઆઈનાં જપ્ત કરવાનાં જીએસપીસીનાં પત્રને લિક્વીડિટરે પડકાર્યો છે.

(ખ) વિરોધ હેઠળ ચુકવાયેલ પ્રોફીટ પેટ્રોલિયમ: જોઈન્ટ વેન્ચર્સના ભાગીદારો, પેટ્રોલિયમ ખર્ચની વસૂલાત કર્યા બાદ પ્રોફીટ પેટ્રોલિયમ એમ.ઓ.પી. અને એન.જી.ને ચુકવવા માટે જવાબદાર છે. જોઈન્ટ વેન્ચર દ્વારા વસૂલ કરવામાં આવેલ અમેરિકન ડોલર ૧૭.૭૪૫ મિલિયન (અમેરિકન ડોલર ૧૧.૩૨૮ની રકમના કમ્પ્રેસરની ખરીદીના હિસાબ ઉપર)ની રકમને ડાયરેક્ટર જનરલ ઓફ હાઈડ્રોકાર્બન્સ (ડીજીએચ) દ્વારા નામંજૂર કરવામાં આવી છે અને ડિસ્અલાઉન્ડ એકાઉન્ટ ઉપર પ્રોફીટ પેટ્રોલિયમની માંગણી કરવામાં આવી છે. ઓપરેટિંગ કમિટી મીટીંગ (૧૦મી જૂન, ૨૦૧૩)માં પ્રોટેસ્ટ હેઠળ એમ.ઓ.પી. એન્ડ એન.જી. દ્વારા માંગવામાં આવેલી રકમ જમા કરવાનો નિર્ણય કરવામાં આવ્યો હતો. કંપનીએ આ ખાતા પર ₹.૧૮.૪૫ કરોડ જમા કરાવ્યા છે. કંપનીની તરફેણમાં લવાદી એનાયત કરવામાં આવ્યો, તેમ છતાં ભારત સરકારે અપીલ કરવાનું પસંદ કર્યું અને લવાદ એનાયત કરવાને પડકારવા માટે દિલ્હી હાઈકોર્ટ સમક્ષ કલમ-૩૪ હેઠળની અરજી દાખલ કરી.

રોયલ્ટી સંબંધિત વિવાદના કેસમાં કંપનીએ એનાયત લવાદ અનુસારની જવાબદારીને માન્યતા આપી.

(ગ) કંપનીએ ઓસ્ટ્રેલિયામાં જોઈન્ટ પેટ્રોલિયમ ડેવલપમેન્ટ એરિયા (જેપીડીએ) બ્લોક (જેપીડીએ ૦૬-૧૦૩)માં સંશોધન અને ઉત્પાદન પ્રવૃત્તિઓ હાથ ધરવા માટે જોઈન્ટ વેન્ચર (જેવી)માં રોકાણ કર્યું હતું માટે જીએસપીસીએ જીએસપીસી (જેપીડીએ) લિમિટેડમાં સ્પેશ્યલ પર્પઝ વ્હીલ (એસપીવી)માં ૨૦%ના કાર્યાત્મક વ્યાજનું રોકાણ કર્યું છે. વધુમાં જણાવવાનું કે, ઓટોરીટીડ નેસિઓનલ ઓ પેટ્રોલિયો (એએનપી)એ અપૂર્ણ કાર્ય પ્રોગ્રામ માટે અમેરિકન ડોલર ૩૪૦૩૭૫૮ (અગાઉનાં વર્ષ ₹.૨૫.૬૬ કરોડ) (ગત વર્ષે ₹.૨૫.૬૬ કરોડ)ની પેનલ્ટી ચુકવવાની શરતે પીએસસી સમાપ્ત કરી છે. તેમ છતાં, ઓપરેટર અને જેવી પાર્ટનર્સ તેની સામે વિરોધ કર્યો છે એએનેપી અને જેવી ભાગીદારો સામે આર્બિટ્રેશનની કાર્યવાહી શરૂ કરી છે. અંતિમ સુનાવણી શરૂ થાય તે પહેલાં એએનેપી અને જેવી ભાગીદારોએ મામલો પતાવ્યો છે અને કોર્ટની બહાર પતાવટ પછી અંતિમ ચુકવવાપાત્ર રકમ (જીએસપીસી જેપીડીએ શેર્સ) યુએસડી ૧,૬૦૦,૦૦૦ અને સમકક્ષ (જીએસપીસી જેપીડીએ સેર્સ) ₹.૧૧.૮૦ કરોડ છે અને તે જ ચુકવવામાં આવી છે એટલે વર્ષ દરમિયાન મામલો ઉકેલાયો છે.

(ઘ) જીએસપીસીએ ઈન્ડોનેશિયામાં સાઉથ ઈસ્ટ ટુંગકલ ફિન્ડ સરન્ડર કર્યું છે. જીએસપીસીએ ₹.૧૪.૮૫ કરોડ (યુએસડી ૨.૦૨ મિલિયન)ની રકમનાં લઘુત્તમ કાર્ય પ્રોગ્રામને માફ કરવા વિનંતી કરી છે.

(ચ) સંયુક્ત વ્યવસ્થા સાથેની ₹.૨૩.૬૪ કરોડની અન્ય જવાબદારીઓ લઈને બાય લાઈન લેવામાં આવી છે.

(છ) કંપનીએ તારીખ ૦૬-૦૪-૨૦૧૪ના રોજ પીએનજીઆરબી સમક્ષ ગેઈલ, આઈઓસીએલ અને બીપીસીએલ વિરૂદ્ધમાં ફરિયાદ દાખલ કરી હતી. પીએનજીઆરબીએ ચેરમેનના તારીખ ૧૩-૦૮-૨૦૧૧ના રોજના હુકમ અને તારીખ ૧૦-૧૦-૨૦૧૧ના રોજ બહુમતી સભ્યોના હુકમથી (બોર્ડના ત્રણ સભ્યોની પેનલ) સર્વાનુમતે ઠરાવ્યું હતું કે, ગેઈલે, જીએસપીસીનું પ્રત્યક્ષ જોડાણ અટકાવીને પ્રતિબંધિત વ્યાપારિક વ્યવહારો કર્યા છે અને વધુમાં, પ્રતિવાદીને નિર્દેશ આપ્યો હતો કે દહેજ ટર્મિનલ ખાતેના જીએસપીસીને તાત્કાલિકપણે ડાયરેક્ટ કનેક્ટિવિટી આપવી.

દરેક પક્ષકારોએ પીએનજીઆરબીના હુકમોની વિરૂદ્ધમાં એપીલેટ ટ્રીબ્યુનલ ફોર ઈલેક્ટ્રિસિટી (એપીટીઈએલ) સમક્ષ અપીલ કરી હતી અને એપીટીઈએલ તારીખ ૨૩-૦૧-૨૦૧૨ના રોજ વચગાળાનો હુકમ આપ્યો હતો અને નીચેના સંબંધમાં જીએસપીસીને બાંહેધરી આપવાના સંબંધમાં ગેઈલ, આઈઓસીએલ અને બીપીસીએલને દહેજ ટર્મિનલ ખાતે જીએસપીસીને તાત્કાલિક ડાયરેક્ટ કનેક્ટિવિટી આપવાનો નિર્દેશ કર્યો હતો:

(૧) જીએસપીસીએ એક અલગ બેન્ક ખાતુ ખોલાવવાનું રહેશે અને તેમાં ₹.૧૪૦ કરોડ જમા કરવાના રહેશે. તદ્દનુસાર, જીએસપીસીએ એક અલગ બેન્ક એકાઉન્ટ ખોલ્યું અને તે મુજબના સમકક્ષ રૂપિયા જમા કરાવ્યા.

(ર) ડિલિવરી પોઈન્ટની બદલાયેલી તારીખથી જીએસપીસીએ અલગ બેન્ક ખાતામાં અલગ-અલગ રકમ પણ જમા કરવાની રહેશે. (તદ્દનુસાર કંપનીએ અલગ બેન્ક ખાતામાં વધારાના રૂ.૭૫.૩૬ કરોડ જમા કર્યા.) કંપનીએ તારીખ ૧૮-૦૨-૨૦૧૨ના રોજ એપીટીઈએલ સમક્ષ બાંધકામ પ્રસ્તુત કરી અને ઉપરોક્ત રકમ જમા કરી.

એપીટીઈએલ, ગેઈલ, આઈઓસીએલ અને બીપીસીએલ દ્વારા દાખલ કરેલી અપીલોનો એક કોમન ચુકાદો તા. ૧૮-૧૨-૨૦૧૩ના (“એપીટીઈએલ ચુકાદો”) રોજ આપ્યો અને પીએનજીઆરબીના હુકમને રદ કર્યો.

કંપનીએ એપીટીઈએલ ચુકાદાની સામે માનનીય સુપ્રીમકોર્ટ સમક્ષ અપીલ દાખલ કરી અને સુપ્રીમકોર્ટે તા. ૨૮-૦૨-૨૦૧૪ના હુકમ દ્વારા કંપનીને નિર્દેશ આપ્યો અને વચગાળાની વ્યવસ્થા કરી કે, એપીટીઈએલના તા. ૨૩-૦૧-૨૦૧૨ના હુકમમાં દર્શાવેલ ઉપરોક્ત (૧) અને (૨) અનુસાર સદર હેતુ માટે અલગથી ખોલવામાં આવેલ એકાઉન્ટમાંથી રૂ.૧૨ /એમએમબીટીયુના દરેક ઈન્ટરકનેક્ટિવિટી ચાર્જસની ચુકવણી કરવી.

તદ્દનુસાર, માનનીય સુપ્રીમકોર્ટની વચગાળાની વ્યવસ્થા હુકમ અનુસાર કંપનીએ ગેઈલ, આઈઓસીએલ અને બીપીસીએલને ચુકવણી કરવા માટે રૂ. ૧૭૬.૫૫ કરોડનો ઉપયોગ કર્યો. ગ્રાહકો પાસેથી વસૂલાયેલ કુલ ચુકવાયેલ રકમને ખાતાઓમાં પ્રોટેસ્ટ હેઠળ ચુકવવામાં આવી છે તેવું દર્શાવવામાં આવ્યું.

વધુમાં, કંપનીએ એકંદર રૂ.૪૫.૮૭ કરોડ કે જે રૂ.૧૨/એમએમબીટીયુ કરતાં વધુ તફાવતની રકમ તેના વેન્ડર્સ તરફથી માંગવામાં આવી હતી તેની ચુકવણી નથી કરી.

માનનીય સુપ્રીમકોર્ટ સમક્ષ અપીલ અનિર્ણિત છે.

(જ) ઈન્ડો-બૈજન કેમીકલ્સ પ્રા. લિ. (આઈબીસીપીએલ) દ્વારા ગેસ સપ્લાય માટે ૧૮મી જુલાઈ, ૨૦૧૨ના રોજ કરવામાં આવેલા સપ્લાય ફેમવર્ક એગ્રીમેન્ટ (એસએફએ) અંતર્ગત લવાદ કલોઝનું આહ્વાન કર્યું અને ૨૦મી ઓગસ્ટ, ૨૦૧૮ના રોજ લવાદની નોટિસ મોકલાવી, જેમાં જ્યારે કસ્ટમ ડિપાર્ટમેન્ટ પાસેથી ડ્યૂટી પ્રાપ્ત કરી ત્યારે ડ્યૂટી આપવામાં નિષ્ફળતા માટે અને જીએસપીસી દ્વારા રૂ.૮.૩૫ કરોડની વસુલ કરેલી કસ્ટમ્સ ડ્યૂટીના રીફંડના દાવા માટે અને કસ્ટમ ડિપાર્ટમેન્ટ પાસેથી દાવો કરવા માટે આઈબીસીપીએલને સક્રિય બનાવીને સહાયક દસ્તાવેજો પ્રદાન કરવાની નિષ્ફળતા માટે જીએસપીસી દ્વારા એસએફએના ભંગનો આક્ષેપ કરવામાં આવ્યો હતો.

જીએસપીસીએ તેના પ્રત્યુત્તરમાં આવું કોઈ ઉલ્લંઘન કર્યું હોવાનું નકારી કાઢ્યું હતું અને જીએસપીસીએ અનુરૂપ અધિનિયમ હેઠળ કસ્ટમ ડ્યૂટી ડ્રોબેકનું કોઈ રીફંડ પ્રાપ્ત કર્યું નથી અને કસ્ટમ ડ્યૂટીના રીફંડ માટેનો પ્રસંગ કદી ઉભો થયો જ નથી. વધુમાં જણાવવાનું કે, જ્યારે પણ આઈબીસીપીએલ દ્વારા દરેક વખતે જણાવવામાં આવ્યું ત્યારે જીએસપીસીએ જરૂરી દસ્તાવેજો મોકલી આપ્યા હતા. આમ, પક્ષકારો વચ્ચે મતભેદો ઉભા થયા છે, આ મામલો એકલ લવાદી - મિ. જસ્ટિસ (નિવૃત્ત) જે. સી. ઉપાધ્યાય, ગુજરાત હાઈકોર્ટ સમક્ષ ચુકાદો આપવા માટે પ્રસ્તુત થયો છે. મામલો હજી પણ અનિર્ણિત છે.

(ઝ) કંપનીએ ગુજરાત સરકારના ઠરાવ અનુસાર ૧લી ડિસેમ્બર, ૨૦૨૦ની અસરથી ૭મા પે કમિશનનું અમલીકરણ કર્યું છે. તેમજ ૧લી જાન્યુઆરી, ૨૦૧૬ થી ૩૦મી નવેમ્બર, ૨૦૨૦ના સમયગાળા માટે રૂ.૧૮.૬૦ કરોડની રકમના એકંદર એરીયર્સને રાજ્ય સરકાર દ્વારા એરીયર્સ ચુકવવાનો નિર્ણય જ્યારે કરવામાં આવે ત્યારે ચોપડે પ્રદાન કરવામાં આવશે.

સહાયક ના સંબંધમાં ગુજરાત ગેસ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ (એકત્રીત)નાં કિસ્સામાં

ક) જૂથ, કાનૂની કાર્યવાહીઓ અને દાવાને પાત્ર છે, જે વ્યાપારની સામાન્ય અવધિમાં ઉદ્ભવે છે. કંપની વાજબી રીતે એવી અપેક્ષા નથી રાખતી કે, આવા દાવાઓનો જ્યારે આખરે નિષ્કર્ષ આવશે અને નિર્ણય આવશે ત્યારે સામગ્રી ઉપર તેમજ કામગીરીઓ અથવા નાણાકીય સ્થિતિના કંપનીના પરિણામો ઉપર વિપરીત અસર કરશે.

જૂથ માંગણીઓની હરિફાઈ કરી રહ્યું છે અને તેમના સલાહકારો સહિત મેનેજમેન્ટ માને છે કે, તેમની સ્થિતિ એપીલેટ પ્રક્રિયામાં જળવાઈ રહેવી જોઈએ. ઉભી કરવામાં આવેલી કરવેરાની માંગણી માટે નાણાકીય પત્રકોમાં કોઈ કરવેરા ખર્ચને જમા કરવામાં આવ્યો નથી. મેનેજમેન્ટ માને છે કે, આવી કાર્યવાહીઓના અંતિમ પરિણામજૂથની નાણાકીય સ્થિતિ અને કામગીરીઓના પરિણામો ઉપર સામગ્રીજન્ય વિપરીત અસર પહોંચાડશે નહીં.

ખ) યુપીએલ લિમિટેડ (યુપીએલ), ભૂતપૂર્વ ગુજરાત ગેસ કંપની લિમિટેડ (જીએસપીએલ)નો એક ગ્રાહક છે, જેણે કંપની વિરૂદ્ધ પક્ષકારો વચ્ચે થયેલા સિટી ગેસ નેટવર્ક ડિસ્ટ્રિબ્યુશન એગ્રીમેન્ટ હેઠળ ગેરકાનૂની રીતે ભાવો લેવાનો આક્ષેપ પેટ્રોલિયમ એન્ડ નેચરલ ગેસ રેગ્યુલેટરી બોર્ડ (પીએનજીઆરબી) સમક્ષ ફરિયાદ દાખલ કરી છે. પીએનજીઆરબી દ્વારા ભૂતપૂર્વ જીએસપીએલ વિરૂદ્ધ મામલાનો નિર્ણય કરવામાં આવ્યો હતો. ભૂતપૂર્વ જીએસપીએલ, પીએનજીઆરબીના હુકમની વિરૂદ્ધમાં એક એપીલેટ ટ્રિબ્યુનલ ફોર ઇલેક્ટ્રિસિટી (એપીટીઈએલ)માં એક અપીલ દાખલ કરી. જીએસપીએલે પીએનજીઆરબી હુકમ ઉપર વચગાળાનો મનાઈહુકમ પણ મેળવ્યો, જેને એપીટીઈએલ દ્વારા મંજૂરી આપવામાં આવી હતી. એપીટીઈએલે તેના હુકમમાં જણાવ્યું કે, મામલાની યોગ્યતાઓ ધ્યાનમાં લીધા વગરનો આ વચગાળાનો હુકમ છે. કંપનીએ, યુપીએલની તરફેણમાં રૂ. ૪૦ કરોડની બેન્ક ગેરંટી પ્રસ્તુત કરી છે.

એપીટીઈએલ દ્વારા ઉપરોક્ત ઉલ્લેખિત પીએનજીઆરબીના ઓર્ડરને રદબાતલ કરીને જૂથની તરફેણમાં તા. ૧૦-૦૩-૨૦૨૧ના રોજ અંતિમ ચુકાદો આપવામાં આવ્યો, અને એવું નોંધવામાં આવ્યું કે, પક્ષકારો વચ્ચે વાટાઘાટોયુક્ત વ્યવસ્થા માટે પીએનજીઆરબી દ્વારા હાપી ટેરીફનું આહ્વાન ન ફક્ત પત્રની અને ટેરીફ ઝોન્સ વ્યાખ્યાયિત કરતાં રેગ્યુલેશન્સના આત્માની વિરૂદ્ધનું હતું, પરંતુ કરારને ફરીથી લખવા સમાન છે.

ગ) અર્સ્વાઈલ ગુજરાત ગેસ કંપની લિમિટેડ અને અર્સ્વાઈલ જીએસપીસી ગેસ કંપની લિમિટેડે (હવે સામૂહિત રીતે ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ “જીએલ” તરીકે જાણીતી છે) રી-ગેસીફાઈડ લિક્વિફાઈડ નેચરલ ગેસ (આરએલએનજી)ની ખરીદી કરવા માટે ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન (જીએસપીસીએલ) સાથે ગેસ સપ્લાય એગ્રીમેન્ટ ઉપર હસ્તાક્ષર કર્યા. સદર કરારની જોગવાઈ અનુસાર, જીએલે ડિલિવરી પોઈન્ટ ખાતે આરએલએનજીના પુરવઠા અને ખરીદી માટે જીએસપીસીએલને ઈન્ટરકનેક્ટિવિટી ચાર્જસની ચુકવણી કરવાની રહેશે, તેમના સપ્લાયર જેમકે પીઆઈએલ ઓફ ટેક્સ (જીએઆઈએલ ઈન્ડિયા, બીપીસીએલ, આઈઓસીએલ) દ્વારા જીએસપીસીએલને ચાર્જ કરવામાં આવે છે.

પીએનજીઆરબીએ તેના તા. ૧૩-૦૮-૨૦૧૧ના રોજના ચેરમેનને હુકમદ્વારા અને બહુમતી સભ્યોને (પેનલ બોર્ડના ત્રણ સભ્યો) તા. ૧૦-૧૦-૨૦૧૧ના રોજ હુકમદ્વારા જણાવ્યું કે, જીએસપીસીને ડાયરેક્ટ કનેક્ટિવિટી રોકીને જીએઆઈએલે પ્રતિબંધિત વ્યાપાર વ્યવહારો અપનાવ્યા છે અને વધુમાં દહેજ ટર્મિનલ ખાતે જીએસપીસીને ડાયરેક્ટ કનેક્ટિવિટી તાત્કાલિક અસરથી આપવા માટે પ્રતિવાદીઓને નિર્દેશ કર્યો છે.

એકત્રીત નાણાકીય પત્રકો

પીએલએલ ઓફટેકર્સ (જીએઆઈએલ) સદર પીએનજીઆરબી ઓર્ડર્સની વિરૂદ્ધમાં એપીલેટ ટ્રિબ્યુનલ ફોર ઇલેક્ટ્રીસિટી (એપીટીઈએલ) સમક્ષ અપીલ દાખલ કરી છે. ૨૩ ફેબ્રુઆરી, ૨૦૧૨ના રોજ એપીટીઈએલે ડિલીવરી પોઈન્ટને જીએઆઈએલ-જીએસપીએલ ડિલીવરી પોઈન્ટથી બદલીને જીએસપીએલ-પીએલએલ ડિલીવરી પોઈન્ટ કરવા માટે વચગાળાનો હુકમજારી કર્યો છે. ૧૮ ડિસેમ્બર, ૨૦૧૩ના રોજ એપીટીઈએલે તેનો ચુકાદો જારી કર્યો, જેમાં તફાવતની રકમ રૂ. ૮.૭૪/એમએમબીટીયુ (સેવા કર સિવાય) - પહેલાંના કનેક્ટિવિટી ચાર્જસ અને રૂ.૧૯.૮૩/એમએમબીટીયુ (સેવા કર સિવાય)- એચવીજે-ડીવીપીએલ ઝોન-૧ ટેરીફની ચુકવણી જીએઆઈએલને ૨૦ નવેમ્બર ૨૦૦૮ થી ૨૯મી ફેબ્રુઆરી ૨૦૧૨ માટે કરવામાં આવી.

જીએસપીસીએલ એપીટીઈએલના ઉપરોક્ત સંદર્ભિત ચુકાદાની સામે માનનીય સુપ્રીમકોર્ટ ઓફ ઇન્ડિયા (જીએસપીસીએલ વિરૂદ્ધ જીએઆઈએલ અને અન્યો, સિવિલ અપીલ નં. ૨૪૭૩-૨૪૭૬/૨૦૧૪) માં અપીલ દાખલ કરી અને માનનીય સુપ્રીમકોર્ટ ઓફ ઇન્ડિયાએ વચગાળાનો ચુકાદો ૨૮મી ફેબ્રુઆરી ૨૦૧૪ના રોજ પસાર કર્યો. કોર્ટે જણાવ્યું કે, વચગાળાની વ્યવસ્થા કરવામાં આવે તો ન્યાયનો અંત લાવી શકાય અને એપીલન્ટે રૂ. ૧૨.૦૦ પ્રતિ એમએમબીટીયુ (સેવા કર સિવાય)ના દરે ઈન્ટરકનેક્ટિવિટી ચાર્જની ચુકવણી કરવાનો નિર્દેશ કર્યો. જીએલએલે આજની તારીખ સુધીમાં સપ્લાયર પાસેથી રૂ. ૧૨.૦૦ પ્રતિ એમએમબીટીયુ ઉપર અને તેથી વધુની રકમમાટે કોઈ બિલ/ડીમાન્ડ નોટ પ્રાપ્ત કરી નથી. કોર્ટના ઓર્ડર બાદ જ અંતિમજવાબદારીનો નિર્ણય કરવાનો રહેશે ત્યારે વચગાળામાં આકસ્મિક જવાબદારી તરીકેની કોઈ રકમનો જથ્થો સમ્મિલિત અનિશ્ચિતતાને કારણે અયોગ્ય છે અને આમ, નાણાકીય પત્રકમાં તેનો ઉલ્લેખ/જાહેર કરવામાં આવ્યો નથી.

ઘ) જૂથનો ગેસ વિતરકોમાંથી એકમે અગાઉનાં વર્ષોનાં માંગ સામે ગેસને ઓવરડ્રાઉન ઉપયોગ માટે રૂ. ૧૩૪.૮૦ કરોડ (અગાઉના વર્ષે રૂ. ૧૦૮.૪૪ કરોડ) નો દાવો રજૂ કર્યો છે. જૂથએ આ ભૂલ ભરેલા દાવાને ફગાવી દીધો છે કે જીએલએલ સાથે કરાયેલ કરારની કોઈ કરારની જોગવાઈઓ આવા દાવાને મંજૂરી આપતા નથી. વ્યવસ્થાપન એ દૃઢ નિશ્ચિય છે, કે કંપની આવા દાવા ચૂકવવા માટે જવાબદાર નથી. જૂથે દાવો પાછા ખેંચી લેવા માટે સંબંધિત પક્ષ/સત્તાવાળા સાથે પહેલેથી આ મુદ્દો હાથમાં લીધો છે.

ચ) જૂથે આવકની ખોટ માટે વળતરના દાવો કરનારી ફેન્ચાઈઝીઓ પૈકી એકની વિરૂદ્ધમાં લવાદી કાર્યવાહી હાથ ધરી છે, દાવાનો જવાબ આપતી વખતે, સદર ફેન્ચાઈઝીએ પણ વિભિન્ન ખોટ માટેના વળતરનો દાવો કરીને જૂથની સામે રૂ. ૧૭૭.૧૪ કરોડ (ગત વર્ષે રૂ. ૧૭૭.૧૪ કરોડ)નો વળતો દાવો દાખલ કર્યો છે. જૂથે આનું સખ્તાઈથી ખંડન કરવા માટે વળતા દાવા ઉપર આવશ્યક રીજોઈન્ડર એ આધારો ઉપર દાખલ કર્યું કે, દાવાઓ ખોટા છે અને જે આ કરારમાંથી પ્રવાહિત થતાં નથી, જેના માટે લવાદી ટ્રીબ્યુનલનું ગઠન કરવામાં આવ્યું છે. ટ્રીબ્યુનલ દાવાનો નિવેડો લાવવા માટે કોઈ અધિકારક્ષેત્ર ધરાવતી નથી.

છ) કરારગત વિવાદો સહિત અન્ય પક્ષકારો દ્વારા પણ જૂથ અને મેસર્સ ફર્નેસ કંસ્ટ્રક્શન કંપની ઈન્ક. વચ્ચે રૂ. ૧૫૪.૧૪ કરોડ (ગત વર્ષે ૧૫૪.૧૪ કરોડ)ની રકમના લવાદી હેઠળના કરારગત દાવાનો સમાવેશ થાય છે.

પેટાકંપની જીએસપીસી પીવાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડના કિસ્સામાં.

ક. વર્ષ-૨૦૧૩માં જીપીસીપીને પર્યાવરણીય મંજૂરીને વધુ લંબાવવાની મંજૂરી આપતાં, મિનિસ્ટ્રી ઓફ એન્વાયર્નમેન્ટ એન્ડ ફોરેસ્ટ, ભારત સરકારે રૂ. ૧૧.૭૦ કરોડને સીએસઆર પ્રવૃત્તિઓ પરત્વે એક-વખતના મૂડી ખર્ચ તરીકે અને પ્લાન્ટની આવરતા સુધી આવી પ્રવૃત્તિ માટે વાર્ષિક ધોરણે રૂ. ૨.૩૪ કરોડના આવર્તક ખર્ચને અલગ કરવાનો નિર્દેશ આપ્યો છે. હાલમાં, ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ સુધીમાં ગુજરાત ઇલેક્ટ્રીસિટી રેગ્યુલેશન કમિશન (જીઈઆરસી) માટેના પ્રોજેક્ટ ખર્ચનું ભરવાનું બાકી છે. જ્યારે જીઈઆરસી સાથે મંજૂરી માટે ખર્ચ ભરવાનું કરવામાં આવે ત્યારે કંપની પ્રોજેક્ટ ખર્ચમાં સદર સીએસઆર ખર્ચને અલગ કરી શકે/વાપરી શકે.

પેટાકંપની ગુજ ઈન્ફો પેટ્રો લિમિટેડના કિસ્સામાં

ક. આકારણી વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ સુધીની આવકવેરાની આકારણીઓ સમાપ્ત થઈ ચુકી છે અને કંપનીએ વિભિન્ન આકારણી વર્ષો માટે આવકવેરા ખાતા દ્વારા પસાર કરેલાં ઓર્ડર્સની સામે વિભિન્ન અપીલો દાખલ કરી છે. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૦૮-૦૯ માટે ઈન્કમટેક્સ એપીલેટ ટ્રીબ્યુનલ (આઈટીએટી)માં રહેલી અપીલોની કરવેરા અસર/માંગ રૂ. ૨૨.૩૭ લાખ છે (ગત વર્ષ: ૮૯.૩૮ લાખ).

ખ. સમાયોજિત એકંદર આવક

કંપની ૩૦મી ઓગસ્ટ, ૨૦૧૭ની તારીખે ટીડીએસએટીના ઓર્ડરના આધારે અને ત્યારબાદ ટ્રાઈબી માર્ગદર્શિકાના આધારે લાયસન્સ પ્રાપ્ત પ્રવૃત્તિઓને સમાયોજિત એકંદર આવક તરીકે લાયસન્સ પ્રાપ્ત પ્રવૃત્તિઓમાંથી આવકના ૬%ના દરે લાયસન્સ ફીસની નિયમિત ચુકવણી કરતી હતી. વખતોવખત ત્રૈમાસિક રીટર્ન્સ દાખલ કરવામાં આવ્યા છે અને વર્ષ ૨૦૦૮-૦૯ સુધીમાં ડીઓટી દ્વારા પ્રોવિઝનલ એસેસમેન્ટ પણ પૂર્ણ કરવામાં આવ્યા છે. ડીઓટી દ્વારા કોઈ વધુ જોગવાઈયુક્ત આકારણી કરવામાં આવી નથી. પરિણામે, સુપ્રીમકોર્ટે તેના ૧૧મી ઓક્ટોબર, ૨૦૧૧ના ઓર્ડરને રદ કર્યો હતો અને કાયદા અનુસાર ફેશ ઓર્ડર પાસ કરવા માટે ટ્રીબ્યુનલને મામલો મોકલી આપવામાં આવ્યો હતો. ડીઓટીએ તેના પત્ર ક્રમાંક: ૮૨૦-૦૧/૨૦૦૬-એલઆર (વોલ્યુમ-૨) પીટી. તારીખ: ૨૯-૦૬-૨૦૧૨ દ્વારા ૧-૭-૨૦૧૨ની અસરથી ૭% અને ૨૦૧૩-૧૪ની અસરથી ૮% જેટલું વધારી આપ્યું છે અને સ્પષ્ટીકરણ કર્યું છે કે લાયસન્સ ફીના હેતુ માટે આવકમાં જોગવાઈ અનુસાર, ખર્ચ માટે કોઈ સેટ-ઓફ કર્યા વગરની એક્સેસ સર્વિસીસના કિસ્સાઓ તરીકે ચાર્જસ અને ટેક્સીસ/લેવીઝ દ્વારા પસાર કરવા માટે ફક્ત એવી ઉપલબ્ધ કપાતોને મંજૂરી આપીને ઈન્ટરનેટ સેવાઓમાંથી આવકના દરેક પ્રકારોનો સમાવેશ કરવામાં આવે છે. મામલાની ટીડીએસએટી દ્વારા ૨૩-૪-૨૦૧૫ના ઓર્ડર દ્વારા સમીક્ષા અને નિર્ણય કરવામાં આવ્યો હતો કે હેતુ માટેના એજીઆરમાં ફક્ત લાયસન્સ પ્રાપ્ત પ્રવૃત્તિઓમાંથી થયેલી આવકોનો જ સમાવેશ કરવાનો રહેશે. સદર ઓર્ડરને સુપ્રીમકોર્ટ સમક્ષ ડીઓટી દ્વારા પડકારવામાં આવ્યો હતો. તા. ૨૪મી ઓક્ટોબર, ૨૦૧૯ના રોજ માનનીય સુપ્રીમકોર્ટે ડીઓટીના પક્ષને જાળવી રાખવા માટે લાયસન્સ ફીના નિર્ધારણના હેતુ માટે એજીઆરની વ્યાખ્યા બાબતે લાંબા બાકી વિવાદોના સંબંધમાં તેનો ચુકાદો આપ્યો હતો. વધુમાં, કંપનીએ ડીઓટી પાસેથી તા. ૨૦-૧૧-૨૦૧૯ના રોજ પત્ર ક્રમાંક : સીસીએ/જીયુજે/એલએફ/આઈએસપી-આઈટી/જીઆઈપીએલ/૨૦૦૯-૧૦/૫૫ પ્રાપ્ત કર્યો હતો, જેમાં સુપ્રીમકોર્ટેના ચુકાદાનું અનુપાલન કરવાનું જણાવામાં આવ્યું હતું. ત્યારબાદ, કંપનીએ વિરોધ હેઠળ એક એડ-હોક પેમેન્ટ તરીકે એજીઆર પરત્વે રૂ. ૫.૦૦ કરોડની ચુકવણી કરી છે. પરિણામે, ડીઓટીએ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ અને ૨૦૧૩-૧૪ માટે બાકી લાયસન્સ ફીની આકારણી હાથ ધરી છે અને તા. ૦૪-૧૨-૨૦૨૦ના રોજનો પત્ર ક્રમાંક: સીસીએ/જીયુજે/આઈએસપી-આઈટી/એલએફ

એસેસ/જીઆઈપીએલ/૨૦૧૯-૨૦/૮૯ દ્વારા લાયસન્સ ફીસના રીફંડ વિશે આકારણી ઓર્ડર જારી કર્યો હતો. આકારણી ઓર્ડર અનુસાર, એજીઆર લાયસન્સ ફી લેણાંનું રીફંડ છે, આમ, એજીઆર લેણાંની કોઈ આકસ્મિક જવાબદારી નથી. વધુમાં, કંપનીએ આકારણી ઓર્ડર અનુસાર લાયસન્સ ફી પરત્વે અતિરિક્ત રકમ રૂ.૫,૨૭,૧૨,૪૦૫ના રીફંડ માટે અને રૂ.૨.૦૦ કરોડની રકમની પર્ફોર્મન્સ બેન્ક ગેરન્ટી: ૧૮૦૩૭૫આઈબીજી૦૦૦૩૨ અને રૂ.૦.૨૦ કરોડની રકમની ફાયનાન્સિયલ બેન્ક ગેરન્ટી: ૧૮૦૩૭૫આઈબીજી૦૦૦૫૭ પરત કરવા માટે પણ ડીઓટીને વિનંતી કરી છે. જ્યારે પણ રીફંડ પ્રાપ્ત કરવામાં આવશે અને ડીઓટી પાસેથી બેન્ક ગેરન્ટીઓ રીલીઝ કરવામાં આવશે ત્યારે જરૂરી હિસાબી એન્ટ્રીઓ પસાર કરવામાં આવશે અને જોગવાઈને અનામત રાખવામાં આવશે.

આકસ્મિક અસ્ક્યામતો

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

આકસ્મિક અસ્ક્યામતો: કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩માં ૮૦% ભાગીદારી હિત પરત્વે ઓએનજીસી પાસેથી પ્રાપ્ત થયેલ અવેજ બે પ્રકારના કોમ્પોનન્ટ્સ ધરાવે છે, જેમકે (૧) ડીડીડબલ્યુ પરત્વે અવેજ, (૨) અમેરિકન ડોલર ૯૯૫.૨૬ મિલિયન (રૂ.૬૨૯૫.૦૨ કરોડ) અને અમેરિકન ડોલર ૨૦૦ મિલિયન (રૂ.૧૨૬૫ કરોડ) મૂલ્યની અન્ય છ શોધખોળો માટે એડવાન્સ ફ્લોર અવેજ. અન્ય છ શોધખોળો પરત્વે પ્રાપ્ત થયેલ એડવાન્સ અવેજ એ નોન-રિફંડબલ છે.

અન્ય છ શોધખોળો માટેની અંતિમ અવેજનો નિર્ણય ડિરેક્ટોરેટ જનરલ ઓફ હાઈડ્રોકાર્બન્સ (ડીજીએચ)ને પ્રસ્તુત કરવા માટે ઓએનજીસી દ્વારા તૈયાર કરવામાં આવેલ ઓએનજીસી દ્વારા તૈયાર કરવામાં આવેલ અન્ય છ શોધખોળોના ફીલ્ડ ડેવલપમેન્ટ પ્લાન (એફડીપી)ના આધારે લેવામાં આવ્યો. આ પરિદ્રશ્યમાં જ્યારે અમેરિકન ડોલર ૨૦૦ મિલિયન કરતાં વધુ મૂલ્ય ખાતે અન્ય છ શોધખોળોની એફડીપી અનુસાર અંતિમ અવેજનું મૂલ્યાંકન કરવામાં આવે છે ત્યારે તેની સામે જીએસપીસી દ્વારા ચુકવવામાં આવેલ અવેજ સમાયોજિત થઈ જશે અને બાકીની અવેજની ચુકવણી જીએસપીસીને કરવાની રહેશે. જીએસપીસીએ પહેલેથી પ્રાપ્ત કરેલા નોન-રિફંડબલ એડવાન્સ કન્સીડરેશનને જાળવવાની રહેશે.

તેમ છતાં, ઓએનજીસીએ એફડીપી સમક્ષ પ્રસ્તુતિ કરવા માટે સમયસીમાના વિસ્તૃતીકરણ માટે પહેલેથી અરજી કરેલી છે. રૂઢિચુસ્તાના સિદ્ધાંતોના અનુસરણમાં, કંપની છ શોધખોળોના મૂલ્યાંકન ઉપર પહોંચી નથી કેમકે, ઓએનજીસી દ્વારા એફડીપીની તૈયારીના સંબંધમાં છે અને ડીડીડબલ્યુ માટે અપનાવવામાં આવેલા મૂલ્યાંકન પરિમાણો અનુસાર જીએસપીસી અને ઓએનજીસી એક મૂલ્ય માટે સંમત થયા છે. આમ, છ શોધખોળોના સંબંધમાં મળવાપાત્ર રકમહાલમાં વાજબીપણે નિશ્ચિત કરી શકાય નહીં.

ખ) ગેરન્ટીડ ગેસ કિંમતો: નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માં કેજી બ્લોકમાં ૮૦ ટકાના ફાર્મ-આઉટ માટે કંપનીએ ઓએનજીસી સાથે ફાર્મ-ઈન ફાર્મ-આઉટ એગ્રીમેન્ટ કર્યો છે. એગ્રીમેન્ટમાં સંબંધિત નાણાંકીય વર્ષના ચલણ દરમિયાન વર્તમાન ગેસ કિંમતો સાથે જોડાયેલ એન્યુઅલ વેલ્યુએશન એડજસ્ટમેન્ટ સામેલ થાય છે, જે ઓએનજીસી અને જીએસપીસી વચ્ચે ગેસના વેચાણ અને ખરીદી કરારના સમયગાળા માટે આગળ લઈ જવામાં આવ્યું છે. કરારના વેલ્યુએશન એડજસ્ટમેન્ટ કલોઝની શરતો અનુસાર, કંપની, વાર્ષિક એડજસ્ટ વેલ્યુએશન માટે જવાબદાર રહેશે, એટલે કે ઓએનજીસીને અલગ-અલગ રકમની ચુકવણી કરવી, જેનું મૂલ્યાંકન વર્ષ દરમિયાનની વાસ્તવિક ગેસ કિંમતો અને વાસ્તવિક ઉત્પાદનની માત્રા માટે સંબંધિત નાણાંકીય વર્ષની સંમત થયેલ કિંમતો વચ્ચેના તફાવતના આધારે મૂલ્યાંકન કરવાનું રહેશે. વાસ્તવિક ગેસ કિંમતો સાથે વર્ષ દરમિયાન વાસ્તવિક ઉત્પાદનથી એડજસ્ટમેન્ટ વેલ્યુના જોડાણને કારણે જવાબદારી અનિશ્ચિત છે, પીપીએસી દ્વારા નોટીફાઈડ નેચરલ ગેસના વૈકલ્પિક ઈધણ/સ્રોતોના વિભિન્ન મિશ્રણની બજાર કિંમતોની ફ-મહિના અનુસાર નિર્ધારિત કરવામાં આવે છે. બંને પરિબળોને સતીક રીતે અનુમાનિત/અંદાજિત કરી ન શકાય, આમ, વેલ્યુએશન એડજસ્ટમેન્ટને કદી પણ ચોક્કસ જથાત્મક કરી શકાય નહીં. તેમ છતાં, કંપની, કેજી બ્લોક પાસેથી ઉત્પાદિત સમગ્ર નેચરલ ગેસ ઉત્પાદનમાંથી ઓએનજીસી સાથે ગેસ સેલ્સ પરચેઝ કરાર ધરાવે છે. જે ગેસ ટ્રેડિંગ પુલના સાધનનું નિર્માણ કરે છે, જેમાં ફીફો અંતર્ગત મૂલ્યાંકન સમાયોજનનું જોખમ અસરકારક રીતે આવરિત થાય છે. વધુમાં ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ સુધીમાં ફીફો હેઠળ વેલ્યુએશન એડજસ્ટમેન્ટ માટે રૂ.૭.૧૦ કરોડની રકમ છે.

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ (કોન્સલિડેટેડ - એકીકૃત)ના કિસ્સામાં

ક.) જૂથે સપ્લાયર્સ પૈકી એક સાથે પીએનજીઆરબી ઓર્ડર અનુસાર નેચરલ ગેસ પાઈપાલાઈન ટેરીફની નેટ કેડિટ માટે રૂ.૪૩.૦૮ કરોડ (ગત વર્ષ : ૪૩.૦૮ કરોડ)નો દાવો કર્યો છે અને સપ્લાયર્સ અને સપ્લાયર જૂથના દાવા સાથે વિવાદ ધરાવે છે અને અગાઉના વર્ષમાં માંગની સામે પીએનજી (ડોમેસ્ટિક) અને સીએનજી સેગમેન્ટ્સ સિવાય ફાળવેલ ડોમેસ્ટિક ગેસના ઉપયોગ માટેની વિવાદિત જવાબદારી વિરૂદ્ધ રૂ.૪૩.૦૮ કરોડ (ગત વર્ષ રૂ.૪૩.૦૮ કરોડ)માંથી રૂ.૩૦.૭૨ કરોડ (ગત વર્ષ: ૩૦.૭૨ કરોડ)ના આંશિક દાવાના સમાયોજન માટે નિર્દેશ કરે છે.

ખ) જૂથે, મામલા સંબંધિત પીએનજીઆરબી ઓર્ડર કે જેમાં જણાવવામાં આવ્યું છે કે, પીએનજીઆરબીની ગેસ સ્વેપિંગ એરેન્જમેન્ટ માર્ગદર્શિકા ભૂલથી લાગુ પડી છે, તેની વિરૂદ્ધમાં ઈલેક્ટ્રિસિટી માટે એપીલેટ ટ્રીબ્યુનલ સમક્ષ એક અપીલ દાખલ કરી છે. એપીટીઈએલ દ્વારા જૂથની પેટાકંપની 'ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ' ('જીજીએલ')ની તરફેણમાં ઓર્ડર જારી કર્યો છે. સદર સપ્લાયરે એપીટીઈએલના ઓર્ડરની વિરૂદ્ધ માનનીય સુપ્રીમકોર્ટ ઓફ ઈન્ડિયામાં અપીલ દાખલ કરી છે.

વર્તમાનમાં, મામલો માનનીય સુપ્રીમકોર્ટ ઓફ ઈન્ડિયામાં અનિર્ણિત છે. વર્તમાનમાં જીજીએલ, ડિલિવરી પોઈન્ટ્સ પૈકી એક પોઈન્ટ ખાતે જીએઆઈ દ્વારા ખરીદવામાં આવતા ડોમેસ્ટિક ગેસ અને વિતરણ માટે ટ્રાન્સમિશન ચાર્જ્સ તરીકે રૂ. ૧૯.૮૩ પ્રતિ એમએમબીટીયુની ચુકવણી કરે છે. જો ચુકાદો જીજીએલની તરફેણમાં આવે તો જીજીએલ ડિસેમ્બર-૨૦૧૩ થી માર્ચ-૨૦૨૦ સુધીના સમયગાળા માટે રૂ. ૧૭૩.૨૯ કરોડ (ગત વર્ષ : ૧૬૩.૫૮ કરોડ) જેટલું રીફંડ પ્રાપ્ત કરશે અને જૂથે તેના ગ્રાહકોને લાભ આપવા માટેના પ્રયાસો કરવાના રહેશે.

ગ) જૂથ અન્ય વિશિષ્ટ દાવાઓ, મુકદ્દમાઓ અને કાર્યવાહીઓ ધરાવી રહી છે, જે કાનૂની પ્રક્રિયા હેઠળ ચાલી રહ્યા છે. મેનેજમેન્ટ માને છે કે, આવા દરેક દાવાઓ, મુકદ્દમાઓ અને કાર્યવાહીઓના સંભવિત પરિણામ અનિશ્ચિત છે. આમ, આવા દાવાઓ, મુકદ્દમાઓ અને કાર્યવાહીઓ નાણાકીય પત્રકોમાં જરૂરી નથી.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

નોંધ ૩૫
પ્રતિબદ્ધતાઓ*

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
મૂડી હિસાબોમાં ઉપરના અમલ બાકી હોય તેવા કરારો-કે જેના માટે જોગવાઈ કરવામાં આવી નથી-ની અંદાજિત રકમ નીચે મુજબ છે		
૧. સંયુક્ત સાહસો વ્યવસ્થાઓ	૧૦૬.૨૭	૧૩૫.૬૩
૨. અન્યના સંદર્ભે	૧,૩૮૫.૮૮	૮૦૮.૮૭
રોકાણ પ્રતિબદ્ધતા	૧,૩૨૮.૦૮	૧,૩૮૧.૧૬
મૂડી હિસાબોમાં ઉપરના અમલ બાકી હોય તેવા કરારો ની અંદાજિત રકમ	૧,૦૮૮.૫૨	૬૫૧.૨૧

* સહયોગી અને સંયુક્ત સાહસોની વિગતો માટે જુઓ નોંધ નં. ૪૬(ખ)

નોંધ ૩૬

કર્મચારીઓના લાભો :

ક. નિશ્ચિત ફાળા યોજનાઓ

૧. પ્રોવિડન્ટ ફંડમાં કંપનીનો ફાળો ₹.૧૫.૫૨ કરોડ (નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ - ₹.૧૫.૨૭ કરોડ)
૨. વય નિવૃત્તિ ફંડમાં કંપનીનો ફાળો ₹.૩.૧૮ કરોડ છે (નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ - ₹.૩.૦૨ કરોડ)
૩. રાષ્ટ્રીય પેન્સન યોજનામાં કંપનીનો ફાળો ₹.૩.૭૨ કરોડ છે (નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ - ₹.૧.૮૪ કરોડ)

ખ. નિશ્ચિત લાભ યોજનાઓ

નીચેનો કોઈ ગ્રેજ્યુઈટ લોયલ્ટી બોનસ અને રજાનું રોકડમાં રૂપાંતર, પોસ્ટ રીટાયરમેન્ટ બેનીફિટ સ્કીમ, મેડિકલ બેનીફિટ સ્કીમ (પીઆરએમબીએસ) માં રૂપાંતરની યોજનાઓના ફંડની પરિસ્થિતિ અને તા. ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ, હિસાબી ધોરણો ઇન્ડ એએસ-૧૯ દ્વારા કંપનીના નાણાંકીય પત્રકોમાં માન્ય થયેલ રકમો દર્શાવે છે.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	ગ્રેજ્યુઈટી (ફાળવેલ)		લોયલ્ટી બોનસ		રજાનું રોકડમાં રૂપાંતર (ફાળવેલ)		રજાનું રોકડમાં રૂપાંતર (નહીં ફાળવેલ)		પીઆરએમબીએસ (ફાળવેલ)	
	૨૦૨૦-૨૦૨૧	૨૦૧૯-૨૦૨૦	(ફાળવેલ)	(નહીં ફાળવેલ)	૨૦૨૦-૨૦૨૧	૨૦૧૯-૨૦૨૦	૨૦૨૦-૨૦૨૧	૨૦૧૯-૨૦૨૦	૨૦૨૦-૨૦૨૧	૨૦૧૯-૨૦૨૦
			૨૦૨૦-૨૦૨૧	૨૦૧૯-૨૦૨૦						
૧. લાભ જવાબદારીમાં વર્ષ દરમિયાન ફેરફાર										
૧ જવાબદારી - ઉધડતી સિલક	૧૦૭.૮૬	૮૬.૪૧	૧૦.૭૦	૮.૮૨	૧૪.૪૨	૧૨.૪૮	૬૩.૦૪	૫૩.૩૧	૨.૬૪	૦.૭૫
૨ વ્યાજનો ખર્ચ	૬.૭૩	૬.૪૦	૦.૭૧	૦.૭૪	૦.૮૬	૦.૮૩	૪.૨૬	૪.૦૦	૦.૧૮	૦.૦૬
૩ હાલની સેવાનું ખર્ચ	૮.૧૮	૮.૦૮	૦.૭૮	૦.૮૨	૦.૮૦	૦.૭૩	૫.૦૩	૪.૧૪	૦.૩૫	૦.૧૧
૪ અગાઉની સેવાનું ખર્ચ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	૧.૪૭
૬ ચૂકવાયેલા લાભ	(૫.૫૮)	(૫.૮૩)	(૧.૨૪)	(૦.૮૭)	(૦.૬૪)	(૨.૧૪)	(૪.૧૩)	(૫.૭૩)	-	-
૭ વીમા વિજ્ઞાન(લાભ)/ નાણાંકીય, વસ્તી વિષયક અને અનુભવની ધારણાઓમાં ફેરફારને કારણે નુકસાન	૧.૦૮	૧૨.૩૪	(૦.૬૬)	૦.૧૮	(૦.૮૨)	૨.૪૦	૨.૬૮	૭.૫૮	(૧.૨૮)	૦.૨૫
૮ કર્મચારી દ્વારા ફાળા	૦.૦૦	-	-	-	-	-	-	-	-	-
૯ જવાબદારીમાં તબદીલી	૦.૬૮	૦.૫૫	-	-	-	-	૦.૧૮	(૦.૨૭)	-	-
૧૦ જવાબદારી - બંધ સિલક	૧૧૮.૮૫	૧૦૭.૮૬	૧૦.૩૦	૧૦.૭૦	૧૪.૬૨	૧૪.૪૧	૭૧.૦૮	૬૩.૦૪	૧.૮૮	૨.૬૪
૨. વર્ષ દરમિયાન મિલકતોમાં ફેરફાર										
૧ મિલકતો - ઉધડતી સિલક	૮૭.૮૬	૭૩.૮૮	-	-	૮.૪૮	૮.૬૪	-	-	૦.૨૦	૦.૧૦
૨ યોજનાકીય મિલકતોમાંથી અંદાજિત આવક	૪.૮૪	૪.૫૭	-	-	૦.૬૦	૦.૭૫	-	-	૦.૦૧	-
૩ ફાળો	૨૦.૫૦	૧૪.૪૭	૮.૭૫	-	૫.૪૮	૦.૩૭	-	-	૦.૩૭	૦.૦૭
૪ ચૂકવાયેલા લાભ	(૫.૪૦)	(૫.૮૩)	-	-	(૦.૬૪)	(૨.૧૪)	-	-	-	-
૫ વ્યાજ આવક	૧.૫૬	૧.૨૨	-	-	-	-	-	-	૦.૦૫	૦.૦૩
૬ વીમા વિજ્ઞાન લાભ / (નુકસાન)	૧.૭૪	(૦.૨૫)	-	-	૦.૧૫	(૦.૧૨)	-	-	૦.૦૧	-
૭ પ્લાન અસ્કયામતમાં અંદર / (બહાર) તબદીલી	૦.૩૮	(૦.૦૩)	-	-	-	-	-	-	-	-
૮ યોજનાકીય મિલકત - બંધ સિલક	૧૧૧.૫૮	૮૭.૮૪	૮.૭૫	-	૧૪.૦૮	૮.૪૮	-	-	૦.૬૨	૦.૨૦
૯ વીમા વિજ્ઞાનને લગતા માન્ય કરવાપાત્ર ફુલ લાભ/નુકસાન	૦.૬૬	(૧૨.૫૮)	૦.૬૬	(૦.૧૮)	૧.૦૭	(૨.૫૨)	(૨.૬૮)	(૭.૫૮)	૧.૨૮	(૦.૨૫)
૩. યોજનાકીય મિલકતો ઉપરની વાસ્તવિક આવક										
૧ યોજનાકીય મિલકતો ઉપરની અંદાજિત આવક	૪.૮૩	૪.૫૭	-	-	૦.૬૦	૦.૭૫	-	-	૦.૦૧	૦.૦૩
૨ વીમા વિજ્ઞાન લાભ / (નુકસાન)	૧.૭૪	(૦.૨૫)	-	-	૦.૧૫	(૦.૧૨)	-	-	૦.૦૧	-
૩ યોજનાકીય મિલકતો ઉપરની વાસ્તવિક આવક	૬.૫૭	૪.૩૩	-	-	૦.૭૬	૦.૬૨	-	-	૦.૦૧	૦.૦૩

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	ત્રેજ્યુઝીટી (ફાળવેલ)		લોયલ્ટી બોનસ		રજાનું રોકડમાં રૂપાંતર (ફાળવેલ)		રજાનું રોકડમાં રૂપાંતર (નહીં ફાળવેલ)		પીઆરએમબીએસ (ફાળવેલ)	
	૨૦૨૦-૨૦૨૧	૨૦૧૯-૨૦૨૦	(ફાળવેલ)	(નહીં ફાળવેલ)	૨૦૨૦-૨૦૨૧	૨૦૧૯-૨૦૨૦	૨૦૨૦-૨૦૨૧	૨૦૧૯-૨૦૨૦	૨૦૨૦-૨૦૨૧	૨૦૧૯-૨૦૨૦
			૨૦૨૦-૨૦૨૧	૨૦૧૯-૨૦૨૦	૨૦૨૦-૨૦૨૧	૨૦૧૯-૨૦૨૦	૨૦૨૦-૨૦૨૧	૨૦૧૯-૨૦૨૦	૨૦૨૦-૨૦૨૧	૨૦૧૯-૨૦૨૦
ઝ. ચોખ્ખી મિલકત (જવાબદારી)										
૧ વર્ષનાં અંતની જવાબદારી	૧૧૯.૮૫	૧૦૭.૮૬	૧૦.૩૦	૧૦.૭૦	૧૪.૬૨	૧૪.૪૧	૭૧.૦૮	૬૩.૦૪	૧.૮૮	૨.૬૪
૨ વર્ષનાં અંતની યોજનાકીય મિલકતો	૧૧૧.૫૯	૮૭.૯૪	૯.૭૫	-	૧૪.૦૯	૮.૪૯	-	-	૦.૬૨	૦.૨૦
૩ જવાબદારી/(અસ્કયામતો) પાકા સરવેયામાં	૮.૩૬	૧૯.૯૨	૦.૫૫	૧૦.૭૦	૦.૫૩	૫.૯૨	૭૧.૦૮	૬૩.૦૪	૧.૨૬	૨.૪૪
પ. વર્ષ ની સ્થિતિમાં નફા-નુકસાન ખાતાનાં પત્રકમાં સ્વીકારાયેલ ખર્ચા										
૧ ચાલુ વર્ષનું સેવા ખર્ચ	૯.૧૯	૮.૦૯	૦.૭૯	૦.૯૨	૦.૮૦	૦.૭૩	૫.૦૩	૪.૧૪	૦.૩૫	૦.૧૧
૨ વ્યાજનો ખર્ચ	૬.૭૩	૬.૪૦	૦.૭૧	૦.૭૪	૦.૯૬	૦.૯૩	૪.૨૬	૪.૦૦	૦.૧૮	૦.૦૬
૩ યોજનાકીય મિલકતો ઉપરની અંદાજિત આવક	(૪.૮૪)	(૪.૫૭)	-	-	(૦.૬૦)	(૦.૭૫)	-	-	(૦.૦૫)	(૦.૦૩)
૪ વીમા વિજ્ઞાન (લાભ) / નુકસાન	(૦.૮૩)	૧૦.૪૪	-	-	(૧.૦૭)	૨.૫૨	૨.૬૯	૭.૫૮	(૧.૩૦)	૦.૨૫
૫ ચૂકવાયેલા લાભ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
૬ યોજનાકીય મિલકતોમાં તબદીલી (ચોખ્ખી)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
૭ અગાઉનાં સેવા ખર્ચ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	૧.૪૭
૮ કુલ ખર્ચ	૧૦.૨૫	૨૦.૩૬	૧.૫૦	૧.૬૬	૦.૧૦	૩.૪૩	૧૧.૯૮	૧૫.૭૨	(૦.૮૨)	૧.૮૬
અન્ય વ્યાપક આવકમાં ઓળખાયેલ ખર્ચાઓ										
૧. વીમા વિજ્ઞાન (લાભ) / નુકસાન	(૦.૬૬)	૧૨.૫૯	(૦.૬૬)	૦.૧૯	(૧.૦૭)	૨.૫૨	૨.૬૯	૭.૫૯	(૧.૨૯)	૦.૨૫
દ. સરવેયાનો હિસાબમેળ										
૧ ખુલતી ચોખ્ખી જવાબદારી	૧૯.૯૧	૧૨.૫૩	૧૦.૭૦	૯.૮૨	૫.૯૩	૨.૮૫	૬૩.૦૪	૫૩.૩૧	૨.૪૪	૦.૬૫
૨ ઉપર મુજબનાં ખર્ચા	૧૦.૪૨	૨૨.૫૦	૦.૮૪	૧.૮૫	૦.૧૦	૩.૪૪	૧૧.૯૮	૧૫.૭૨	(૦.૮૨)	૧.૮૬
૩ નિયંત્રિત ફાળો	(૨૦.૫૦)	(૧૪.૪૭)	(૯.૭૫)	-	(૫.૪૯)	(૦.૩૭)	-	-	(૦.૩૭)	(૦.૦૭)
૪ ચૂકવાયેલ લાભ	-	(૦.૧૯)	(૦.૦૦)	(૧.૨૪)	(૦.૯૭)	-	(૦.૦૦)	(૪.૧૩)	(૫.૭૩)	-
૫ ટ્રાન્સફર જવાબદારી	૦.૨૯	૦.૫૮	-	-	-	-	૦.૧૯	(૦.૨૭)	-	-
૬ વ્યાજની આવક	(૧.૫૬)	(૧.૨૨)	-	-	-	-	-	-	-	-
૬ સ્વીકારાયેલી રકમ	૮.૩૬	૧૯.૯૨	૦.૫૫	૧૦.૭૦	૦.૫૩	૫.૯૨	૭૧.૦૮	૬૩.૦૪	૧.૨૬	૨.૪૪
૭ આગામી ૧૨ મહિના દરમિયાન અપેક્ષિત ફાળો	૩.૮૬	૧૫.૧૯	૦.૫૫	૦.૮૧	૦.૦૫	૦.૬૫	૧.૮૮	૧.૯૬	૦.૦૨	૦.૦૧
૭. વીમા ધારણા										
૧ વળતર દર	૬.૪૫-૬.૮૫%	૬.૮૫%	૬.૮૦%	૬.૮૫%	૬.૮-૬.૮૫%	૬.૮૫%	૬.૪૫-૬.૮૫%	૬.૮૫%	૬.૮-૬.૮૫%	૬.૮૫%
૨ યોજનાકીય મિલકતો ઉપરની આવકનો દર	૬.૪૫-૬.૮૫%	૬.૮૫%	૦.૦૦%	૦.૦૦%	૬.૮-૬.૮૫%	૬.૮૫%	૦.૦૦%	૦.૦૦%	૬.૮-૬.૮૫%	૬.૮૫%
૩ પગારની વૃદ્ધિ	૭-૧૦%	૭-૧૦%	૭.૦૦%	૭.૦૦%	૭.૦૦%	૭.૦૦%	૭-૧૦%	૭-૧૦%	-	-
૪ ઉપાડનો હુગાવો	૧% થી ૫%	૧% થી ૫%	૧% થી ૫%	૧% થી ૫%	૧% થી ૫%	૧% થી ૫%	૧% થી ૫%	૧% થી ૫%	૧% થી ૫%	૧% થી ૫%
૫ મેડિકલ હુગાવો દર	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	૮.૦૦%	૪.૦૦%

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

સંવેદનશીલતા વિશ્લેષણ

અનુરૂપ વાસ્તવિક અભિગમોની સાથે અન્ય અભિગમો નિરંતરપણે ધરાવનાર પૈકી રીપોર્ટિંગ તારીખે વાજબી સંભવિત ફેરફારોને નીચે દર્શાવેલી રકમો દ્વારા વર્ણવિત લાભ જવાબદારીને અસર કરશે.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	ગ્રેજ્યુઈટી (ફાળવેલ)		લોયલ્ટી બોનસ		રજાનું રોકડમાં રૂપાંતર (ફાળવેલ)		રજાનું રોકડમાં રૂપાંતર (નહીં ફાળવેલ)		પીઆરએમબીએસ (ફાળવેલ)		
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	(ફાળવેલ)		૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	
			૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ							
સંવેદનશીલ% ડિસ્કાઉન્ટ દર ૦.૫% થી અલગ											
વધારો + ૦.૫%	૧૧૩.૧૪	૮૮.૬૯	૮.૭૦	૧૦.૦૭	૧૩.૮૪	૧૩.૫૭	૬૬.૨૩	૫૮.૮૮	૨.૦૬	૨.૪૫	
ઘટાડો - ૦.૫%	૧૨૭.૪૪	૧૦૦.૧૬	૧૦.૮૪	૧૧.૪૦	૧૫.૪૮	૧૫.૩૪	૭૬.૦૫	૬૭.૫૭	૨.૬૨	૩.૦૧	
પગાર વૃદ્ધિદર ૦.૫% થી અલગ											
વધારો + ૦.૫%	૧૨૬.૮૦	૯૯.૯૯	૧૦.૮૪	૧૧.૩૯	૧૫.૪૮	૧૫.૩૩	૭૫.૮૯	૬૭.૪૪	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	
ઘટાડો - ૦.૫%	૧૧૩.૬૪	૮૮.૭૮	૮.૭૦	૧૦.૦૭	૧૩.૮૪	૧૩.૫૬	૬૬.૩૨	૫૮.૮૬	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	
ઉપાડ દરમાં ૦.૫% નો તફાવત											
વધારો + ૧૦%	૪૩.૬૯	૨૬.૧૬	૧૦.૨૮	૧૦.૬૮	૧૪.૬૨	૧૪.૪૧	૧૮.૮૪	૧૭.૪૭	૨.૨૭	૨.૬૫	
ઘટાડો - ૧૦%	૪૩.૪૯	૨૬.૨૫	૧૦.૩૧	૧૦.૭૩	૧૪.૬૪	૧૪.૪૨	૧૮.૮૬	૧૭.૪૯	૨.૩૮	૨.૭૧	
તબીબી કુશળતા દરમાં ૦.૫% નો તફાવત											
વધારો + ૦.૫%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	૨.૪૨	૨.૭૮
ઘટાડો - ૦.૫%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	૨.૦૭	૨.૪૪

નોંધ

ક. રોકાણની વિગતો

જૂથ, લાઇફ ઇન્સ્યોરન્સ કોર્પોરેશન ઓફ ઇન્ડિયા (એલઆઈસી), એચડીએફસી લાઇફ ઇન્સ્યોરન્સ કંપની લિમિટેડ, આદિત્ય બિરલા સન લાઇફ ઇન્સ્યોરન્સ કંપની લિમિટેડ, આઈસીઆઈસીઆઈ પ્રુડેન્શિયલ લાઇફ ઇન્સ્યોરન્સ કંપની લિમિટેડ, એસબીઆઈ લાઇફ ઇન્સ્યોરન્સ કંપની લિમિટેડ અને રીલાયન્સ નીપ્પોન લાઇફ ઇન્સ્યોરન્સ કંપની લિમિટેડમાં ગ્રુપ ગ્રેજ્યુઈટી સ્કીમમાં સહભાગિતા ધરાવે છે. લાભ યોજનાઓ અને ભવિષ્યમાં ચુકવવાપાત્ર હોવા તરીકે ગ્રેજ્યુઈટી લાભો, પીઆરએમબીએસ અને લીવ સેલરીનો નિર્ણય બેલેન્સ શીટ તારીખે વીમાકૃત મૂલ્યાંકન દ્વારા કરવામાં આવે છે. પ્લાન્સ, રોકાણના જોખમ, કાનૂની જોખમ, બજાર જોખમ અને પ્રવાહિતા જોખમ જેવાં સંખ્યાબંધ વીમાકૃત જોખમોના સંસર્ગમાં જૂથને લાવે છે.

પેટા કંપની ગુજ. ઇન્ફો પેટ્રો લિમિટેડનાં કિસ્સામાં

યોજનાકીય મિલકતોની રચના	૨૦૨૦-૨૧			૨૦૧૯-૨૦		
	ગ્રેજ્યુઈટી	રજા પગાર	પીઆરએમબીએસ	ગ્રેજ્યુઈટી	રજા પગાર	પીઆરએમબીએસ
વિમાની નિતી	૧૦૦%	લાગુ પડતી નથી	૧૦૦%	૯૯%	લાગુ પડતી નથી	૧૦૦%
બેંક સિલક	૦.૦૦%	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	૦.૨૫%	લાગુ પડતી નથી	૧૦૦%

જૂથે તેના કર્મચારીઓને લાંબી સેવામાં એનાયત કરાતા લાભો પ્રદાન કર્યા છે, કે જેમણે જૂથ સાથે રોજગારના ૧૫/૨૦/૨૫ વર્ષો સમાપ્ત કર્યા છે. તદ્દનુસાર, જૂથે લાંબી સેવામાં એનાયત કરાતા લાભોના સંબંધમાં ₹.૦.૯૭ કરોડ (ગત વર્ષ : ₹. ૦.૮૯ કરોડ) પ્રદાન કર્યા છે. ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ વર્તમાન જવાબદારી ₹.૦.૦૭ કરોડ (ગત વર્ષ : ₹.૦.૦૯ કરોડ) છે અને બિન-વર્તમાન જવાબદારી ₹.૦.૯૦ કરોડ (ગત વર્ષ : ₹. ૦.૮૦ કરોડ) છે. વર્તમાન વર્ષ માટે ધ્યાનમાં લીધેલો ડિસ્કાઉન્ટ દર ૬.૪૫% છે (ગત વર્ષ : ૬.૮૫%).

પેટા કંપની ગુજ. ઇન્ફો પેટ્રો લિમિટેડનાં કિસ્સામાં

ક. ટ્રસ્ટ દ્વારા સંચાલિત કરવામાં આવતી ધ એમ્પ્લોઈઝ ગ્રેજ્યુઈટી ફંડ સ્કીમની વ્યાખ્યા બેનીફિટ પ્લાનમાં કરવામાં આવી છે. પ્રસ્તાવિત યુનિટ કેડિટ પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને વીમાકૃત મૂલ્યાંકનના આધારે જવાબદારીના વર્તમાન મૂલ્યનો નિર્ણય કરવામાં આવ્યો છે, જે અંતિમ જવાબદારીનું નિર્માણ કરવામાં સેવાના પ્રત્યેક સમયગાળાને માન્યતા આપે છે.

ખ. લોયલ્ટી બોનસ

આંકડાકીય મૂલ્યાંકન માટે વર્ષ દરમિયાનના લોયલ્ટી બોનસની (લાભ યોજના એ બિન-ભંડોળ વણવે છે.) જવાબદારી પ્રત્યે જીઆઈપીએલએ ₹. ૦.૦૮ કરોડ (૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦: ₹. ૦.૧૬ કરોડ) પણ પ્રદાન કર્યા છે.

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડનાં કિસ્સામાં :

યોજનાકીય મિલકતોની રચના	૨૦૨૦-૨૧			૨૦૧૯-૨૦		
	ગ્રેજ્યુઈટી	રજા પગાર	પીઆરએમબીએસ	ગ્રેજ્યુઈટી	રજા પગાર	પીઆરએમબીએસ
વિમાની નિતી	૧૦૦%	૧૦૦%	૦%	૧૦૦%	૧૦૦%	લાગુ પડતી નથી
પાસ ડિપોઝીટ યોજના	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	૯૩%	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી
બેંક સિલક	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	૭%	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી	લાગુ પડતી નથી

અસ્કયામતો - જવાબદારીઓની મેથિંગ વ્યુહરચના

ગ્રેજ્યુઈટી અને રજાના રોકડ રૂપાંતર રોકડી કરણ માટે ભંડોળ આપેલ છે, જે ભવિષ્યની જવાબદારીઓને પહોંચી વળવા માટે કંપની રકમ ફાળવવાની અપેક્ષા રાખે છે. ભવિષ્યના પગાર-વધારો, વાસ્તવિક મૂલ્યાંકનમાં ઠરાવ, ફુગાવો ધ્યાનમાં લેવો, સિનિયોરિટી બઢતી અને બીજા સંબંધિત કારણો જેવા કે : પૂરવઠા અને માંગ, નોકરી બજારમાં, અંદાજો, ઉપરોક્ત માહિતી નોંધણી અધિકારી દ્વારા પ્રમાણિત કરેલ છે. ગ્રેજ્યુઈટી અને રજાનાં રોકડ રૂપાંતરનું સંચાલન યોગ્ય રીતે રચવામાં આવેલ અને માન્ય થયેલા સ્વતંત્ર ટ્રસ્ટ દ્વારા તેમજ ભારતીય જીવન વીમા નિગમની જૂથ ગ્રેજ્યુઈટી / રજાના રોકડ રૂપાંતરની યોજના દ્વારા કરવામાં આવેલ છે.

ભૂતકાળની સેવા જવાબદારીનાં આધારે અપેક્ષિત રોકડ પ્રવાહ

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	ગ્રેજ્યુઈટી (ફાળવેલ)		લોયલ્ટી બોનસ		રજાનું રોકડમાં રૂપાંતર		પીઆરએમબીએસ (ફાળવેલ)	
			(ફાળવેલ)	(નહીં ફાળવેલ)				
	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦
પહેલું આવતું વર્ષ	૦.૪૮	૧.૧૮	૦.૪૮	૦.૮૧	૦.૪૧	૦.૭૬	-	-
બીજું આવતું વર્ષ	૦.૪૦	૦.૫૧	૦.૨૪	૦.૨૮	૦.૩૫	૦.૪૪	-	-
ત્રીજું આવતું વર્ષ	૦.૪૦	૦.૪૨	૦.૨૬	૦.૨૩	૦.૩૫	૦.૩૮	-	-
ચોથું આવતું વર્ષ	૦.૮૦	૦.૫૦	૦.૬૪	૦.૨૬	૦.૬૮	૦.૫૦	૦.૦૦	-
પાંચમું આવતું વર્ષ	૦.૬૩	૦.૮૪	૦.૪૨	૦.૫૮	૦.૭૦	૦.૭૩	૦.૦૧	-
૬ થી ૧૦ વર્ષનો સરવાળો	૧૭.૮૨	૪.૨૧	૨૩.૩૫	૩.૪૭	૪.૨૨	૪.૪૦	૦.૦૭	-

૩૭
સંયુક્ત સાહસોની કામગીરી

કંપનીએ તેલ અને વાયુના સંશોધન માટે વિવિધ સંયુક્ત સાહસ હેતુ ખાનગી / જાહેર સાહસો તથા વિદેશી કંપનીઓ સાથે નીચે મુજબના ઉત્પાદન વહેંચણી કરાર પેટ્રોલિયમ અને કુદરતી વાયુ મંત્રાલય (ભારત સરકાર) સાથે કરેલ છે. કંપની તેનાં સંયુક્ત સાહસનાં ભાગીદારો સાથે ઉત્પાદન વહેંચણી કરાર (પીએસએ) વર્ક પરમિટ્સ દરિયાપારના બ્લોકસ માટે કરાર કર્યો છે. જેના અનુસંધાને, તેલ અને ગેસના ઉત્પાદન અને જરૂરી આર્થિક પ્રવૃત્તિઓ હાથ ધરવા માટે નોંધણી વગરના સંયુક્ત સાહસો (જેવી)ની સાથે એક સંયુક્ત કામગીરી કરાર કરીને, તેમની રચના કરવામાં આવી છે જેની વિગતો નીચે મુજબ છે.

૧. વિકાસ અને ઉત્પાદન બ્લોક ક્ષેત્રો હાલમાં સંશોધન હેઠળ

ક્રમ	સંયુક્ત સાહસ / પીએસસી	જીએસપીસીનું પીઆઈ	ઓપરેટરશીપ/અન્યના ભાગીદારોનું પીઆઈ	પીઆઈ
ક.	બિન-સંચાલિત સંયુક્ત સાહસો			
૧	હઝીરા (જુઓ નોંધ ક)	૦% (૬૬.૬૭%)	સન પેટ્રોકેમિકલ્સ પ્રાઈવેટ લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૧૦૦%
૨	ભાંડૂત (જુઓ નોંધ ક)	૦% (૬૦%)	ઓઈલેક્ષ એનએલ હોલિંગ (ઈન્ડિયા) લી. (ઓપરેટર)	૧૦૦%
૩	કેમ્બે (જુઓ નોંધ ક)	૫૫% (૫૫%)	ઓઈલેક્ષ એનએલ (ઓપરેટર)	૩૦%
			ઓઈલેક્ષ એનએલ હોલિંગ્સ (ઈન્ડિયા) લી.	૧૫%
૪	અસજોલ (જુઓ નોંધ ક)	૫૦% (૫૦%)	હિંદુસ્તાન ઓઈલ એન્ડ એક્સ્પ્લોરેશન કંપની લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૫૦%
૫	પાલેજ (જુઓ નોંધ ખ)	૫૦% (૫૦%)	સંશોધન	
			હિંદુસ્તાન ઓઈલ એન્ડ એક્સ્પ્લોરેશન કંપની લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૫૦%
			વિકાસ	
		૩૫% (૩૫%)	હિંદુસ્તાન ઓઈલ એન્ડ એક્સ્પ્લોરેશન કંપની લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૩૫%
			ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ	૩૦%
૬	નોર્થ બલોલ	૪૫% (૪૫%)	હિંદુસ્તાન ઓઈલ એન્ડ એક્સ્પ્લોરેશન કંપની લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૨૫%
			જીએનઆરએલ ઓઈલ એન્ડ ગેસ લિમિટેડ (ઓપરેટર) (અગાઉ હેરામેક લિમિટેડ)	૩૦%
૭	ધોળાસણ (જુઓ નોંધ ક)	૦% (૭૦%)	જીએનઆરએલ ઓઈલ એન્ડ ગેસ લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૧૦૦%

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

૧. વિકાસ અને ઉત્પાદન બ્લોક ક્ષેત્રો હાલમાં સંશોધન હેઠળ

ક્રમ	સંયુક્ત સાહસ / પીએસસી	જીએસપીસીનું પીઆઈ	ઓપરેટરશીપ/અન્યના ભાગીદારોનું પીઆઈ	પીઆઈ
ક.	બિન-સંચાલિત સંયુક્ત સાહસો			
૮	નોર્થ કથાણા (જુઓ નોંધ ક)	૦% (૭૦%)	જીએનઆરએલ ઓઈલ એન્ડ ગેસ લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૧૦૦%
૯	કાનાવરા (જુઓ નોંધ ક)	૭૦% (૭૦%)	જીએનઆરએલ ઓઈલ એન્ડ ગેસ લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૩૦%
૧૦	અલોરા (જુઓ નોંધ ક)	૦% (૭૦%)	જીએનઆરએલ ઓઈલ એન્ડ ગેસ લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૧૦૦%
૧૧	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૪/૧ (જુઓ નોંધ ક)	૪૦% (૪૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૬૦%
૧૨	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૪/૨ (જુઓ નોંધ ક)	૪૫% (૪૫%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૫૫%
૧૩	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૪/૩ (જુઓ નોંધ ક)	૩૫% (૩૫%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૬૫%
૧૪	એમબી-ઓએસએન-૨૦૦૫/૧ (જુઓ નોંધ ક)	૨૦% (૨૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૮૦%
૧૫	જીકે-ઓએસએન-૨૦૦૯/૧ (જુઓ નોંધ ક)	૨૦% (૨૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૪૦%
			ઈન્ડિયન ઓઈલ કોર્પોરેશન લિમિટેડ	૨૦%
			અદાણી વેલ્સપન એક્સ્પ્લોરેશન લિમિટેડ	૨૦%
૧૬	કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩	૧૦% (૧૦%)	જેઓડીપીએલ પ્રાઈવેટ લિમિટેડ	૧૦%
			ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૮૦%
ખ.	જીએસપીસી સંચાલિત			
૧૭અ	તારાપુર	૮૦% (૮૦%)	સારકામ	
			જીઓ ગ્લોબલ રિસોર્સીસ (બાબાડોઝ) ઈન્ક.	૨૦%
			વિકાસ :	
૧૭બ	તારાપુર - એક્સટેન્શન ફેસ	૮૦% (૮૦%)	જીઓ ગ્લોબલ રિસોર્સીસ (બાબાડોઝ) ઈન્ક.	૧૪%
			ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ	૩૦%
૧૮	ઉનાવા (જુઓ નોંધ ક)	૦% (૭૦%)	જીએનઆરએલ ઓઈલ એન્ડ ગેસ લિમિટેડ (અગાઉ હેરામેક લિમિટેડ)	૧૦૦%
૧૯અ	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૦/૧ (અમદાવાદ)	૫૦% (૫૦%)	ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ	૫૦%
૧૯બ	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૦/૧ (એક્સટેન્શન ફેસ)	૫૦% (૫૦%)	ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ	૫૦%
૨૦	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૨/૩ (સાણંદ)	૫૫% (૫૫%)	જ્યુબીલન્ટ ઓઈલ એન્ડ ગેસ પ્રાઈવેટ લિમિટેડ	૨૦%
			હિન્દુસ્તાન પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ	૧૫%
			જીઓ ગ્લોબલ રિસોર્સીસ (બાબાડોઝ) ઈન્ક.	૧૦%
૨૧	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૩/૨ (અંકલેશ્વર)	૭૫% (૭૫%)	સંશોધન	
			ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ	૨૫%
			વિકાસ અને ઉત્પાદન :	
			ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ	૨૦%
			૫૦% (૫૦%)	જ્યુબીલન્ટ કેપીટલ પ્રાઈવેટ લિમિટેડ
		જીઓ ગ્લોબલ રિસોર્સીસ (બાબાડોઝ) ઈન્ક.	૧૦%	

*પીઆઈ - સહભાગી

**કૌંસમાં દર્શાવેલ આંકડા ગત વર્ષનાં આંકડા છે. સૂચિત કરવામાં ના આવે ત્યાં સુધી ગત વર્ષનાં આંકડામાં કોઈ બદલાવ થયો નથી.



૨ સમર્પણ કરવા માટે સૂચિત બ્લોકસ / ફિલ્ડસ

ક્રમ	સંયુક્ત સાહસ / પીએસસી	જીએસપીસીનું પીઆઈ	ઓપરેટરશીપ/અન્યના ભાગીદારોનું પીઆઈ	પીઆઈ
૧	આરજે-ઓએનએન-૨૦૦૪/૧ (જુઓ નોંધ નં. જ)	૨૨.૨૨% (૨૨.૨૨%)	ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ	૨૨.૨૨%
			હિન્દુસ્તાન પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ	૨૨.૨૨%
			બીપીસીએલ	૧૧.૧૧%
			હોલવર્થી શીપીંગ લિમિટેડ એસએ	૧૧.૧૧%
૨	સીવાય-ઓએનએન-૨૦૦૫/૧	૩૦% (૩૦%)	ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૪૦%
			બંગાલ એનર્જી ઈન્ક	૩૦%
૩	કેકે-ડીડબલ્યુએન-૨૦૦૫/૨	૧૦% (૧૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૯૦%
૪	એએ-ઓએનએન-૨૦૦૩/૧ (આસામ)	૨૦% (૨૦%)	જ્યુબિલન્ટ ઓઈલ એન્ડ ગેસ પ્રા. લિ. (ઓપરેટર)	૧૦%
			જ્યુબિલન્ટ સિક્યુરીટી પ્રાઈવેટ લિમિટેડ	૩૫%
			ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ	૩૫%
૫	સીવાય-ડીડબલ્યુએન-૨૦૦૪/૩	૧૦% (૧૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૭૦%
			ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ	૧૦%
			હિન્દુસ્તાન પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ	૧૦%
૬	સીવાય-પીઆર- ડીડબલ્યુએન-૨૦૦૪/૧	૧૦% (૧૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૭૦%
			ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ	૧૦%
			હિન્દુસ્તાન પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ	૧૦%
૭	એમબી-ઓએસએન ૨૦૦૫/૫	૩૦% (૩૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૭૦%
૮	એમબી-ઓએસએન ૨૦૦૫/૬	૨૦% (૨૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૮૦%
૯	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૫/૪	૪૯% (૪૯%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૫૧%
૧૦	સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૫/૧૦	૪૯% (૪૯%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૫૧%
૧૧	સીબી-ઓએનએન ૨૦૦૬/૪	૫૦% (૫૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૫૦%
૧૨	જેપીડીએ-૦૬-૧૦૩ (ઓસ્ટ્રેલિયા / ઈસ્ટ ટાઈમર) (જુઓ નોંધ નં. છ)	૨૦% (૨૦%)	ઓઈલેક્સ (જેપીડીએ ૦૬/૧૦૩) લિમિટેડ (ઓપરેટર)	૧૦%
			વીડિયોકોન જેપીડીએ ૦૬-૧૦૩ લિમિટેડ	૨૦%
			ભારત પેટ્રો રીસોર્સીસ જેપીડીએ લિમિટેડ	૨૦%
			જાપાન એનર્જી કોર્પોરેશન	૧૫%
			પાન પેસીફિક પેટ્રોલિયમ એનએલ	૧૫%
ખ.	જીએસપીસી સંચાલિત			
૧૩	બ્લોક નં. ૧૯ (યમન) (જુઓ નોંધ ગ)	૪૫% (૪૫%)	એલ્કોર પેટ્રો લિમિટેડ	૨૫%
			વેસ્ટર્ન ટ્રિલિંગ કોન્ટ્રાક્ટર્સ પ્રા. લિમિટેડ	૩૦%
૧૪	બ્લોક નં. ૨૮ (યમન) (જુઓ નોંધ ગ)	૪૫% (૪૫%)	એલ્કોર પેટ્રો લિમિટેડ	૨૫%
			વેસ્ટર્ન ટ્રિલિંગ કોન્ટ્રાક્ટર્સ પ્રા. લિમિટેડ	૩૦%

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

ક્રમ	સંયુક્ત સાહસ / પીએસસી	જીએસપીસીનું પીઆઈ	ઓપરેટરશીપ/અન્યના ભાગીદારોનું પીઆઈ	પીઆઈ
ખ.	જીએસપીસી સંચાલિત			
૧૫	બ્લોક નં. ૫૭ (યમન) (જુઓ નોંધ ૫)	૪૫% (૪૫%)	એલકોર પેટ્રો લિમિટેડ વેસ્ટર્ન ડ્રિલિંગ કોન્ટ્રાક્ટર્સ પ્રા. લિમિટેડ	૨૫% ૩૦%
૧૬	સાઉથ ઈસ્ટ ટુંગકલ (ઈન્ડોનેશિયા)	૫૦.૫૦% (૫૦.૫૦%)	એસ્સાર ઓઈલ લિમિટેડ	૪૮.૫૦%
૧૭	કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૪/૨	૪૦% (૪૦%)	ગેઈલ (ઈન્ડિયા) લિમિટેડ પેટ્રોગેસ ઈએન્ડપી એલએલસી	૪૦% ૨૦%
૧૮	આરજે-ઓએનએન-૨૦૦૫/૩	૬૦% (૬૦%)	ઓઈલ એન્ડ નેચરલ ગેસ કોર્પોરેશન લિમિટેડ	૪૦%

નોંધ

- ક. કંપનીએ ૧૨ ઈએન્ડપી ફીલ્ડ્સ/બ્લોક્સના ફાર્મ-આઉટ માટેની પ્રક્રિયા હાથ ધરી હતી, જે પૈકી ૭ બ્લોક્સ/ફીલ્ડ્સ માટે બીડ્સ પ્રાપ્ત થઈ હતી. જે ૭ બ્લોક્સની બીડ્સ પ્રાપ્ત થઈ હતી, તેમના માટે ૪ બ્લોક્સમાં (અલ્લોરા, ધોલાસણ, નોર્થ કઠાણા, હજારા) પીઆઈ ટ્રાન્સફર કરવાની કાર્યપદ્ધતિ વર્ષ દરમિયાન એમઓપીએનએનજીની મંજૂરી ઉપર પૂર્ણ થઈ. બાકીના ત્રણ બ્લોક્સ માટે ગુજરાત સરકાર પાસેથી આવશ્યક મંજૂરીઓ ફાર્મ-આઉટ માટે મેળવવામાં આવી. કંપનીએ આવા બ્લોક્સના સંબંધિત સામાવાળા પક્ષકારો સાથે ફાર્મ-ઈન ફાર્મ-આઉટ (ફીફો) એગ્રીમેન્ટ ઉપર હસ્તાક્ષર કર્યા, જેમાં ઉનાવા અને ભાંડૂતનો સમાવેશ થાય છે. આવશ્યક કાર્યાત્મક કાર્યપદ્ધતિઓની સમાપ્તિ ઉપર કંપનીએ ડિરેક્ટોરેટ જનરલ ઓફ હાઈડ્રોકાર્બનસ, મિનિસ્ટ્રી ઓફ પેટ્રોલિયમ એન્ડ નેચરલ ગેસ સાથે ડીઝ ઓફ એસાઈનમેન્ટ દાખલ કર્યું. કેમ્બે ફીલ્ડ માટેની ફીફો અમલીકરણની પ્રક્રિયા હેઠળ છે.
- ખ. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮માં જીએસપીસી અને એચઓઈસી એ સીબી-ઓએન/૭ રીંગ ફેન્સડ પીએસસી (આરએફપીએસસી) માટે એમઓપીએનએનજીને દરખાસ્ત સુપ્રત કરી છે. જે જરૂરી મંજૂરી બાકી છે. જો કે જીએસપીસી એ સીબી-ઓએન/૭ આરએફપીએસસી પર હસ્તાક્ષર કરવા માટે એમઓપીએનએનજીની માર્ગદર્શિકા અનુસાર યુએસડી. ૧. ૨૭૫ મિલિયન (₹. ૮. ૧૭ કરોડ) ની આવશ્યક રકમ પહેલેથી જ ચૂકવી દીધી છે.
- ગ. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૨-૧૩ દરમિયાન, કંપનીની તેના સંયુક્ત સાહસના ભાગીદારોએ છ મહિના કરતાં વધુ સમયગાળા માટે કુદરતી આપત્તિની ઘટનાની નિરંતરતા ઉપર પીએસએની સમાપ્તિ જોગવાઈઓના આહવાન દ્વારા ત્રણ બ્લોક્સને સમર્પિત કરી દેવાની ભલામણ કરી છે. તારીખ ૧૩મી ફેબ્રુઆરી, ૨૦૧૩ના પત્રથી જીએસપીસીની આગેવાનીના કોન્સોર્ટિયમ રીપબ્લીક ઓફ યેમેનમાં આપવામાં આવેલાં ૩ બ્લોક માટેનાં પ્રોડક્શન શેરીંગ એગ્રીમેન્ટ્સ (ઉત્પાદન વહેંચણી કરારો) સમાપ્ત કર્યા. કુદરતી આપત્તિની ઘટનાના અસ્તિત્વના આધાર ઉપર પીએસએએ કરાર સમાપ્ત કરી દીધાં. કોન્સોર્ટિયમ ઈન્ટરનેશનલ ચેમ્બર ઓફ કોમર્સ, પેરીસ સમક્ષ પીએસએ હેઠળ આર્બિટ્રેશનની કાર્યવાહી પ્રારંભ કરી. અને વચગાળાના તબક્કામાં યેમેનને એસબીએલસીના પગલાં ન લેવા માટે કહેવામાં આવ્યું, જ્યારે કે, કોન્સોર્ટિયમને એસબીએલસી ની વેલિડિટી વધારવા માટે દિશાનિર્દેશ આપવામાં આવ્યો. બંને પક્ષકારો દ્વારા વિસ્તૃતપણે બચાવ કરવામાં આવ્યો અને અંતિમ સુનાવણી પેરિસ ખાતે આઈસીસી સુનાવણી કેન્દ્રમાં ૮ થી ૧૨ સપ્ટેમ્બર, ૨૦૧૪ દરમિયાન હાથ ધરવામાં આવી. અંતિમ સુનાવણીના તારણમાં બંને પક્ષકારોએ સુનાવણીના જવાબો આર્બિટ્રલ ટ્રિબ્યુનલ સમક્ષ પ્રસ્તુત કર્યા. ત્યારબાદ, આર્બિટ્રેશન પ્રક્રિયાની સમાપ્તિ ઉપર, તારીખ ૧૦મી જુલાઈ, ૨૦૧૫ના રોજ આર્બિટ્રલ ટ્રિબ્યુનલ દ્વારા અંતિમ ચુકાદો આપવામાં આવ્યો. લવાદનો ચુકાદો :
 - એવું જાહેર કરવામાં આવ્યું કે, જીએસપીસી કોન્સોર્ટિયમ દ્વારા ૩ પ્રોડક્શન શેરીંગ એગ્રીમેન્ટ્સ (બ્લોક્સ ૧૮, ૨૮ અને ૫૭)ને યોગ્ય રીતે સમાપ્ત કરવામાં આવ્યા છે.
 - એવું જાહેર કરવામાં આવ્યું કે, રીપબ્લીક ઓફ યેમેન અને/અથવા યેમેની મિનિસ્ટ્રી ઓફ ઓઈલ એન્ડ મીનરલ્સ, પ્રોડક્શન શેરીંગ એગ્રીમેન્ટ્સ હેઠળ ઈન્ટરનેશનલ બેન્ડ ઓફ યેમેનમાંથી તેમની તરફેણમાં કેડિટ સ્ટેન્ડ બાય લેટર્સ (અમેરિકન ડોલર ૪૨ મિલિયન-₹. ૩૦૮.૭૨ કરોડ) સંબંધિત ઉપાડ કરવા માટે હકદાર ન હતું અને હકદાર નથી.
 - આર્બિટ્રલ ટ્રિબ્યુનલે આશરે અમેરિકન ડોલર ૩.૮૨ મિલિયનની (₹. ૨૮.૮૧ કરોડ) રકમનો ચુકાદો જીએસપીસી કોન્સોર્ટિયમની તરફેણમાં આપ્યો. પેરિસ ખાતે કોર્ટ ઓફ અપીલની રદ કરવાની કાર્યવાહી દાખલ કરીને યેમેન સરકાર દ્વારા સદર લવાદી ચુકાદાને પડકારવામાં આવ્યો છે. યેમેન સરકાર દ્વારા દાખલ કરવામાં આવેલ રદ કરવાની કાર્યવાહીની જીએસપીસી કોન્સોર્ટિયમ દ્વારા પ્રતિક્રિયા આપવામાં આવી છે. આ મામલાની સુનાવણી ૨૮ ફેબ્રુઆરી, ૨૦૧૭ ના રોજ થઈ. પેરિસ કોર્ટ દ્વારા હાથ ધરાયેલી ધ એન્યુલમેન્ટ પ્રોસીડિંગમાં જીએસપીસી કોન્સોર્ટિયમની તરફેણમાં ચુકાદો આપવામાં આવ્યો હતો.
 - પેરિસની કોર્ટ ઓફ અપીલ દ્વારા રદ કરવાની કાર્યવાહીને બરતરફ કર્યા બાદ, જીએસપીસી કોન્સોર્ટિયમ એવોર્ડની રકમ સુરક્ષિત કરવા માટે યમન સરકાર અમલીકરણ કાર્યવાહી શરૂ કરી છે. મામલો ન્યાયાધીન છે.
- ઘ. વર્ષ દરમિયાન, કંપનીએ ઓએનએનજીસી સંચાલિત સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૪/૩ બ્લોકને ભારત સરકારને સમર્પણ કરવાની ભલામણ કરી છે.
- ચ. વર્ષ દરમિયાન, કંપનીએ ઓએનએનજીસી સંચાલિત સીબી-ઓએનએન- ૨૦૦૪/૩ બ્લોકને ભારત સરકારને સમર્પણ કરવાની ભલામણ કરી છે. ઉપર્યુક્ત પૈકી ૧૨ ક્ષેત્રો/ઘટકો, એવા છે કે જ્યાં ઉત્પાદન પ્રગતિમાં છે. અસજોલ, નોર્થ બલોલ, સીબીઓન-૭ (પાલેજ), કાનાવરા, સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૦/૧ (અમદાવાદ ઘટક) તારાપુર સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૩/૨ (અંકલેશ્વર), કેજી-ઓએસએન/૩. સીબી- ઓએ ૧એન-૨૦૦૧/૩, સાણંદ મીરોલી, સીબી-ઓએ ૧એન-૨૦૦૪/૨ અને સીબી-ઓએનએન-૨૦૦૪/૩ ભંડારોની વિગતો ઉત્પાદન હેઠળ હોય તેવા ક્ષેત્રો/ઘટકો નીચે પ્રમાણે છે.

વિગતો	સિદ્ધ થયેલ ભંડારો (તેલ) વિકસિત (મિલિયન બેરલ)*	સિદ્ધ થયેલ ભંડારો (વાયુ) વિકસિત (મિલિયન ક્યુબીક ફીટ)
૧ લી એપ્રિલ, ૨૦૨૦નાં રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટેની બંધ સિલક	૦.૨૮	૩,૧૦૧.૬૭
	(૦.૩૩)	(૪,૧૫૫.૬૦)
વૃદ્ધિ	-	-
	(૦.૦૧)	(૨૩.૩૮)
* અનામત અનુમાનમાં ફેરફારના સંબંધમાં સમાયોજનો		(૨૨.૭૨)
	(-૦.૦૨)	(-૧૦૫૧.૪૨)
ઘટાડો	૦.૦૪	૧૮.૩૧
	-	-
ઉત્પાદન	૦.૦૨	૧૬.૨૦
	(૦.૦૩)	(૨૫.૮૦)
૩૧.૦૩.૨૦૨૧ ના વર્ષની માટે બંધ	૦.૨૩	૩,૦૪૩.૪૪
	(૦.૨૮)	(૩,૧૦૧.૬૭)

* કૌંસમાં દર્શાવેલ આંકડા ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ અંતના સંબંધિત છે.

તારીખ ૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૮ના રોજ ગુજરાત એનર્જી રિસર્ચ એન્ડ મેનેજમેન્ટ ઈન્સ્ટીટ્યુટ (જેઈઆરએમઆઈ) જેરેમી દ્વારા પ્રદાન કરવામાં આવેલ “અનામત” પ્રમાણીકરણના આધારે કંપનીની અનામતનો હિસ્સો ધ્યાનમાં લેવામાં આવ્યો અને તદ્દનુસાર ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજની અનામતો, જેરેમી દ્વારા પ્રમાણિત કરવામાં આવેલ અનામત અનુમાનોના આધારે કરવામાં આવ્યો અને ફક્ત એવાં જ બ્લોક્સનો સમાવેશ કરવામાં આવ્યો, જ્યાં ઉત્પાદન ચાલી રહ્યું છે.

** સમાયોજનો વર્તમાન અનામત અંદાજમાં ફેરફાર અને લાભિત અનામતના આધારે અગાઉના અનામત અંદાજમાં ફેરફાર દર્શાવે છે.

૭. કંપનીના નાણાકીય અહેવાલ તેની અસ્ક્યામતોનો હિસ્સો, જવાબદારીઓ, સંયુક્ત વ્યવસાયો કામગીરીઓની આવક અને જાવકને પ્રતિબિંબિત કરે છે, કે જે, હિસાબી ધોરણ-૧૧૧ના, વિવિધ સંયુક્ત વ્યવસાયો કરારો અનુસાર કંપનીના હિતમાં ભાગીદારીની હદ સુધી કંપનીના હિસાબોમાં સમાન આઈટમો સાથે લાઈન-ટુ-લાઈન ના આધારે હિસાબ રાખવામાં આવે છે. સંયુક્ત વ્યવસાયોમાંથી આવક અને જાવકને નફા અને નુકસાન ખાતામાં અલગ રીતે જાહેર કરવામાં આવ્યા છે. સંયુક્ત સાહસોની અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓમાં કંપનીના હિસ્સાની સમીક્ષા નીચે મુજબ આપવામાં આવી છે.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
મિલકત, પ્લાન્ટ અને સાધનો (ચોખ્ખો ઘટક)	૫,૧૪૫.૭૦	૬,૧૦૫.૫૧
ચાલુ મિલકતો	૭૦.૬૪	૨૪૪.૨૮
ચાલુ જવાબદારીઓ અને જોગવાઈઓ	૧૧.૫૧	૭૨.૩૩
આકસ્મિક જવાબદારીઓ	૫૫૨.૭૫	૧૩૦.૪૫

જ. કંપનીના નફા અને નુકસાનના હિસાબમાં કંપનીના સંબંધકર્તા સંયુક્ત સાહસોના ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટેના નફા અને નુકસાનના હિસાબોનો સારાંશ નીચે મુજબ છે.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
આવક		
કાચા તેલનું વેચાણ	૪૮.૩૬	૫૦.૫૭
વાયુનું વેચાણ	૧૭.૮૩	૨૮.૮૧
જથ્થામાં વધારો / (ઘટાડો)	૧.૭૦	(૧૮.૩૪)
અન્ય આવક	૧.૬૩	૩.૮૬
કુલ	૬૮.૫૨	૬૫.૧૦

વિગતો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના રોજ પૂરા થતાં વર્ષ માટે
ખર્ચ		
ઉત્પાદન ખર્ચ	૩૯.૯૫	૫૭.૮૯
ડ્યુટી અને કરવેરા	૬.૩૧	૮.૧૪
વહીવટી ખર્ચ	૧૨.૮૨	૧૫.૦૦
ઘસારા પહેલાંનું કુલ ખર્ચ	<u>૫૯.૦૮</u>	<u>૮૧.૦૩</u>
ઘસારા પહેલાંનો નફો	<u>૧૦.૪૪</u>	<u>(૧૫.૯૩)</u>

નોંધ ૩૮

વિભાગીય માહિતી

૧. વિભાગીય અને મુખ્ય કામગીરીનું વર્ણન

સંસાધન ફાળવણી અને કામગીરી મૂલ્યાંકન વિશે નિર્ણય લેવાના હેતુસર ધંધાકીય આયોજન, નીચે મુજબના વિભાગના સેગમેન્ટના કાર્યાત્મક પરિણામો ઉપર દેખરેખ રાખવા માટે કંપનીના મેનેજમેન્ટમાં ચીફ એક્ઝિક્યુટિવ ઓફિસર, ચીફ ફાયનાન્સિયલ ઓફિસર અને મેનેજર સમાવેશ કરવામાં આવ્યો અને તેમના વ્યાપારના અહેવાલ યોગ્ય ત્રણ વિભાગને ઓળખી કાઢ્યા :

ક. સંશોધન અને ઉત્પાદન (ઈએન્ડપી) : શુપ ઓઈલ અને ગેસ સંશોધન અને ઉત્પાદન કામગીરીમાં વ્યસ્ત છે.

ખ. ગેસ ટ્રેડિંગ : ગુજરાતમાં ગેસની માંગને પહોંચી વળવા માટે શુપ આંતરરાષ્ટ્રીય બજારમાંથી ગેસ મેળવવામાં વ્યસ્ત છે.

ગ. પાવર જનરેશન : શુપ ગેસ આધારિત પાવર પ્લાન્ટ અને વીન્ડ મીલ્સમાંથી વીજળીનું ઉત્પાદન

ઘ. ગેસ ટ્રાન્મીશન : શુપ સમગ્ર ગુજરાતમાં કુદરતી ગેસના પરિવહન કરવામાં વ્યસ્ત છે

ચ. સીટી ગેસ ટ્રીસ્ટીબ્યુશન : શુપ સમગ્ર ગુજરાતમાં સીએનજી, પીએનજી અને ઔદ્યોગિક ગેસ પૂરી પાડવામાં વ્યસ્ત છે.

છ. ઈન્ટરનેટ, આઈટી અને એલએનજી : શુપ આઈટી સંબંધિત સેવાઓ પૂરી પાડવામાં વ્યસ્ત છે.

૨. વિભાગીય આવક અને ખર્ચ

આવક અને ખર્ચ, વિભાગની કામગીરીની પ્રવૃત્તિઓને આધારે વિભાગમાં સ્પષ્ટ કરવામાં આવ્યા છે. સામાન્ય પ્રવૃત્તિઓ સાથે સંબંધિત અને વ્યાજબી ધોરણે વિભાગને ફાળવી ન શકાય તેવા મહેસૂલ અને ખર્ચા 'બીન ફાવવણી પાત્ર' તરીકે જણાવવામાં આવ્યા છે.

૩. સેગમેન્ટની અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓ

સેગમેન્ટની અસ્ક્યામતોમાં સંબંધિત સેગમેન્ટ્સમાં દરેક કાર્યાત્મક અસ્ક્યામતો કે જેમાં કુલ સ્થિર અસ્ક્યામતો, પ્રક્રિયામાં રોકાયેલી મૂડી, વર્તમાન અસ્ક્યામતો, ધિરાણો અને એડવાન્સીસનો સમાવેશ થાય છે. સેગમેન્ટની જવાબદારીઓમાં કાર્યાત્મક જવાબદારીઓનો સમાવેશ થાય છે અને ઉછીનાં નાણા તથા કરવેરાની સ્થગિત જવાબદારીઓની જોગવાઈને બાકાત રાખવામાં આવી છે.

૪. ગૌણ સેગમેન્ટ રિપોર્ટીંગ

સેગમેન્ટની અસ્ક્યામતોમાં સંબંધિત સેગમેન્ટ્સમાં દરેક કાર્યાત્મક અસ્ક્યામતો કે જેમાં કુલ સ્થિર અસ્ક્યામતો, પ્રક્રિયામાં રોકાયેલી મૂડી, વર્તમાન અસ્ક્યામતો, ધિરાણો અને એડવાન્સીસનો સમાવેશ થાય છે. સેગમેન્ટની જવાબદારીઓમાં કાર્યાત્મક જવાબદારીઓનો સમાવેશ થાય છે અને ઉછીનાં નાણા તથા કરવેરાની સ્થગિત જવાબદારીઓની જોગવાઈને બાકાત રાખવામાં આવી છે.

૫. ઉત્પાદન અને સેવાઓ વિષેની માહિતી

પ્રત્યેક ઉત્પાદન માટે ગ્રાહકોના બાહ્ય ગ્રાહકોમાંથી કંપનીની આવક "સેગમેન્ટ રેવન્યુ" હેઠળ જાહેર કરવામાં આવેલી આવક જેટલી છે.



(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ							૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ								
	ઈ એન્ડ પી	ગેસ વ્યયાર	પાવર જનરેશન	ગેસ ટ્રાન્સમીશન	સીટી ગેસ ડિસ્ટ્રીબ્યુશન	ઈન્ટરનેટ, આઉટી	બિન કાળવાયલ	કુલ	ઈ એન્ડ પી	ગેસ વ્યયાર	પાવર જનરેશન	ગેસ ટ્રાન્સમીશન	સીટી ગેસ ડિસ્ટ્રીબ્યુશન	ઈન્ટરનેટ, આઉટી	બિન કાળવાયલ	કુલ
ક. ઘટક આવક																
બાદા વેચાણો*	૬૬.૧૮	૧૩,૮૮૫.૨૮	૧,૧૩૩.૩૪	૧,૭૨૦.૬૮	૧૦,૦૧૪.૦૬	૧૭.૧૦	૨૬,૮૩૬.૬૪	૭૮.૪૮	૧૫,૮૩૭.૦૦	૫૮૬.૮૭	૨,૩૨૩.૭૫	૧૦,૫૨૫.૭૩	૧૪.૭૮		૨૮,૪૭૭.૬૧	
આંતર વિભાગીય વેચાણો	(૩.૯૧)	(૭,૦૦૪.૫૩)		(૪૧૬.૨૫)		(૨.૩૨)	(૭,૪૨૭.૦૧)	(૧૨.૭૩)	(૭,૪૩૪.૩૫)		(૭૨૫.૧૫)		(૨.૨૮)		(૮,૧૭૪.૫૨)	
કુલ વિભાગીય આવક	૬૨.૨૭	૬,૮૮૦.૭૫	૧,૧૩૩.૩૪	૧,૩૦૪.૪૩	૧૦,૦૧૪.૦૬	૧૪.૭૮	૧૯,૪૦૯.૬૩	૬૬.૭૫	૮,૫૦૨.૬૫	૫૮૬.૮૭	૧,૫૯૮.૬૦	૧૦,૫૨૫.૭૩	૧૨.૪૮		૨૧,૩૦૩.૦૯	
ખ. વિભાગીય પરિણામો																
ઘટક પરિણામો																
નફો (+) / ગુડ્સાન (-)	૮.૮૧	૧,૭૨૩.૬૬	૨૬૮.૪૮	૧,૮૬૪.૭૦	૧,૭૦૮.૮૪	૩.૪૩	૫,૫૭૮.૮૩	(૧૮.૮૮)	૧,૬૩૨.૫૩	૩૦૦.૧૮	૧,૬૬૦.૮૪	૭૮૩.૭૨	(૧.૫૫)		૪,૩૫૪.૮૩	
ન કાળવાયલ અન્ય આવક																
કાર્યકારી નફો	૮.૮૧	૧,૭૨૩.૬૬	૨૬૮.૪૮	૧,૮૬૪.૭૦	૧,૭૦૮.૮૪	૩.૪૩	૫,૫૫૮.૮૩	(૧૮.૮૮)	૧,૬૩૨.૫૩	૩૦૦.૧૮	૧,૬૬૦.૮૪	૭૮૩.૭૨	(૧.૫૫)		૪,૩૫૪.૮૩	
વ્યાજ / રિવિન્ડ		૧.૭૬					૧૦૧.૨૨		૨.૭૪						૧૫૪.૭૧	
અન્ય આવક			૧.૦૨				૧૬૩.૩૦	૩.૮૬							૩૧.૬૦	
નાણાકીય ખર્ચ							(૭૦૧.૭૧)								(૧,૦૯૫.૩૩)	
ઘસારો							(૭૩૨.૪૨)								(૭૮૬.૪૪)	
જેવી તરફથી નફા/ગુડ્સાનનો સિસ્તો કરવેરા માટેની જોગવાઈ							૧૧૮.૬૮	(૧૨૦.૬૧)							૩૭.૮૪	
સામાન્ય પ્રવૃત્તિઓમાંથી નફો/ગુડ્સાન	(૩૫.૦૮)						(૬૩૮.૪૫)	(૧૨૦.૬૧)							(૨૭૩.૧૬)	
ઓળખાયેલ શતિ																
વિપરીત શતિ																
અન્ય અપવાદરૂપ બાબતો																
સોબો નફો / ગુડ્સાન	(૨૪.૬૪)	૧,૭૨૫.૪૨	૧,૧૭૨.૭૯	૧,૩૦૪.૪૩	૧,૩૦૪.૮૪	૫.૭૦	૩,૮૬૮.૪૫	(૧૩૬.૫૪)	૧,૬૩૫.૨૭	૧,૪૪૮.૦૫	૧,૪૬૦.૮૧	૪૬૪.૭૪	૦.૮૨		૨,૮૭૪.૨૧	
	(૧૦૭.૧૧)						(૧૦૭.૧૧)	(૧૪૦.૭૮)							(૫૪૦.૭૮)	
	૩૮.૭૪						૩૮.૭૪	૦.૪૬							૦.૪૬	
	(૬૮.૭૮)						(૬૮.૭૮)	(૦.૬૭)							(૧૦.૮૮)	
સોબો નફો / ગુડ્સાન	(૧૬૦.૮૦)	૧,૭૨૫.૪૨	૧,૧૭૨.૭૯	૧,૩૦૪.૪૩	૧,૩૦૪.૮૪	૫.૭૦	૩,૭૩૦.૨૮	(૬૭૭.૫૩)	૧,૬૩૫.૨૭	૧,૪૪૮.૦૫	૧,૪૬૦.૮૧	૪૬૪.૭૪	૦.૮૨		૨,૩૨૨.૨૩	

*સોબો નફો કે વસ્તુમા અન્ય આવકનો સમાવેશ થાય છે, જે પ્રત્યક્ષપણે દરેક સોબો નફો આભારી છે.

(₹. કરોડોમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ ની સ્થિતિએ						૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ ની સ્થિતિએ							
	ઈ એન્ડ પી	ગેસ વ્યાપાર	પાવર જનરેશન	ગેસ ટ્રાન્સમીશન	સીડી ગેસ ડીસ્ટ્રીબ્યુશન	ઈન્ટરનેટ, આઈટી	કુલ	ઈ એન્ડ પી	ગેસ વ્યાપાર	પાવર જનરેશન	ગેસ ટ્રાન્સમીશન	સીડી ગેસ ડીસ્ટ્રીબ્યુશન	ઈન્ટરનેટ, આઈટી	કુલ
ગ. વિભાગીય અસ્થામતો	૧,૮૦૦.૪૮	૧,૪૬૧.૬૩	૨,૦૨૮.૨૩	૫,૬૮૮.૮૭	૮,૪૭૮.૭૫	૬૬.૦૮	૧૮,૬૨૫.૪૫	૨,૨૧૫.૨૫	૧,૩૨૬.૪૨	૨,૨૪૮.૨૮	૫,૪૨૪.૭૪	૭,૮૨૫.૪૩	૭૨.૮૬	૧૮,૨૧૨.૮૮
વિભાગીય અસ્થામતો							૧,૩૮૮.૨૦							૧,૩૮૮.૭૪
બિન કાળવાયેલ અસ્થામતો							૧,૩૮૮.૨૦							૧,૩૮૮.૭૪
કુલ અસ્થામતો	૧,૮૦૦.૪૮	૧,૪૬૧.૬૩	૨,૦૨૮.૨૩	૫,૬૮૮.૮૭	૮,૪૭૮.૭૫	૬૬.૦૮	૨૧,૦૧૩.૬૫	૨,૨૧૫.૨૫	૧,૩૨૬.૪૨	૨,૨૪૮.૨૮	૫,૪૨૪.૭૪	૭,૮૨૫.૪૩	૭૨.૮૬	૨૦,૬૧૦.૭૨
ધ. વિભાગીય જવાબદારીઓ														
વિભાગીય જવાબદારીઓ	૪૭૩.૦૬	૧,૦૧૮.૩૧	૧,૧૬૧.૫૬	૩૭૮.૮૩	૨,૧૭૮.૭૨	૮.૮૧	૫,૨૨૨.૪૮	૭૨૦.૦૮	૧,૩૮૭.૭૮	૧,૫૨૮.૦૬	૩૪૧.૮૮	૧,૭૬૬.૨૭	૨૦.૮૫	૫,૭૭૫.૮૩
બિન કાળવાયેલ જવાબદારીઓ							૭,૬૭૫.૬૧							૧૦,૩૪૦.૦૪
કુલ જવાબદારીઓ	૪૭૩.૦૬	૧,૦૧૮.૩૧	૧,૧૬૧.૫૬	૩૭૮.૮૩	૨,૧૭૮.૭૨	૮.૮૧	૧૨,૮૯૪.૧૦	૭૨૦.૦૮	૧,૩૮૭.૭૮	૧,૫૨૮.૦૬	૩૪૧.૮૮	૧,૭૬૬.૨૭	૨૦.૮૫	૧૬,૧૧૫.૬૭
ચ. અન્ય માહિતી														
મૂડી ખર્ચ	૫૩.૬૫		૧૮.૮૧	૧૦૫.૩૫	૭૫૧.૩૩		૯૭૯.૧૪	૪૨.૭૫		૩૧.૬૭	૧૦૭.૨૩	૫૮૫.૧૫		૭૭૮.૭૮
ધસારો	૩૫.૦૮		૧૧૩.૨૪	૨૦૦.૮૪	૩૪૦.૮૩	૦.૪૦	૭૩૨.૪૨	૧૨૦.૬૧		૧૫૫.૨૧	૨૦૦.૦૩	૩૧૭.૮૮		૭૮૬.૪૪
ઓળખાયેલ ભતિ	૧૦૭.૧૧						૧૦૭.૧૧	૫૪૦.૭૮						૫૪૦.૭૮
ક્ષતિ વળતર	(૩૮.૭૪)						(૩૮.૭૪)	(૦.૪૬)						(૦.૪૬)
અન્ય અપવાદરૂપ વસ્તુઓ	૬૮.૭૮						૬૮.૭૮	૦.૬૭						૧૦.૮૮

નોંધ - ૩૮

સંબંધિત પક્ષકારો સાથેના વ્યવહારો

ભારતીય હિસાબી ધોરણ ૨૪ મુજબ કંપનીના સંબંધિત પક્ષકારોની યાદીમાં ઓળખાતા “સંબંધિત પક્ષકારો વ્યવહારો” નીચે મુજબ છે.

ગુજરાત સ્ટેટ ઈન્વેસ્ટમેન્ટ લિમિટેડ (જીએસઆઈએલ)*

એકમો કે જેના પર હોલ્ડિંગ કંપની નોંધપાત્ર પ્રભાવ ધરાવે છે. - ગુજરાત સ્ટેટ કાયનાન્સિયલ સર્વિસીસ લિ. ગુજરાત નર્મદા વેલી ફર્ટિલાઇઝર્સ એન્ડ કેમિકલ લિ., ગુજરાત સ્ટેટ ફર્ટિલાઇઝર્સ એન્ડ કેમિકલ લિ., ગુજરાત આલ્કલાઇઝ એન્ડ કેમિકલ લિમિટેડ

*જીએસઆઈએલ સાથે ગોઠવણી યોજના અનુસાર જીએસપીસીની શેરહોલ્ડિંગ પેટર્નમાં ફેરફારને પરિણામે, જીએસઆઈએલ જીએસપીસીની હોલ્ડિંગ કંપની બની છે. તદ્દઅનુસાર, જીએસઆઈએલ અને તેનાં સહયોગીઓને ઈન્ડ એસ. ૨૪ હેઠળ ૧૮ મે, ૨૦૧૮થી અમલમાં આવતા જાહેરાતો માટે સંબંધિત પક્ષ તરીકે ગણવામાં આવે છે.

ક. પેટા/સહયોગી

કંપનીઓના નામ	પ્રકાર
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ	સહયોગી
સાબરમતી ગેસ કંપની લિમિટેડ	સંયુક્ત સાહસ
જીએસપીએલ ઈન્ટર્યા. ગેસનેટ લિમિટેડ	સંયુક્ત સાહસ
જીએસપીએલ ઈન્ટર્યા. ટ્રાન્સકો લિમિટેડ	સંયુક્ત સાહસ
આલ્કોલ એશયુન (ગુજરાત) લિમિટેડ	સહયોગી

ખ. કી મેનેજરીયલ કર્મચારી ગણ :

કી મેનેજરીયલ કર્મચારી ગણનાં નામ :	નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧		નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦	
	તારીખથી	તારીખ સુધી	તારીખથી	તારીખ સુધી
શ્રી અનિલ મુકીમ, આઈ.એ.એસ. (ચેરમેન)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧૦-ડિસેમ્બર-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી ડો. જે. એન. સીઘ, આઈ.એ.એસ. (ચેરમેન)			૧-એપ્રિલ-૧૯	૧૦-ડિસેમ્બર-૧૯
શ્રી પંકજ જોષી, આઈ.એ.એસ. - (શાસક કંપની - ચેરમેન)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૨૭-ડિસેમ્બર-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી અરવિંદ મોતીલાલ અગ્રવાલ, આઈ.એ.એસ. (શાસક કંપની - ચેરમેન)			૧-એપ્રિલ-૧૯	૨૭-ડિસેમ્બર-૧૯
શ્રી સંજીવ કુમાર, આઈ.એ.એસ. (એમડી)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૨૨-ઓગષ્ટ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી સંજીવ કુમાર, આઈ.એ.એસ. (શાસક કંપની - એમડી)			૧-એપ્રિલ-૧૯	૩-સપ્ટેમ્બર-૧૯
શ્રી મિલિંદ તોરવાને, આઈ.એ.એસ. (શાસક કંપની - એમડી)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૪-ઓક્ટોબર-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી ટી. નટરાજન, આઈ.એ.એસ. (એમડી)			૧-એપ્રિલ-૧૯	૨૨-ઓગષ્ટ-૧૯
શ્રી પંકજ જોષી, આઈ.એ.એસ. (ડાયરેક્ટર)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૨૦-સપ્ટેમ્બર-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રીમતી સુનૈયના તોમાર, આઈ.એ.એસ. (ડાયરેક્ટર)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૪-જાન્યુઆરી-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૦
ડો. મંજુલા સુબ્રમણ્યમ, આઈ.એ.એસ. (નિવૃત્ત) (મહિલા સ્વતંત્ર નિયામક)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રીમતી મમતા વર્મા, આઈ.એ.એસ. (શાસક કંપની - મહિલા સ્વતંત્ર નિયામક)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૨૦-જુન-૨૦	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રીમતી શ્રીદેવી શુક્લા - (શાસક કંપની - મહિલા સ્વતંત્ર નિયામક)	૨૦-જુન-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧		
કુમારી આરતી કનવર, આઈ.એ.એસ. (શાસક કંપની - મહિલા ડાયરેક્ટર)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી અરવિંદ અગ્રવાલ, આઈ.એ.એસ.			૧-એપ્રિલ-૧૯	૬-ડિસેમ્બર-૧૯
શ્રી એમ. એમ. શ્રીવાસ્તવા, આઈ.એ.એસ. (નિવૃત્ત) (ડાયરેક્ટર)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી કે. કેલાશનાથન, આઈ.એ.એસ. (નિવૃત્ત) (ડાયરેક્ટર)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી વસંતકુમાર રાવલ - (શાસક કંપની- સ્વતંત્ર ડાયરેક્ટર)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૨૦-જુન-૨૦	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી યમલ વ્યાસ - (શાસક કંપની- સ્વતંત્ર ડાયરેક્ટર)	૨૦-જુન-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧		
ડો. એન. રવિચંદ્રન (સ્વતંત્ર ડાયરેક્ટર)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
પ્રોફેસર યોગેશ સિંઘ (સ્વતંત્ર ડાયરેક્ટર)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
ડો. રવિન્દ્ર ધોળકીયા (સ્વતંત્ર ડાયરેક્ટર)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી રાજેશ શીવદાસન (મુખ્ય નાણાં અધિકારી)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી ઘનશ્યામ પાઠક - (શાસક કંપની - મુખ્ય નાણાં અધિકારી)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી સંદીપ દવે (કંપની સેક્રેટરી)			૧-એપ્રિલ-૧૯	૨૦-ફેબ્રુઆરી-૨૦
શ્રીમતી રીના દેસાઈ (કંપની સેક્રેટરી)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૨૭-ફેબ્રુઆરી-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૦
શ્રી સંદીપ શાહ - (શાસક કંપની - કંપની સેક્રેટરી)	૧-એપ્રિલ-૨૦	૩૧-માર્ચ-૨૧	૧-એપ્રિલ-૧૯	૩૧-માર્ચ-૨૦

સંબંધિત પક્ષકારો સાથેનું જોડાણ:
૧. વર્ષ દરમિયાન સંબંધિત પત્રકારો સાથેના વ્યવહારો:

વ્યવહારનો પ્રકાર	શાસક કંપની		સહયોગી કંપની		સંયુક્ત સાહસો		ક્રી એનેજરીયલ કમ્પ્યારી ગ્રાણ		શાસક કંપનીની સહયોગી		કુલ	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
આવક :												
એલએનજીનું વેચાણ	-	૩૨૨.૬૯	૧૩૦.૨૦	૨૨૩.૫૦	૨૫૧.૫૪	-	-	-	૨૬૧.૪૫	૮૦૭.૬૪	૮૩૪.૧૨	
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ												
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ		૩૨૨.૬૯	૧૩૦.૨૦	૨૨૩.૫૦	૨૫૧.૫૪	-	-	-	-	૨૨૩.૫૦	૨૫૧.૫૪	
ગુજરાત નર્મદા વેલી ફર્ટલાઇઝર કંપની												
ગુજરાત સ્ટેટ ફર્ટલાઇઝર્સ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ									૧૩૨.૭૪	૧૩૨.૭૪	૨૫૩.૬૩	
ગુજરાત આલ્કલાઇઝ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ									૧૧૨.૮૨	૧૭૯.૦૩	૧૭૯.૦૩	
રીગેસીક્રીકેસન આવક									૧૫.૮૯	૧૫.૮૯	૧૯.૭૩	
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ			૨૧.૦૮	-	-	-	-	-	૨૧.૨૨	૮૫.૬૮	૨૧.૦૮	
ગુજરાત આલ્કલાઇઝ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ			૨૧.૦૮	-	-	-	-	-	-	૬૪.૪૬	૨૧.૦૮	
ગુજરાત નર્મદા વેલી ફર્ટલાઇઝર કંપની									૧.૯૭	૧.૯૭	-	
ગુજરાત સ્ટેટ ફર્ટલાઇઝર્સ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ									૧૬.૬૮	૧૬.૬૮	-	
ગેસ પરીવહન આવક									૨.૫૭	૨.૫૭	-	
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ			૧૭.૭૫	૫૪.૩૩	૫૭.૫૧	૫૭.૫૧	-	-	૪૭.૮૫	૧૪૯.૬૨	૧૩૪.૦૪	
ગુજરાત નર્મદા વેલી ફર્ટલાઇઝર એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ				૫૪.૩૩	૫૭.૫૧	-	-	-	-	૫૪.૩૩	૫૭.૫૧	
ગુજરાત સ્ટેટ ફર્ટલાઇઝર્સ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ									૪૩.૮૦	૪૩.૮૦	૫૬.૦૨	
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ									૧.૦૯	૧.૦૯	૨.૭૬	
ગુજરાત આલ્કલાઇઝ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ			૧૭.૭૫	-	-	-	-	-	-	૪૭.૪૪	૧૭.૭૫	
ગુજરાત સ્ટેટ ફર્ટલાઇઝર્સ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ									૧.૨૯	૧.૨૯	-	
પીએનજી- વેચાણ આવક									૧.૬૭	૧.૬૭	-	
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ									૦.૦૧	૦.૦૨	૦.૦૪	
ગુજરાત આલ્કલાઇઝ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ									-	-	-	
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ									૦.૦૧	૦.૦૧	૦.૦૩	
મોળવેલ લાર્ન કોસિંગ ગ્રાહ્યસ									-	૦.૦૧	-	
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ									-	-	-	
ગુજરાત નર્મદા વેલી ફર્ટલાઇઝર એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ									-	-	-	
મોળવેલ ભાડું									૦.૦૩	૨.૧૭	૦.૭૪	
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ			૦.૨૦	૧.૯૩	૦.૫૪	-	-	-	-	૦.૦૪	૦.૭૪	
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ			૦.૨૧	૦.૬૯	૦.૦૭	-	-	-	-	૦.૨૧	૦.૨૦	
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ				૦.૫૪	૦.૦૦	-	-	-	-	૦.૬૯	૦.૦૭	
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ				૦.૭૦	૦.૪૭	-	-	-	-	૦.૫૪	૦.૦૦	
ગુજરાત સ્ટેટ કૌશલ્યનિયત સર્વિસીસ લિમિટેડ									૦.૦૩	૦.૦૩	-	
ડિવિડન્ડ આવક									-	-	-	
સાબરમતી ગેસ કંપની લિમિટેડ				૪.૪૯	૩.૨૪	-	-	-	-	૪.૪૯	૩.૨૪	
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ				૪.૪૯	૩.૨૪	-	-	-	-	૪.૪૯	૩.૨૪	



(₹. કરોડમાં)

વ્યવહારનો પ્રકાર	શાસક કંપની		સહયોગીઓ		સંયુક્ત સાહસો		કી મેનેજરીયલ કંપનિયો ગણા		શાસક કંપનીની સહયોગી		કુલ	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
વ્યાજ આવક	-	-	૭.૮૫	૮.૮૬	-	-	-	-	-	-	૭.૮૫	૮.૮૬
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી લિમિટેડ	-	-	૭.૮૫	૮.૮૬	-	-	-	-	-	-	૭.૮૫	૮.૮૬
ખર્ચની ભરપાઈ મેળવેલ	-	૦.૭૨	૧.૧૪	૦.૪૩	૪.૭૩	૫.૭૩	-	૦.૦૧	૦.૦૧	૫.૫૬	૬.૮૦	૦.૨૨
સાબરમતી ગેસ કંપની લિમિટેડ	-	-	૦.૦૩	-	૨.૧૮	૦.૨૨	-	-	-	૨.૨૨	૦.૨૨	-
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ	-	-	૦.૫૫	૦.૪૩	-	-	-	-	૦.૦૧	૦.૫૫	૦.૪૪	-
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ	-	-	-	-	૧.૨૮	૨.૬૫	-	-	-	૧.૨૮	૨.૬૫	-
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ	-	-	૦.૫૬	-	૦.૮૩	૨.૮૬	-	-	-	૧.૪૮	૨.૮૬	-
ગુજરાત સ્ટેટ ઈનવેસ્ટમેન્ટ લિમિટેડ	-	૦.૭૨	-	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૭૨
ગુજરાત નર્મદા વેલી કંટ્રીવાઈઝર કંપની	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૧	૦.૦૧	૦.૦૧	-	-
ગુજરાત સ્ટેટ કંટ્રીવાઈઝર્સ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૧	૦.૦૧	૦.૦૧	-	-
ગુજરાત આલ્કલાઈઝ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૧	૦.૦૧	૦.૦૧	-	-
સામગ્રી - માલસૂચીનું વેચાણ	-	-	૦.૮૦	-	-	૦.૨૨	-	-	-	૦.૮૦	૦.૨૨	-
સાબરમતી ગેસ કંપની લિમિટેડ	-	-	૦.૮૦	-	-	૦.૨૨	-	-	-	૦.૮૦	૦.૨૨	-
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	૦.૦૪	-	-	-	-	૦.૦૪	-
સેવાઓ મેળવેલ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ગુજરાત નર્મદા વેલી કંટ્રીવાઈઝર એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ખર્ચ : ગેસની ખરીદ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ગુજરાત નર્મદા વેલી કંટ્રીવાઈઝર એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ટર્મ લોન પર ચૂકવેલ વ્યાજ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ગુજરાત સ્ટેટ કૉમ્પાન્સિયલ સર્વિસીસ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ગેસ પરિવહન ખર્ચ	-	-	-	૧૮૩.૬૮	૧૨.૮૮	-	-	-	-	૧૮૩.૬૮	૧૨.૮૮	-
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ	-	-	-	૧૮૩.૧૦	૧૨.૨૦	-	-	-	-	૧૮૩.૧૦	૧૨.૨૦	-
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ	-	-	-	૦.૫૮	૦.૬૮	-	-	-	-	૦.૫૮	૦.૬૮	-
ખર્ચનું વળતર - ચૂકવેલ	-	-	૦.૫૪	૦.૪૪	-	૧.૩૨	-	-	૦.૦૭	૦.૬૧	૧.૮૬	-
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ	-	-	૦.૫૪	૦.૪૪	-	-	-	-	૦.૧૦	૦.૫૪	૦.૫૪	-
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	૦.૭૮	-	-	-	-	૦.૭૮	-
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ	-	-	-	-	-	૦.૫૪	-	-	-	-	૦.૫૪	-
ગુજરાત સ્ટેટ કંટ્રીવાઈઝર્સ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૭	૦.૦૭	૦.૦૭	-
ડિવિડન્ડ ચૂકવેલ	-	-	૦.૧૭	૦.૧૩	-	-	-	-	૧૦.૧૬	૬.૮૫	૧૦.૩૨	૬.૮૮
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ	-	-	૦.૧૭	૦.૧૩	-	-	-	-	-	-	૦.૧૭	૦.૧૩
ગુજરાત નર્મદા વેલી કંટ્રીવાઈઝર એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	-	-	૧.૬૩	૦.૦૩	૧.૬૩	૦.૦૩

(₹. કરોડમાં)

વ્યવહારનો પ્રકાર	શાસક કંપની		સહયોગીઓ		સંયુક્ત સાહસો		ક્રી એનેજરીયલ કર્મચારી ગણ		શાસક કંપનીની સહયોગી		કુલ	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	
ગુજરાત આલ્કલાઈડ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	-	-	૨.૧૩	૨.૬૬	૨.૧૩	૪.૬૯
ગુજરાત સ્ટેટ ફર્ટિલાઈઝર્સ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	-	-	૪.૬૯	૫.૮૬	-	૦.૦૬
આર.ઓ.ડબલ્યુ. ખર્ચ	-	-	-	-	-	૦.૦૬	-	-	-	-	-	૦.૦૬
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	૦.૦૬	-	-	-	-	-	૦.૦૬
ભાડા ખર્ચ	-	-	-	-	૦.૬૬	૦.૧૪	-	-	૦.૫૭	૧.૨૩	૦.૬૦	૦.૧૪
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ	-	-	-	-	૦.૬૬	૦.૧૪	-	-	-	૦.૬૬	૦.૦૬	૦.૦૬
ગુજરાત નર્મદા વેલી ફર્ટિલાઈઝર્સ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૬	૦.૦૬	-	૦.૧૨
ગુજરાત સ્ટેટ ફર્ટિલાઈઝર્સ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૫૨	૦.૫૨	-	૨.૧૯
યાવૃદ્ધિપ કર્મચારી ગણને મહેનતાણું (પિતૃ કંપની)	-	-	-	-	-	-	-	૨.૧૯	-	-	-	૦.૬૯
યાવૃદ્ધિપ કર્મચારી ગણને વળતર	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૯	-	-	-	૦.૦૯
ડાયરેક્ટર બેઠક ફી	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૫	-	-	-	૦.૬૯
બિન ઉપયોગી નિવૃત્તિ યોજના	-	-	-	-	-	-	-	૦.૬૯	-	-	-	૦.૪૧
કર્મચારી જૂથ ગ્રેજ્યુઈટી યોજના (લોખલ્લી બોનસ સહિત)	-	-	-	-	-	-	-	૦.૪૧	-	-	-	૧.૨૨
અન્ય લાંબા ગાળાના લાભો	-	-	-	-	-	-	-	૦.૬૯	-	-	-	૦.૬૯
યાવૃદ્ધિપ કર્મચારી ગણને મહેનતાણું (પેટા કંપનીઓ)	-	-	-	-	-	-	-	૧.૨૧	-	-	-	૦.૬૯
યાવૃદ્ધિપ કર્મચારીને ગણને વળતર	-	-	-	-	-	-	-	૦.૬૯	-	-	-	૦.૦૫
ડાયરેક્ટર બેઠક ફી	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૫	-	-	-	૦.૦૫
પોસ્ટ રોજગાર લાભ યોજના	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૧	-	-	-	૦.૦૨
કર્મચારી જૂથ ગ્રેજ્યુઈટી યોજના	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૫	-	-	-	૦.૦૫
અન્ય લાંબા ગાળાના લાભો	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૨	-	-	-	૦.૦૧
અસ્કયામતોની ખરીદી	-	-	-	-	-	૦.૦૧	-	-	-	-	-	૦.૦૧
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ	-	-	-	-	-	૦.૦૧	-	-	-	-	-	૦.૦૧
અસ્કયામતોનું વેચાણ	-	-	-	-	-	૦.૦૫	-	-	-	-	-	૦.૦૫
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૩
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	૦.૦૧
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	૦.૦૧	-	-	-	-	-	૦.૦૧
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ	-	-	-	-	-	૦.૦૧	-	-	-	-	-	૦.૦૧
મેળવેલ બેંક ગેરંટી	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	૨.૩૦
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ	-	-	-	-	૧૬.૭૦	૬.૩૦	-	-	-	૧૬.૭૦	-	૩૩.૩૩
ગુજરાત નર્મદા વેલી ફર્ટિલાઈઝર્સ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	-	-	૩૩.૩૩	-	-	૨.૦૫
ગુજરાત સ્ટેટ ફર્ટિલાઈઝર્સ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	-	-	૧૯.૧૪	૧૯.૧૪	-	૨.૦૫
ગુજરાત આલ્કલાઈડ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	-	-	૨.૦૫	૨.૦૫	-	-

(₹. કરોડમાં)

વ્યવહારનો પ્રકાર	શાસક કંપની		સહયોગીઓ		સંયુક્ત સાહસો		શાસક કંપનીની સહયોગી		કુલ	
	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
ચાલુ અસક્રિયામતો અને જવાબદારીઓ:										
મેળવેલ વેપાર										
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ	-	-	૧.૪૧	૫૪.૬૭	૬.૨૮	૩.૭૩	૨૪.૧૪	૧૦૨.૦૮	૨૨.૫૫	૫૪.૬૭
ગુજરાત સ્ટેટ ફર્ટિલાઈઝર કંપની લિમિટેડ			૧.૪૧	૫૪.૬૭	-	-	-	૧.૪૧	૭૨.૩૧	૩.૭૫
ગુજરાત નર્મદા વેલી ફર્ટિલાઈઝર કંપની સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ			-	-	-	-	૨૧.૮૭	૨૧.૮૭	૨૦.૩૯	૨૦.૩૯
ગુજરાત આલ્કલાઈઝ એન્ડ કેમિકલ્સ લિમિટેડ			-	-	૬.૨૮	૩.૭૩	-	૬.૨૮	૦.૧૧	૩.૭૩
પેશગીઓ/મેળવેલ										
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ	-	૦.૮૨	૫૨.૧૯	૪૬.૧૨	૪૨.૦૭	૨૧.૭૨	૦.૦૯	૦.૦૯	૯૪.૩૫	૬૮.૭૫
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ			૫૨.૧૯	૪૬.૧૨	-	-	-	૫૨.૧૯	૨.૯૩	૪૬.૧૨
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ			-	-	૨.૯૩	-	-	-	૨.૯૩	-
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ			-	-	૦.૩૪	૦.૭૫	-	૦.૩૪	૦.૩૪	૦.૭૫
ગુજરાત આલ્કલાઈઝ એન્ડ કેમિકલ્સ લિમિટેડ			-	-	૩૮.૮૦	૨૦.૯૭	-	૩૮.૮૦	૦.૦૦	૨૦.૯૭
ગુજરાત સ્ટેટ ફર્ટિલાઈઝર કંપની લિમિટેડ			-	-	-	-	૦.૦૦	૦.૦૦	૦.૦૦	-
ગુજરાત સ્ટેટ ઈનવેસ્ટમેન્ટ લિમિટેડ	-	૦.૮૨	-	-	-	-	૦.૦૯	૦.૦૯	૦.૦૯	૦.૦૯
ચૂકવેલ										
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ	-	-	૦.૧૯	૦.૧૫	૧૭.૭૪	૩.૬૯	૦.૦૫	૪૦૬.૬૫	૩.૮૮	૩.૮૮
ગુજરાત આલ્કલાઈઝ એન્ડ કેમિકલ્સ લિમિટેડ			૦.૦૪	૦.૧૫	-	-	-	૦.૦૪	૦.૧૫	૦.૧૫
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ			-	-	૦.૦૫	-	૦.૦૧	૦.૦૫	૦.૦૧	૦.૦૧
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ			-	-	૧૦.૫૮	૩.૬૩	-	૧૦.૫૮	૩.૬૩	૩.૬૩
ગુજરાત સ્ટેટ કામનાસ્થિતિ સર્વિસીસ લિમિટેડ			-	-	-	-	૩૮૮.૫૭	૩૮૮.૫૭	-	-
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ			-	-	૭.૧૧	૦.૦૬	-	૭.૧૧	૭.૧૩	૦.૦૬
ગુજરાત સ્ટેટ ફર્ટિલાઈઝર કંપની			૦.૧૫	-	-	-	૦.૦૨	૦.૧૫	૦.૦૨	૦.૦૨
ગુજરાત નર્મદા ફર્ટિલાઈઝર કંપની			-	-	-	-	૦.૦૧	૦.૦૧	૦.૦૧	૦.૦૨
ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમીશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ	-	-	૩૫૦.૪૦	૨૯૭.૨૨	૧,૪૬૩.૬૪	૯૯૬.૧૨	-	૧,૮૧૪.૦૪	૧,૨૯૩.૩૪	૨૩૭.૩૭
શેરમૂલીમાં રોકાણ (ફાળવેલ)										
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ			-	-	૨૫૦.૩૯	૨૩૭.૩૭	-	૨૫૦.૩૯	૨૫૦.૩૯	૨૩૭.૩૭
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ			-	-	૮૦૬.૫૩	૪૫૯.૯૯	-	૮૦૬.૫૩	૪૫૯.૯૯	૪૫૯.૯૯
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ			૩૩૮.૮૦	૨૮૫.૭૨	-	-	-	૩૩૮.૮૦	૨૮૫.૭૨	૨૮૫.૭૨
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ			-	-	૪૦૬.૭૨	૨૮૮.૭૬	-	૪૦૬.૭૨	૪૦૬.૭૨	૨૮૮.૭૬
આલ્કોહ એશગ્રાઉન (ગુજરાત) લિમિટેડ (શેરમૂલીમાં રોકાણ - ફાળવેલ)			૧૧.૫૦	૧૧.૫૦	-	-	-	૧૧.૫૦	૧૧.૫૦	૧૧.૫૦

(₹. કરોડમાં)

વ્યવહારનો પ્રકાર	શાસક કંપની		સહયોગીઓ		સંયુક્ત સાહસો		શાસક કંપનીની સહયોગી		કુલ	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
શેરમૂલ્યાંકો (ફાળવણી - બાકી શેર અરજી નાણાં)	-	-	₹ ૧.૪૭	₹ ૧.૪૭	-	-	-	-	₹ ૧.૪૭	₹ ૧.૪૭
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ	-	-	₹ ૧.૪૭	₹ ૧.૪૭	-	-	-	-	₹ ૧.૪૭	₹ ૧.૪૭
આંતર કોર્પોરેટ લોન	-	-	-	-	-	-	૩,૪૦૧.૬૭	૩,૨૪૨.૪૮	૩,૪૦૧.૬૭	૩,૨૪૨.૪૮
ગુજરાત સ્ટેટ કંપનાન્સિયલ સર્વિસીસ લિમિટેડ-પુના:ફાળવણી	-	-	-	-	-	-	૨,૮૮૮.૬૭	૨,૮૮૮.૬૭	૨,૮૮૮.૬૭	૨,૮૮૮.૬૭
ગુજરાત સ્ટેટ કંપનાન્સિયલ સર્વિસીસ લિમિટેડ-પુના:ફાળવણી	-	-	-	-	-	-	૫૧૨.૦૦	૫૧૨.૦૦	૫૧૨.૦૦	-
ટર્મ લોન વ્યાજ	-	-	-	-	-	-	૧૮૭.૧૨	૨૭૮.૧૪	૧૮૭.૧૨	૨૭૮.૧૪
ગુજરાત સ્ટેટ કંપનાન્સિયલ સર્વિસીસ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	૧૮૭.૧૨	૨૭૮.૧૪	૧૮૭.૧૨	૨૭૮.૧૪
ચૂકવેલા પ્રકાશિત સિક્યોરીટી ડીપોઝીટ	-	-	-	-	૦.૧૪	-	૦.૦૨	-	૦.૧૬	-
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ	-	-	-	-	૦.૧૪	-	-	-	૦.૧૪	-
ગુજરાત નર્મદા વેલી ફર્ટિલાઇઝર એન્ડ કંપની લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	૦.૦૨	-	૦.૦૨	-
મેળવેલ બાહેધરી થાપણ	-	-	-	-	૪.૦૪	-	૦.૧૦	-	૪.૧૪	-
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ	-	-	-	-	૪.૦૪	-	-	-	૪.૦૪	-
ગુજરાત આલ્કલાઇઝ એન્ડ કેમીકલ્સ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	૦.૧૦	-	૦.૧૦	-
ટર્મ / તરલ ડીપોઝીટ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ગુજરાત સ્ટેટ કંપનાન્સિયલ સર્વિસીસ લિમિટેડ	-	-	-	-	-	-	૪૬.૨૦	૫૪.૧૭	૪૬.૨૦	૫૪.૧૭
મેળવેલ વ્યાજ - આવક	-	-	-	-	-	-	૨૪,૦૫૪.૪૩	૨૦,૩૨૭.૪૮	૨૪,૦૫૪.૪૩	૨૦,૩૨૭.૪૮
થાપણ - મૂકેલ નવીનીકરણ	-	-	-	-	-	-	૨૪,૫૪૭.૫૦	૧૮,૮૭૫.૧૦	૨૪,૫૪૭.૫૦	૧૮,૮૭૫.૧૦
થાપણ - ઉઠાવેલ / લઈ લીધેલ	-	-	-	-	-	-	૩૦૧.૦૭	૮૦૮.૩૪	૩૦૧.૦૭	૮૦૮.૩૪
સમયગાળાના અંતે	-	-	-	-	-	-	૩૦૧.૦૭	૮૦૮.૩૪	૩૦૧.૦૭	૮૦૮.૩૪
થાપણ- અસ્થાયમતો	-	-	-	-	-	-	૩૦૧.૦૭	૮૪૮.૪૪	૩૦૧.૦૭	૮૪૮.૪૪

ઉપરોક્ત વિનિમયો ધેકી, કંપની, સરકારી સંસ્થાઓ સાથે વ્યાપારની સામાન્ય બાબતોમાં અન્ય વિનિમયો પણ હાથ ધર્યાં. સંમત થયેલ કરારગત શરતોના આધારે આર્સ લેન્થ પ્રાઈસિસ ઉપર વિનિમયો હાથ ધરવામાં આવ્યાં. આવા વિનિમયો વ્યાપારના સામાન્ય સંજોગો અને આર્સ લેન્થ ઉપર હાથ ધરવામાં આવ્યાં.

નોંધ -૪૦
ક. વર્ગીકૃત નાણાંકીય સાધનો અને તેમની યોગ્ય કિંમત
(₹. કરોડમાં)

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	વહન કિંમત					યોગ્ય કિંમત			
	એફવીટીપીએલ	એફવીટી ઓસીઆઈ	ઘસારાયુક્ત કિંમત	કિંમત	કુલ	સ્તર-૧ સક્રિય માર્કેટમાં નોંધાયેલ ભાવ	સ્તર-૨ નોંધપાત્ર ઓબ્જર્વેબલ ઈનપુટસ	સ્તર-૩ નોંધપાત્ર અનએબ્જર્વેબલ ઈનપુટસ	કુલ
નાણાંકીય અસ્કયામતો									
રોકાણો									
નોંધાયેલ	-	૨૮.૦૦	-	-	૨૮.૦૦	૨૮.૦૦	-	-	૨૮.૦૦
નહિ નોંધાયેલ	-	૧૬૬.૪૨	-	-	૧૬૬.૪૨	-	-	૧૬૬.૪૨	૧૬૬.૪૨
ધિરાણ									
બિન વર્તમાન	-	-	૮૫.૮૪	-	૮૫.૮૪	-	-	-	-
વર્તમાન	-	-	૫૫.૮૮	-	૫૫.૮૮	-	-	-	-
વેપાર લેણાં	-	-	૧,૬૮૧.૩૦	-	૧,૬૮૧.૩૦	-	-	-	-
રોકડ અને રોકડને સમકક્ષ	-	-	૫૬૩.૬૮	-	૫૬૩.૬૮	-	-	-	-
અન્ય બેન્ક સિલક	-	-	૩૬૮.૮૧	-	૩૬૮.૮૧	-	-	-	-
અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો									
બિન-વર્તમાન	-	-	૭૨.૦૭	-	૭૨.૦૭	-	-	-	-
વર્તમાન	-	-	૭૪૮.૮૩	-	૭૪૮.૮૩	-	-	-	-
કુલ નાણાંકીય અસ્કયામતો	-	૧૮૪.૪૨	૩,૫૮૭.૬૧	-	૩,૭૮૨.૦૩	૨૮.૦૦	-	૧૬૬.૪૨	૧૮૪.૪૨
નાણાંકીય જવાબદારીઓ									
દેવાઓ									
બિન વર્તમાન	-	-	૫,૭૭૮.૦૪	-	૫,૭૭૮.૦૪	-	-	-	-
વર્તમાન	-	-	૫૫૮.૬૩	-	૫૫૮.૬૩	-	-	-	-
અન્ય નાણાંકીય જવાબદારીઓ									
બિન વર્તમાન	-	-	૧૦૨.૮૬	-	૧૦૨.૮૬	-	-	-	-
વર્તમાન	૧૮૨.૦૨	-	૩,૫૪૧.૧૬	-	૩,૭૨૩.૧૮	-	૧૮૨.૦૨	-	૧૮૨.૦૨
ચૂકવવા પાત્ર વેપાર	-	-	૧,૩૩૧.૫૭	-	૧,૩૩૧.૫૭	-	-	-	-
કુલ નાણાંકીય અસ્કયામતો	૧૮૨.૦૨	-	૧૧,૩૧૪.૩૬	-	૧૧,૪૮૬.૩૮	-	૧૮૨.૦૨	-	૧૮૨.૦૨

(₹. કરોડમાં)

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વહન કિંમત					યોગ્ય કિંમત			
	એફવીટીપીએલ	એફવીટી ઓસીઆઈ	ઘસારાયુક્ત કિંમત	કિંમત	કુલ	સ્તર-૧ સક્રિય માર્કેટમાં નોંધાયેલ ભાવ	સ્તર-૨ નોંધપાત્ર ઓબ્જર્વેબલ ઈનપુટસ	સ્તર-૩ નોંધપાત્ર અનએબ્જર્વેબલ ઈનપુટસ	કુલ
નાણાંકીય અસ્કયામતો									
રોકાણો									
નોંધાયેલ	-	૧૮.૪૫	-	-	૧૮.૪૫	૧૮.૪૫	-	-	૧૮.૪૫
નહિ નોંધાયેલ	-	૧૮૭.૭૧	-	-	૧૮૭.૭૧	-	-	૧૮૭.૭૧	૧૮૭.૭૧
ધિરાણ									
બિન વર્તમાન	-	-	૮૨.૬૮	-	૮૨.૬૮	-	-	-	-
વર્તમાન	-	-	૫૧.૭૭	-	૫૧.૭૭	-	-	-	-
ચૂકવવા પાત્ર વેપાર	-	-	૧,૩૬૬.૦૬	-	૧,૩૬૬.૦૬	-	-	-	-
રોકડ અને રોકડને સમકક્ષ	-	-	૧,૦૬૫.૦૫	-	૧,૦૬૫.૦૫	-	-	-	-
અન્ય બેન્ક સિલક	-	-	૪૨૧.૦૩	-	૪૨૧.૦૩	-	-	-	-
અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો									
બિન-વર્તમાન	-	-	૭૮.૮૬	-	૭૮.૮૬	-	-	-	-
વર્તમાન	૦.૧૪	-	૮૧૮.૧૪	-	૮૧૮.૨૮	-	૦.૧૪	-	૦.૧૪
કુલ નાણાંકીય અસ્કયામતો	૦.૧૪	૨૧૬.૧૬	૩,૮૮૩.૫૮	-	૪,૧૦૮.૮૮	૧૮.૪૫	૦.૧૪	૧૮૭.૭૧	૨૧૬.૩૦

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

(₹. કરોડમાં)

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	વહન કિંમત					યોગ્ય કિંમત			
	એફવીટીપીએલ	એફવીટી ઓસીઆઈ	ઘસારાયુક્ત કિંમત	કિંમત	કુલ	સ્તર-૧ સક્રિય માર્કેટમાં નોંધાયેલ ભાવ	સ્તર-૨ નોંધપાત્ર ઓબ્જર્વેબલ ઈનપુટસ	સ્તર-૩ નોંધપાત્ર અનએબ્જર્વેબલ ઈનપુટસ	કુલ
નાણાંકીય જવાબદારીઓ									
દેવાઓ									
બિન-વર્તમાન	-	-	૮,૪૮૦.૦૨	-	૮,૪૮૦.૦૨	-	-	-	-
વર્તમાન	-	-	૨૨૬.૬૦	-	૨૨૬.૬૦	-	-	-	-
અન્ય નાણાંકીય જવાબદારીઓ									
બિન-વર્તમાન	-	-	૮૮.૭૩	-	૮૮.૭૩	-	-	-	-
વર્તમાન	૭૬૬.૭૦	-	૪,૧૪૫.૭૩	-	૪,૯૧૨.૪૩	-	૭૬૬.૭૦	-	૭૬૬.૭૦
ચૂકવવા પાત્ર વેપાર	-	-	૮૭૦.૪૮	-	૮૭૦.૪૮	-	-	-	-
કુલ નાણાંકીય જવાબદારીઓ	૭૬૬.૭૦	-	૧૩,૮૨૧.૫૭	-	૧૪,૫૮૮.૨૭	-	૭૬૬.૭૦	-	૭૬૬.૭૦

#ધિરાણ ચૂકવવાની કિંમતે નાણાંકીય અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓની યોગ્ય કિંમત ચૂકવવાની કિંમત કરતાં ભૌતિક રીતે અલગ નથી. વધુમાં પ્રવર્તમાન તરીકે વર્ગીકૃત કરેલ નાણાંકીય ઉપકરણો માટે નાણાંના સમય મૂલ્યનો પ્રભાવ નોંધપાત્ર નથી. તદ્દનુસારો, યોગ્ય કિંમત અલગથી જાહેર કરવામાં આવી નથી.

ઈનપુટ્સના પ્રકારો નીચે મુજબ છે : ઈનપુટ્સના પ્રકારો નીચે મુજબ છે :

ઈનપુટ લેવલ ૧ (સીધુ અવલોકનક્ષમ), જેમાં ઓળખાયેલ અસ્ક્યામતો માટે સક્રિય બજારોમાં ટાંકવામાં આવેલા ભાવોનો સમાવેશ થાય છે જેમકે, સુરક્ષા વિનિમય ઉપર ઈક્વિટી સુરક્ષા માટે ટાંકવામાં આવેલી કિંમત.

ઈનપુટ લેવલ ૨ (અપ્રત્યક્ષ અવલોકનક્ષમ), જેમાં સમાન અસ્ક્યામતો માટે સક્રિય બજારોના ભાવોનો સમાવેશ થાય છે, જેમકે, સમાન વ્યાપારો વગેરેમાં સંકળાયેલા વિનિમયો જોતાં કિંમતોમાંથી મળેલ સક્રિય બજારોની સમાન અસ્ક્યામતો અને બહુવિધ મૂલ્યાંકન માટે ટાંકવામાં આવેલી કિંમત.

ઈનપુટ લેવલ ૩ (બિનઅવલોકનક્ષમ), જેમાં યોગ્ય મૂલ્ય ઉપર આવેલા મેનેજમેન્ટના પોતાના અભિગમોનો સમાવેશ થાય છે, જેમકે, સંભવિત રોકડ પ્રવાહોનો ઉપયોગ વ્યાપાર વગેરેના મૂલ્ય માટે થાય છે.

ખ. યોગ્ય મૂલ્યોનું માપન

મૂલ્યાંકન તકનિકો તથા નોંધપાત્ર બિનઅવલોકનક્ષમ ઈનપુટ્સ

મૂલ્યાંકન તકનિકોનો ઉપયોગ નીચે મુજબના કોષ્ટકો લેવલ ૨ અને લેવલ ૩ના યોગ્ય મૂલ્યો માપવામાં થાય છે તેમજ નોંધપાત્ર બિન કાર્યક્ષમ ઈનપુટ્સનો પણ ઉપયોગ થાય છે. (ચાલુ અને અગાઉના વર્ષનાં)

યોગ્ય મૂલ્ય ઉપર નાણાંકીય ઉપકરણોનું માપન થાય છે.	
ટાંકવામાં ન આવેલા ઈક્વિટી શેરોની એફવીટીઓસીઆઈ	કંપની ઓએનજીસી પેટ્રો એડીશન્સ લિમિટેડ (“ઓપીએએલ”)માં નગણ્ય રોકાણ ધરાવે છે. અમે કમ્પેરેબલ કંપનીઝ મલ્ટીપલ (“સીસીએમ”) પદ્ધતિ વડે ઓપીએએલનું મૂલ્યાંકન હાથ ધર્યું છે. જીએસપીસી એલએનજીએ એલએનજી ટર્મિનલ સુવિધાઓ માટે મિકેનિકલ સમાપ્તિ પ્રાપ્ત કરી છે. સોંપણી અને ત્યારબાદ વાણિજ્યિક કામગીરીઓ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન ચાલુ થઈ. જીએસપીસી એલએનજીમાં રોકાણોને કમ્પેરેબલ કંપનીઝ મલ્ટીપલ (“સીસીએમ”) પદ્ધતિ વડે વાજબી મૂલ્ય ઉપર કરવામાં આવ્યા છે. સ્વાન એલએનજી લિમિટેડના ઈક્વિટી શેરમાં રોકાણ એ ચોખ્ખી અસ્ક્યામત કિંમત પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને વાજબી મૂલ્ય છે.
કોસ કરન્સી વ્યાજ દરે અદલાબદલી	આ સાધનનું મૂલ્ય મૂલ્યાંકન તકનિકોનો ઉપયોગ કરીને કરવામાં આવે છે, જે બજાર અવલોકનક્ષમ ઈનપુટ્સનો ઉપયોગ કરે છે. સૌથી વધુ વારંવાર લાગુ પડતી મૂલ્યાંકન તકનિકોમાં સ્વેપ મોડેલ, વર્તમાન મૂલ્ય ગણતરીનો સમાવેશ થાય છે. આ મોડેલમાં પ્રતિપક્ષોની કેડિટ ગુણવત્તા, ફોરેન એક્સચેન્જ સ્પોટ, ફોરવર્ડ રેટ, સંબંધિત ચલણ ઉપજ કર્વ, ચલણ આધારિત ફેલવો, વ્યાજ દરના વળાંક સહિત વિવિધ ઈનપુટ્સનો સમાવેશ થાય છે.

સ્તર ૧ અને સ્તર - ૨ વચ્ચે સ્થાનાંતરણ

રિપોર્ટીંગ સમયગાળા દરમિયાન સ્તર ૧ અને સ્તર ૨ વચ્ચે કોઈ સ્થાનાંતરણ થયું નથી.

સ્તર ૩ વ્યાજબી મૂલ્ય

૩૧ મી માર્ચ ૨૦૨૧; ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૦નાં રોજ સમાપ્ત થતાં સમયગાળા માટે બિનનોંધાયેલ ઈક્વિટી સાધનોની ગતિ:

વિગતો	(₹. કરોડમાં)
૧ એપ્રિલ ૨૦૧૯ની સ્થિતિએ	૧૭૦.૫૬
ઉપલબ્ધિ/(નિકાલ)	૨૬.૬૮
અન્ય વ્યાપક આવકમાં ઓળખાયેલ લાભ/(નુકશાન)	૦.૪૭
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	<u>૧૮૭.૭૧</u>
ઉપલબ્ધિ/(નિકાલ)	૦.૦૦
અન્ય વ્યાપક આવકમાં ઓળખાયેલ લાભ/(નુકશાન)	(૩૧.૨૮)
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	<u>૧૬૬.૪૨</u>

લેવલ-૩નો ટ્રાન્સફર આઉટ

વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ અને ૨૦૧૯-૨૦ દરમિયાન બંને દિશામાં લેવલ - ૩ માં કોઈ ફેરફાર થયેલા નથી.

સંવેદનશીલતા વિશ્લેષણ

ચાલુ વર્ષમાં ઓએનજીસી પેટ્રો એડીશન્સ લિમિટેડના અને જીએસપીસી એલએનજી લિમિટેડ રોકાણોમાં અનકવોટેડ ઈક્વિટી શેર્સના રોકાણોનો સમાવેશ થાય છે, ઓએનજીસી પેટ્રો એડીશન્સ લિમિટેડનું મૂલ્યાંકન વર્તમાન વર્ષ દરમિયાન તેમજ પાછલા વર્ષ દરમિયાન તુલનાત્મક કંપનીઓ બહુવિધ (“ સીસીએમ”) પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરીને બજાર અભિગમનાં આધારે કરવામાં આવ્યું છે.

સંવેદનશીલતા વિશ્લેષણ-ઓએનજીસી પેટ્રો એડીશન્સ લિમિટેડ (ઓપીએલ)

(₹. કરોડમાં)

નોંધપાત્ર અવલોકનક્ષમ ઈનપુટ્સ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ ઓસીઆઈ		૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ ઓસીઆઈ	
	પી/બીવીમાં ૧૦% નો વધારો	પી/બીવીમાં ૧૦% નો ઘટાડો	પી.બીવીમાં ૧૦% નો વધારો	પી/બીવીમાં ૧૦% નો ઘટાડો
ઓપીએલમાં રોકાણોની યોગ્ય કિંમત (₹. કરોડમાં)	<u>૩૧.૮૦</u>	<u>૨૬.૧૦</u>	<u>૩૧.૮૦</u>	<u>૨૬.૧૦</u>

સંવેદનશીલતા વિશ્લેષણ- જીએસપીસી એલએનજી લિમિટેડ

(₹. કરોડમાં)

નોંધપાત્ર અવલોકનક્ષમ ઈનપુટ્સ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ ઓસીઆઈ		૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ ઓસીઆઈ	
	પી/બીવીમાં ૧૦% નો વધારો	પી/બીવીમાં ૧૦% નો ઘટાડો	પી.બીવીમાં ૧૦% નો વધારો	પી/બીવીમાં ૧૦% નો ઘટાડો
ઓપીએલમાં રોકાણોની યોગ્ય કિંમત (₹. કરોડમાં)	<u>૨૧.૦૫</u>	<u>૧૭.૮૩</u>	<u>૮૦.૩૫</u>	<u>૭૩.૮૧</u>

ગ. નાણાંકીય જોખમ સંચાલન

નાણાંકીય ઉપકરણોમાંથી ઉદ્ભવતા નીચે મુજબના જોખમોના સંપર્કમાં શ્રુપ આવ્યું છે:

- ક. શાખનું જોખમ;
- ખ. પ્રવાહી જોખમ; અને
- ગ. બજાર જોખમ

(૧) જોખમ સંચાલન માળખું

શ્રુપ, નાણાંકીય ઉપકરણોની સાથે સાથે વ્યાપારિક/કામગીરી પ્રવૃત્તિઓમાંથી ઉદ્ભવતા નાણાંકીય જોખમોના સંપર્કમાં આવ્યું છે. આ જોખમોમાં બજારના જોખમોને લગતાં કિંમત જોખમ, ચલણ જોખમ અને વ્યાજ દર જોખમ, શાખ જોખમ અને પ્રવાહી જોખમનો સમાવેશ થાય છે. નાણાંકીય અને વાણિજ્યિક ટીમ, મેનેજમેન્ટને (સીએફઓ સહિત) સલાહ આપે છે, જે જોખમસંચાલન વ્યૂહરચનાઓ અને પ્રક્રિયાઓની દેખરેખ રાખે છે. ટુકડીઓનો ઉદ્દેશ્ય, કંપની માટેના નાણાંકીય જોખમો અને સંભવિત યોગ્ય નાણાંકીય જોખમશાસન માળખા બાબતે મેનેજમેન્ટને જાણ કરવાનો છે. સંબંધિત ટુકડીઓ, વિશ્લેષણ અને

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

સમજણમાંથી મળેલા ઈનપુટ્સના આધારે મેનેજમેન્ટ, જોખમોના શમન માટેના દિશા નિર્દેશો જારી કરે છે. મેનેજમેન્ટ નિયમિતરૂપે જોખમસંચાલન નીતિઓ અનુસારના જોખમો ઓળખાય, તેનું માપન અને સંચાલન થાય તે હેતુથી તેમની ઉપર દેખરેખ રાખે છે.

ગેસ ટ્રેડિંગ વ્યાપારને લગતી શ્રુપની જોખમસંચાલનની પ્રવૃત્તિઓનું સંચાલન કોમર્શિયલ ટીમ દ્વારા થાય છે, જ્યારે કે નાણાંકીય પ્રવૃત્તિઓને લગતી પ્રવૃત્તિઓનું સંચાલન નાણાંકીય ટુકડી દ્વારા થાય છે. મેનેજમેન્ટના દિશાનિર્દેશો અનુસાર દેખરેખ હેઠળના યોગ્ય કૌશલ્યો અને અનુભવ સાથે ટુકડીઓ દ્વારા દરેક ડેરીવેટીવ પ્રવૃત્તિઓ હાથ ધરવામાં આવે છે. ટુકડીઓ, આવશ્યક નાણાંકીય અને સંચાલકીય નિયંત્રણોને લગતી પ્રવૃત્તિઓ હાથ ધરે છે.

(૨) શાખ જોખમ

શાખ જોખમ એવું જોખમ છે કે, જ્યારે ગ્રાહક એ સામાવાળો પક્ષકાર નાણાંકીય ઉપકરણની કામગીરી કરવામાં નિષ્ફળ જાય અથવા તો શ્રુપના નાણાંકીય નુકસાનને કારણે રકમની ચુકવણી કરવામાં નિષ્ફળ જાય. સંભવિત પ્રવૃત્તિઓ કે જ્યાં શાખ જોખમો ઉદ્ભવી શકે, જેમાં નાણાંકીય સંસ્થાઓ સાથે રોકડ અને રોકડ સમકક્ષો, ડેરીવેટીવ નાણાંકીય ઉપકરણો અને ડિપોઝીટ્સનો સમાવેશ થાય છે તેમજ ગ્રાહકે શાખ આપવાને કારણે બાકી મળવાપાત્ર રકમના જોખમોનો સમાવેશ થાય છે. નાણાંકીય અસ્ક્યામતો સાથે સંકળાયેલ મહત્તમશાખ સંપર્ક એ ધારિત મૂલ્યની સમકક્ષ રકમ છે. અપનાવવામાં આવેલી અનુરૂપ શમન પ્રક્રિયાઓ સાથે ખાસ કરીને શ્રુપ સંબંધિત શાખ જોખમની વિગતોની ગણના નીચે મુજબ કરવામાં આવે છે.

(૩) વ્યાપાર અને અન્ય મળવાપાત્ર રકમો

બિઝનેસ સેગમેન્ટ્સમાં જૂથના ગ્રાહકો જેવાં કે ગેસ ટ્રેડિંગ, ઊર્જા ઉત્પાદન, ઈક્વિટી ધરાવતી કંપનીઓ અને કોર્પોરેટ્સમાં સિટી ગેસ વિતરણ અને ગેસ પ્રવાહનનો સમાવેશ, જેમાં ખાનગી ક્ષેત્રના સાહસોનો સમાવેશ થાય છે. જૂથ, કરારગત એગ્રીમેન્ટ પહેલાં સામાવાળા પક્ષકારની શાખની યોગ્યતાની બહાલી આપે છે અને એગ્રીમેન્ટમાં યોગ્ય જોખમશમન ઉપાયોને સામેલ કરવામાં આવ્યા છે. મળવાપાત્ર રકમોના સંબંધમાં સામાવાળા પક્ષકાર સાથે થયેલ વિનિમયો, સંબંધિત જૂથ કંપનીની દેવાદાર નીતિમાં જે પ્રકારનું માર્ગદર્શન આપવામાં આવ્યું હોય તે દ્વારા સંચાલિત થાય છે. આમ, આ સમયે જૂથ, ગેસ ટ્રેડિંગ મળવાપાત્ર રકમો ઉપર શાખનું જોખમ ધરાવતું નથી.

ગેસ પ્રવાહનની સેવાઓ સામાન્ય રીતે સિક્યોરિટી ડિપોઝીટ અને/અથવા બેન્ક ગેરન્ટીની કલમો સાથે સંબંધિત હોય છે, જેમાં ચુકવણી ન કરવાના સંબંધમાં કંપનીની મળવાપાત્ર રકમો સુરક્ષિત બને છે. જૂથ, ક્ષતિ/નુકસાન માટે ભથ્થુ પ્રદાન કરે છે, જે વ્યાપાર અને અન્ય મળવાપાત્ર રકમોના સંબંધમાં અપેક્ષિત નુકસાનના અંદાજને પ્રસ્તુત કરે છે.

સીજીડી બિઝનેસમાં, ઘરગથ્થુ હેતુઓ જેવાં કે, રસોઈ, ગીઝરની કામગીરી વગેરે માટે સ્થાનિક ગ્રાહકો સમક્ષ સમયાંતરે બિલો પ્રસ્તુત કરવામાં આવે છે. બિલોની ચુકવણી ન કરવાની ઘટનામાં સંભવિત શાખ જોખમ ઉદ્ભવના શમન માટે જોડાણની ડિપોઝીટની સાથે સિક્યોરિટી ડિપોઝીટ્સ પણ લેવામાં આવે છે. જૂથ દ્વારા સંચાલિત સીએનજી સ્ટેશનોની કામગીરીઓ દ્વારા સીએનજીનું વેચાણ કરવામાં આવે છે તથા સીએનજી ફેન્ચાઈઝીઝ આઉટલેટ, રકમો તરીકે શાખ જોખમના સંપર્કમાં આવે છે, કેમકે તેમણે એકત્રિત કરેલી રકમને પછીના દિવસે કંપનીના બેન્ક ખાતામાં જમા / તબદિલ કરવાની રહે છે. શાખના જોખમના શમન માટે બેન્ક ગેરન્ટી / સિક્યોરિટી ડિપોઝીટ લેવામાં આવે છે. ઓઈલ માર્કેટિંગ કંપનીઓ દ્વારા કરવામાં આવેલા સીએનજી વેચાણ દ્વારા એગ્રીમેન્ટ અનુસાર સામયિકતાના આધારે કરવામાં આવેલા વેચાણના જથ્થા માટે જૂથ, બિલ પ્રસ્તુત કરે છે. ઓએમસી, ખૂબ જ સુસંસ્થાપિત કંપનીઓ છે, જેવી કે, એચપીસીએલ, બીપીસીએલ, આઈઓસી, એસ્સાર ઓઈલ લિ., જેમાં કોઈ નોંધપાત્ર શાખ જોખમ સામેલ થતું નથી.

ગુજરાત સરકાર દ્વારા સંચાલિત જાહેર ક્ષેત્રના એક ઉપક્રમ ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લિમિટેડ (જીયુવીએનએલ), ઊર્જા ઉત્પાદન વ્યાપાર માટેનો એક માત્ર ગ્રાહક છે. સમયસર ચુકવણી ટ્રેક રેકોર્ડવાળું જાહેર ક્ષેત્રનું ઉપક્રમતથા યોગ્ય કેડિટ રેટીંગ હોવાને કારણે જૂથ કોઈ શાખનું જોખમ ધરાવતી નથી.

જૂથ માટેના દરેક ગ્રાહકો ભારતની અંદરના હોવાથી ભારતની બહારથી કોઈ શાખનું જોખમ અપેક્ષિત નથી. જૂથ, ક્ષતિગ્રસ્તતા માટેના ભથ્થાનું સર્જન કરે છે, જે વ્યાપાર અને અન્ય મળવાપાત્ર રકમોના સંબંધમાં અપેક્ષિત નુકસાનના અંદાજને પ્રસ્તુત કરે છે.

અપેક્ષિત શાખના નુકસાનના ભથ્થાની ગતિવિધિ

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
વર્ષની શરૂઆતમાં સિલક	૧૬.૬૦	૧૨.૮૮
ભથ્થામાં ફેરફાર	૧.૫૮	૩.૭૧
બંધ સિલક	<u>૧૮.૧૮</u>	<u>૧૬.૬૦</u>

અંતિમ તારીખે એક વર્ષ કરતાં વધુના સમયગાળાનું મળવાપાત્ર બાકી રકમનું મૂલ્ય નોંધપાત્ર છે. આવી મળવાપાત્ર રકમો, જે ભૂતકાળના બાકી લેણા છે પરંતુ તેના કિસ્સાના આધારે ક્ષતિગ્રસ્તતાનું મૂલ્યાંકન કરવાનું થતું નથી. ત્રાહિત પક્ષ ગ્રાહકોને લગતા ઉદાહરણો કે જેઓ ઉધારપાત્રતાની નોંધને સાબિત કરે છે. મેનેજમેન્ટનો મત એવો છે કે આવી નાણાંકીય અસ્ક્યામતો ક્ષતિગ્રસ્ત થયેલી નથી કેમકે શાખની ગુણવત્તામાં કોઈ પ્રતિકૂળ ફેરફાર જોવા મળ્યો નથી અને આને ઐતિહાસિક ચુકવણી વર્તન, ગ્રાહક શાખ જોખમનું વિસ્તૃત વિશ્લેષણ સહિતજો કોઈ અંતર્ગત ગ્રાહકના કેડિટ રેટીંગ્સ હોય તો તે વસૂલીપાત્ર છે તેની સંકલ્પના કરવામાં આવી છે. પરિણામે, મળવાપાત્ર રકમો ઉપર અપેક્ષિત શાખમાં કોઈ નુકસાનના સર્જનના સંબંધમાં કોઈ અતિરિક્ત જોગવાઈ કરવામાં આવી નથી. નાણાંકીય અસ્ક્યામતોના અન્ય કોઈ વર્ગોના ભૂતકાળના લેણા બાકી છે પરંતુ ક્ષતિગ્રસ્ત નથી. વ્યાપાર મળવાપાત્ર રકમો, ગતિવિધિની ક્ષતિગ્રસ્તતાની જોગવાઈ કે જેને નીચે પ્રદાન કરવામાં આવી છે, જે નોંધપાત્ર/સામગ્રી નથી. જૂથ વાજબી પ્રકારે પ્રસારના મામલે વર્ગીકૃત કરવામાં આવ્યું છે અને આમ કોઈ સંકેન્દ્રીકરણ જોખમ જોવા મળ્યું નથી.

અન્ય નાણાંકીય અસ્ક્યામતો

અન્ય નાણાંકીય અસ્ક્યામતોમાં ₹. ૪૯૪.૮૧ કરોડની રકમનો સમાવેશ થાય છે, જે કેજી-ઓએસએન-૨૦૦૧/૩ માટે પક્ષકારો વચ્ચે અમલમાં આવેલ પ્રોડક્શન શેરીંગ કોન્ટ્રાક્ટને લગતી રકમ જ્યુબિલન્ટ ઓફશોર ડ્રિલીંગ પ્રા. લિ. (જેઓડીપીએલ) પાસેથી મળવાપાત્ર છે. જેઓડીપીએલે નાદારી માટેની પીટીશન દાખલ કરી છે અને નાદારી વ્યવસાયિક પુનર્ગઠનની નિમણૂક કરવામાં આવી છે. જો કે પછીથી રિઝોલ્યુશન પ્રક્રિયા સાકાર થઈ ન હતી. જેના કારણે જેઓડીપીએલ લિક્વિડેશનમાં ગયું હતું અને લિક્વિડેટરની નિમણૂક કરવામાં આવી હતી. જૂથે બાકી લેણાંની વસૂલાત માટે જેઓડીપીએલ ને જેવીની નો ટીમજરી કરી છે. કેજી બ્લોકના ભાવિ રોકડ પ્રવાહો દ્વારા જેઓડીપીએલ પાસેથી મળવાપાત્ર રકમોની યોગ્ય વસૂલાત માટે જૂથ, પ્રોડક્શન શેરીંગ કોન્ટ્રાક્ટ હેઠળ યોગ્ય અધિકારો ધરાવે છે. મેનેજમેન્ટ, આગળની બાજુ મૂલ્યાંકન કરે છે અને આવશ્યક પગલાંઓ ભરવા માટે પ્રતિબદ્ધ છે.

આ ઉપરાંત, અન્ય નાણાંકીય અસ્ક્યામતોમાં ડેરીવેટીવ કોન્ટ્રાક્ટ્સ, રોકડ અને રોકડ સમકક્ષો કર્મચારીઓને પ્રદાન કરવામાં આવેલી લોન્સ તથા પેટાકંપનીઓ, સહયોગી કંપનીઓ અને સંયુક્ત વ્યવસ્થાઓ સિવાયની કંપનીઓ કરેલા ઈકિવિટી શેર્સના રોકાણોનો સમાવેશ થાય છે.

- બેન્કમાં રાખવામાં આવેલી રોકડ અને રોકડ સમકક્ષો તથા બેન્ક ડિપોઝીટ્સ સારી પ્રતિષ્ઠા ધરાવે છે તથા યોગ્ય કેડિટ રેટીંગ સાથે ભૂતકાળનો ટ્રેક રેકોર્ડ ધરાવે છે. જૂથ, તેમની શાખની પાત્રતા અન્વયે નિયમિત અંતરાલોમાં સમીક્ષા કરે છે.
- સારી શાખ ધરાવતી કંપનીઓમાં રોકાણો કરવામાં આવ્યા છે.
- તેમના પરિસરો / અધિકારક્ષેત્રમાં પાઈપલાઈનની કામગીરી / બિછાવવાના પરવાનગી સંબંધિત કાર્યો માટે જૂથે વિભિન્ન સરકારી સત્તાઓને (જેમકે, મ્યુનિસિપલ કોર્પોરેશન, નગરપાલિકા, ગ્રામપંચાયત, રોડ અને બિલ્ડિંગ ડિવિઝન તથા ગુજરાત સરકારનો સિંચાઈ વિભાગ, સારી શાખ ધરાવતી કંપનીઓ વગેરે) બાંહેધરી થાપણ આપી છે. સરકારી સત્તાઓ હોવાને કારણે જૂથને કોઈ શાખનું જોખમ નડતું નથી.
- ડેરીવેટીવ ઉપકરણોમાં ભાવિ કરારો, કોમોડિટી ડેરીવેટીવ્સ, વ્યાજ દરમાં અદલાબદલી અને વિપરિત ચલણના વ્યાજ દરમાં અદલાબદલીનો સમાવેશ થાય છે, જ્યાં સામાવાળા પક્ષકારો સારી પ્રતિષ્ઠા ધરાવતી બેન્કો છે અને તેઓ યોગ્ય કેડિટ રેટીંગ સાથે ભૂતકાળનો ટ્રેક રેકોર્ડ ધરાવે છે. તદ્દનુસાર, કોઈ જાતનું જોખમ જણાતું નથી.
- કર્મચારી લોન અને એડવાન્સિસ (હાઉસિંગ એડવાન્સિસ માટે) મોટાભાગે પ્રકારમાં સુરક્ષિત છે અને તેથી જૂથને કોઈપણ કેડિટ જોખમનો ભય રહેતો નથી.

(૩) પ્રવાહિતા જોખમ

પ્રવાહિતા જોખમ એ એવું જોખમ છે, જેમાં જૂથ તેની નાણાંકીય જવાબદારીઓ સાથે સંકળાયેલી જવાબદારીઓમાં મુશ્કેલી અનુભવશે, જેને રોકડ અથવા અન્ય નાણાંકીય અસ્ક્યામતો વિતરિત કરીને સુયોજિત કરવી જરૂરી બને છે. જૂથનું નાણાંકીય આયોજન માટે શક્ય હોય ત્યાં સુધી તકેદારી રાખવામાં આવી છે, જેમાં સામાન્ય અને ત્રસ્ત પરિસ્થિતિઓ હેઠળ, અસ્વીકાર્ય નુકસાન કર્યા વગર અથવા જૂથની પ્રતિષ્ઠાને નુકસાન પહોંચાડ્યા વગર જ્યારે પણ જરૂર જણાય ત્યારે જવાબદારીઓ પરિપૂર્ણ કરવા માટે પર્યાપ્ત પ્રવાહિતા ઉપલબ્ધ છે. જૂથે, દરેક વ્યાપારિક પરિસ્થિતિમાં નાણાંકીય ખંત અને વ્યવસ્થિત યોગ્ય પ્રવાહિતાના વ્યવહારો કર્યા છે.

નાણાંકીય વ્યવસ્થાપન

રીપોર્ટીંગ સમયગાળાના અંતે જૂથની નીચે જણાવેલી ન ઉપાડેલી ઉછીના નાણાંની વ્યવસ્થા ધરાવતી હતી.

વિગતો	કાર્યકારી મૂડી માંગ લોન	(₹. કરોડમાં)	
		૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
એક વર્ષમાં પુરા થતા (કાર્યકારી મૂડી માંગ લોન, લાઈન ઓફ કેડિટ અને અન્ય સુવિધાઓ		૨,૨૯૮.૮૩	૧,૧૭૯.૫૦
એક વર્ષમાં પુરા થતા (કાર્યકારી મૂડી માંગ લોન, લાઈન ઓફ કેડિટ અને અન્ય સુવિધાઓ		-	૯.૬૦
કુલ		૨,૨૯૮.૮૩	૧,૧૮૯.૧૦

વધુમાં, સંબંધિત વર્ષો દરમિયાન જવાબદારીઓ પરિપૂર્ણ કરવા માટે જૂથે ફંડગાના અતિરિક્ત સ્રોતો સાથે પણ ટાઈ-અપ ક્યુ છે, જેમાં ફંડગાના જોખમ અનુસાર કોઈ વિપરીત ઘટનાઓ સાથે જૂથ સ્વચ્છ ટ્રેક રેકોર્ડ ધરાવે છે.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

પ્રવાહિતા જોખમનો સંસર્ગ

નીચે જણાવવામાં આવેલી રીપોર્ટીંગ તારીખે નાણાંકીય બાકી જવાબદારીઓના કરારની પાકતી મુદત છે. ૨૬મો એકંદર છે અને ડિસ્કાઉન્ટ વગરની છે તથા તેમાં અપેક્ષિત વ્યાજની ચુકવણીઓનો સમાવેશ થાય છે તથા કરાર સંપાદનની અસર બાકાત છે.

(₹. કરોડમાં)

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧	કરાર રોકડ પ્રવાહ મેથ્યોરિટી આધારિત પ્રવાહો			
	રકમ વહન	કુલ	૧૨ મહિના કરતા ઓછું	૧૨ મહિના કરતા વધારે
નોન-ડેરીવેટીવ નાણાંકીય જવાબદારીઓ				
બિન વર્તમાન દેવાઓ	૫,૭૭૯.૦૪	૫,૭૭૯.૦૪	-	૫,૭૭૯.૦૪
વર્તમાન દેવાઓ	૫૫૯.૬૩	૫૫૯.૬૩	૫૫૯.૬૩	-
બિન વર્તમાન નાણાંકીય જવાબદારીઓ	૧૦૨.૯૬	૧૦૨.૯૬	-	૧૦૨.૯૬
વર્તમાન નાણાંકીય જવાબદારીઓ	૩,૭૨૩.૧૮	૩,૭૨૩.૧૮	૩,૭૨૩.૧૮	-
વેપાર અને અન્ય ચુકવવાપાત્ર	૧,૩૩૧.૫૭	૧,૩૩૧.૫૭	૧,૩૩૧.૫૭	-
કુલ	૧૧,૪૯૬.૩૮	૧૧,૪૯૬.૩૮	૫,૬૧૪.૩૮	૫,૮૮૨.૦૦

(₹. કરોડમાં)

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦	કરાર રોકડ પ્રવાહ મેથ્યોરિટી આધારિત પ્રવાહો			
	રકમ વહન	કુલ	૧૨ મહિના કરતા ઓછું	૧૨ મહિના કરતા વધારે
નોન-ડેરીવેટીવ નાણાંકીય જવાબદારીઓ				
બિન વર્તમાન દેવાઓ	૮,૪૯૦.૦૨	૮,૪૯૦.૦૨	-	૮,૪૯૦.૦૨
વર્તમાન દેવાઓ	૨૨૬.૬૦	૨૨૬.૬૦	૨૨૬.૬૦	-
બિન વર્તમાન નાણાંકીય જવાબદારીઓ	૮૮.૭૩	૮૮.૭૩	-	૮૮.૭૩
વર્તમાન નાણાંકીય જવાબદારીઓ	૪,૯૧૨.૪૩	૪,૯૧૨.૪૩	૪,૯૧૨.૪૩	-
વેપાર અને અન્ય ચુકવવાપાત્ર	૮૭૦.૪૮	૮૭૦.૪૮	૮૭૦.૪૮	-
કુલ	૧૪,૫૮૮.૨૭	૧૪,૫૮૮.૨૭	૬,૦૦૯.૫૨	૮,૫૭૮.૭૫

(૪) બજાર જોખમ:

બજાર જોખમ એ એવું જોખમ કે અનિશ્ચિતતા છે, જે સંભવિત બજાર કિંમતની હિલચાલમાંથી ઉભી થાય છે અને તેની અસર બિઝનેસના વર્તમાન ભાવિ પ્રદર્શન ઉપર પડે છે. બજારના જોખમમાં કિંમત જોખમ, કરન્સી જોખમ અને વ્યાજ દરના જોખમનો સમાવેશ થાય છે. જૂથ માટે પ્રાથમિક કિંમત જોખમ એ કોમોડિટી કિંમત જોખમ છે, જેમકે, નેચરલ ગેસની કિંમતોનું જોખમ, જે જૂથની નાણાંકીય અસ્ક્યામતો, જવાબદારીઓ અથવા અપેક્ષિત ભાવિ રોકડ પ્રવાહો ઉપર વિપરીત અસર પાડી શકે છે. જૂથ માટેના કરન્સી જોખમમાં એક્સટર્નલ કોમર્શિયલ બોરોઈંગ્સ અને નેચરલ ગેસના સપ્લાય માટેની ચુકવણીઓનો સમાવેશ થાય છે. વ્યાજ દરના જોખમ સાથે ઉછીના નાણાં સાથે જોડાયેલ વ્યાજનું જોખમ સંકળાયેલું છે. ડેબ્ટ રીએલાઈન્મેન્ટ પ્લાનની સમાપ્તિ બાદ, જૂથએ બાકીના ફોરેન્સ કરન્સીના ધિરાણો માટે વ્યાજ દર હેજિંગ સ્ટ્રેટેજીની સમીક્ષા કરવાની રહેશે. ઈ એન્ડ પી બ્લોકસમાંથી અમેરિકન ડોલરની આવક માટે કુદરતી હેજિંગ દ્વારા આવા ફોરેન કરન્સી ધિરાણોની કરન્સીનું જોખમ આવરિત કરવામાં આવે છે.

કોમોડિટી કિંમત જોખમ

જૂથની અખંડિત નેચરલ ગેસની પ્રાપ્તિ અને ટ્રેડિંગ બિઝનેસ (એલએનજી), કિંમતના જોખમ સામે ખુલ્લો છે, જે કિંમતની શરતો દ્વારા તેમજ પરંપરાગત ડેરીવેટીવ ઈન્સ્ટ્રુમેન્ટ્સ દ્વારા ગ્રાહકો સાથે બેક-ટુ-બેક કરારગત એગ્રીમેન્ટ કરીને આવા જોખમનું નોંધપાત્ર રીતે શમન કરી શકાય છે, જે ગ્રાહકને વેચાણ માટે માર્કેટબલ/એક્સપેબલ સ્તર ઉપર કોમોડિટી કિંમતના હેજિંગને સુનિશ્ચિત કરે છે. જૂથએ કોમોડિટીની અદલાબદલી અને બ્રેન્ટ કુડ કિંમતો સાથે ઓપ્શન્સ જોડેલો છે, જે નેચરલ ગેસની કિંમતો સાથે ખૂબ જ સહસંબંધિત છે. ડેરીવેટીવ્સના લાંબી અવધિ દર કરારો સ્થાપાતા ગેસ ટ્રેડિંગ બિઝનેસના જોડાણથી કોમોડિટી કિંમતનું જોખમનું શમન કરવામાં મદદરૂપ થાય છે. વધુમાં ઉપર જણાવ્યું તેમ, વેચાણ કિંમતોમાં બજાર ભાવની હિલચાલની સાપેક્ષમાં યોગ્ય રીતે ફેરફાર કરવામાં આવે છે.

ઈક્વિટી કિંમત જોખમ

જૂથ દ્વારા કરવામાં આવતાં રોકાણોમાંથી ઉદ્ભવતા ઈક્વિટી સિક્યોરિટીઝ કિંમત જોખમોના સંસર્ગમાં શુભ આવે છે, જેને સરવૈયામાં અન્ય વ્યાપક આવક (એફવીઓસીઆઈ) દ્વારા વાજબી મૂલ્ય તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે. શીર્ષસ્થ ઈક્વિટી રોકાણો એ સાર્વજનિક વ્યાપાર છે, જેને એનએસઈ નિફ્ટી ૫૦ ઈન્ડેક્સ ઉપર યાદીકૃત કરવામાં આવે છે. તેમજ સારી કેડીટ સ્ટેન્ડીંગ ધરાવતી કંપનીઓમાં વણ નોંધાયેલા ઈક્વિટી શેર છે.

સંવેદનશીલતા

નીચે જણાવેલા કોષ્ટકમાં સમયગાળા દરમિયાન કંપનીની અન્ય વ્યાપક આવક ઉપરના સૂચકાંકમાં વધારા / ઘટાડાની અસરને સમીક્ષાકૃત કરવામાં આવી છે. વિશ્લેષણ એવા અભિગમ ઉપર આધારિત છે કે, સંબંધિત સમયગાળા દરમિયાન કરવામાં આવેલા રોકાણો તરીકે રાખવામાં આવેલા ઈક્વિટી શેર્સની ફાયવેલ કિંમતોમાં વાસ્તવિક ગતિવિધિઓની સરેરાશમાં વધારો ઈન્ડેક્સમાં જણાયો. અન્ય દરેક ચલો અચલ રહ્યા.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	અન્ય વ્યાપક આવક પર અસર (કર પહેલાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
એનએસઈ નીફટી ૫૦-વધારો %	૧.૬૮	૧.૧૧
એનએસઈ નીફટી ૫૦-વધારો %	(૧.૬૮)	(૧.૧૧)

કરન્સી જોખમ

વધુમાં જૂથ વિદેશ ચલણની વધઘટ સામે હેજિંગ કરવા શેરવર્ક કોન્ટ્રાક્ટમાં પ્રવેશ કરે છે. જૂથ ઈસીબી સાથે જોડાયેલા વિદેશી ચલણના જોખમને સંચાલિત કરવા માટે કોસ કરન્સી ઈન્ટરનેટ રેટ સ્વેપ, વ્યાજ દર સ્વેપ અને ફોરવર્ક કોન્ટ્રાક્ટના સંયોજનનો ઉપયોગ કરે છે. વિનિમદર માં વધઘટને કારણે ગેસના ખરીદ કરાર પર ઉદ્ભવતા એક્સપોઝરને અનુરૂપ વ્યુત્પન્ન સ્થિતિઓ લઈને સંચાલિત કરવામાં આવે છે. જીએસપીએલના કિસ્સામાં જેપીવાયમાં નામાંકિત ઈસીબી પર ઉદ્ભવતું ચલણ સંપૂર્ણ રીતે સીસીઆઈઆરએસના ઉપયોગ કરીને હેજ કરવામાં આવ્યું હતું.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	અન્ય વ્યાપક આવક પર અસર (કર પહેલાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના વર્ષનાં અંતે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના વર્ષનાં અંતે
બિન વર્તમાન દેવાઓ		
મુદ્દલ અને વ્યાજ - ઈસીબી	-	૧,૦૮૧.૦૮
કુલ વિદેશી ડોલર નિર્દિષ્ટ જોખમ	-	<u>૧,૦૮૧.૦૮</u>

૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૧ના રોજ સુધીમાં અમેરિકન ડોલર નામાંકિત ઈસીબી ધિરાણોના સંબંધમાં કરન્સી સંસર્ગ શૂન્ય છે કારણ કે વર્ષ દરમિયાન અમેરિકન ડોલર ૫.૭૪૨ની ચુકવણી કરવામાં આવે છે. ગત વર્ષમાં ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૦ સુધીમાં અમેરિકન ડોલર નામાંકિત ઈસીબી ધિરાણોના સંબંધમાં કરન્સી સંસર્ગને બાકી ઈસીબીના બજાર માટે ચિહ્નિત કરવાને કારણે વધવા પામ્યું છે અને વર્ષ દરમિયાન અમેરિકન ડોલર ૫.૭૪૨ની ચુકવણી કરવામાં આવી છે. પ્રવર્તમાન ધિરાણો માટેનું કરન્સી જોખમકુદરતી હેજ દ્વારા યોગ્ય રીતે આવરિત થાય છે, જેમકે, ઈએન્ડપી બ્લોક્સમાંથી અમેરિકન ડોલર નામાંકિત આવક અને ગેસ ટ્રેડિંગ વ્યાપારમાંથી માર્જિનસ.

વર્ષ દરમિયાન નીચે મુજબના નોંધપાત્ર વિનિમય દર લાગુ કરવામાં આવેલ વર્ષાંત હાજર દર

(₹. કરોડમાં)

₹.	સરેરાશ કિંમત		વર્ષાંત હાજર દર	
	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૨૮-૨૦	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦ની સ્થિતિએ
યુએસ ડોલર	૭૪.૪૫	૭૨.૨૮	૭૩.૫૦	૭૫.૩૮

સંવેદનશીલતા વિશ્લેષણ

કારણ કે જેપીવાય સંપ્રદાયિત ઈસીબી નીચેના સંવેદનશીલતા વિશ્લેષણ માટે ગણવામાં આવે છે.

(₹. કરોડમાં)

₹. માં અસર	નફો અથવા નુકશાન		ઈકિવટી, કર પછીની	
	મજબુત	નબળું	મજબુત	નબળું
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦				
યુએસ ડોલર(૭%મુવમેન્ટ)	(૭૬.૩૮)	૭૬.૩૮	૪૮.૬૮	(૪૮.૬૮)

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

વ્યાજ દરનું જોખમ

વ્યાજ દરનું જોખમ એવું જોખમ છે કે જેમાં નાણાંકીય ઉપકરણનું યોગ્ય મૂલ્ય અથવા ભાવિ રોકડ પ્રવાહ બજારના વ્યાજના દરોમાં થતાં ફેરફારોને કારણે વધઘટ થશે. બજારના વ્યાજ દરોમાં થતાં ફેરફારને કારણે જૂથ જોખમના સંસર્ગમાં આવવાની પ્રક્રિયા સામાન્ય રીતે ફ્લોટિંગ વ્યાજ દરો સાથે જૂથની લાંબી અવધિના દેવાંની જવાબદારીઓ સાથે સંબંધિત છે. જેમકે, બેઝ રેટ/એમસીએલ એ આઈએનઆર નિર્દિષ્ટ ધિરાણ સાથે અને ફ-મહિનાની એલઆઈબીઓર અમેરિકન નિર્દિષ્ટ ધિરાણ સાથે જોડાયેલ છે.

કંપનીએ અમેરિકન ચલણ તેમજ ભારતીય ચલણના ઉછીનાં નાણાં લીધેલાં છે. નાણાં ધીરનાર સાથે કરારગત કરાર (ધિરાણ કરારની શરતો)ની કલમો દ્વારા જૂથ ભારતીય ચલણના ધિરાણોમાં વ્યાજ દરનું જોખમનું સંચાલન કરે છે. જેમાં કોઈ પણ જાતની પેનલ્ટી વગર ધિરાણોની ચુકવણી કરવા માટે તેમાં કરવામાં આવેલી જોગવાઈઓ જૂથને મંજૂરી આપે છે. આ કલમની કવાયત એવી રીતે થઈ શકે કે, કરાર હેઠળના વ્યાજ દર અનુરૂપ દિશામાં નથી જતાં અને કંપની પાસે અન્ય વિકલ્પો ઉપલબ્ધ છે. જેમાં લીધેલાં ધિરાણ માટે ઓછા વ્યાજ દરના ધિરાણોમાં જઈ શકાય. અમેરિકન ચલણમાં લીધેલાં ધિરાણોના વ્યાજ દરના જોખમને વ્યાજ દર અદલબદલ દ્વારા તેનું શમન કરી શકાય, જૂથની સમગ્ર ઈસીબી જવાબદારી માટે તેનો અમલ કરી શકાય. રોલર નામાંકિત લોનના વ્યાજ દરના જોખમને વ્યાજ દર સ્વેપ દ્વારા ઘટાડવામાં આવે છે જે જૂથની સમગ્ર ઈસીબી જવાબદારી માટે અમલમાં મૂકવામાં આવ્યા છે.

ચાલુ દર સાધનો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના વર્ષનાં અંતે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના વર્ષનાં અંતે
બિન-વર્તમાન દેવાઓ	૩,૮૭૦.૩૩	૫,૮૩૬.૦૪
ચાલુ દેવાઓ	૨૮૫.૦૮	૨૨૬.૬૦
લાંબાગાળાનાં દેવાઓનો વર્તમાન ભાગ	૬૫૭.૮૪	૫૮૩.૭૫
કુલ	<u>૪,૮૧૩.૨૫</u>	<u>૬,૬૪૬.૩૯</u>

સ્થાયી-દર સાધનો	(₹. કરોડમાં)	
	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના વર્ષનાં અંતે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના વર્ષનાં અંતે
બિન-વર્તમાન દેવાઓ	૧,૮૦૮.૭૧	૨,૬૫૩.૮૮
ચાલુ દેવાઓ	૨૬૪.૫૫	-
લાંબાગાળાનાં દેવાઓનો વર્તમાન ભાગ	૪૭૮.૮૬	૧,૨૮૫.૧૧
કુલ	<u>૨,૫૫૨.૨૨</u>	<u>૩,૯૩૯.૦૯</u>

સંવેદનશીલતા વિશ્લેષણ :

વ્યાજ દરોમાં ફેરફારને કારણે નફા કે નુકસાન એ ઉછીના લીધેલાં નાણામાંથી વધુ/ઓછા વ્યાજ ખર્ચ પરત્વે સંવેદનશીલ હોય છે. પરિણામે, રીપોર્ટિંગ તારીખે વ્યાજ દરમાં ફેરફારનો નફા કે નુકસાન ઉપર પ્રભાવ નિમ્ન નિર્દેશિત કોષ્ટકમાં નિર્દેશ છે. સ્થિર દરના ધિરાણો ઉપર કોઈ વ્યાજ દરનું જોખમ માનવામાં આવતું નથી, આને નીચેના સંવેદનશીલ વિશ્લેષણથી બાકાત રાખવામાં આવ્યું છે.

વિગતો	(₹. કરોડમાં)			
	નફો અથવા નુકશાન		ઈકિવટી, કરની ચોખ્ખી	
	૧૦૦ બીપી વધારો	૧૦૦ બીપી ઘટાડો	૧૦૦ બીપી વધારો	૧૦૦ બીપી ઘટાડો
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧				
બિન-વર્તમાન દેવાઓ	૩૯.૭૦	(૩૯.૭૦)	૨૯.૭૧	(૨૯.૭૧)
ચાલુ દેવાઓ	૨.૮૫	(૨.૮૫)	૨.૨૧	(૨.૨૧)
લાંબાગાળાનાં દેવાઓનો વર્તમાન ભાગ	૬.૫૮	(૬.૫૮)	૪.૯૨	(૪.૯૨)
કુલ	<u>૪૯.૧૩</u>	<u>(૪૯.૧૩)</u>	<u>૩૭.૬૪</u>	<u>(૩૭.૬૪)</u>
૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦				
બિન-વર્તમાન દેવાઓ	૫૮.૩૬	(૫૮.૩૬)	૩૭.૯૭	(૩૭.૯૭)
ચાલુ દેવાઓ	૨.૨૭	(૨.૨૭)	૧.૪૭	(૧.૪૭)
લાંબાગાળાનાં દેવાઓનો વર્તમાન ભાગ	૫.૮૪	(૫.૮૪)	૩.૮૦	(૩.૮૦)
કુલ	<u>૬૬.૪૬</u>	<u>(૬૬.૪૬)</u>	<u>૪૩.૨૪</u>	<u>(૪૩.૨૪)</u>

કોમોડિટી કિંમત જોખમ

કુદરતી ગેસના ભાવમાં થતી વધઘટને કારણે ઉદ્ભવતા જોખમોનું સંચાલન સંબંધિત પક્ષો સાથે કરવામાં આવેલા લાંબાગાળાના ખરીદ કરાર દ્વારા કરવામાં આવે છે. નવા કરારમાં પ્રવેશ કરતી વખતે જૂથ કિંમતોમાં થતી હિલચાલ પર નજર રાખે છે.

અન્ય જોખમ- કોવિડ-૧૯ની અસર

જૂથ, શ્રેણી અને વાજબી મૂલ્ય દ્વારા નાણાકીય સાધનોનો નિર્દેશ કરે છે, જેમાં નાણાકીય અસ્ક્યામતો અને જવાબદારીઓનો સમાવેશ થાય છે. ઓસીઆઈ દ્વારા નાણાકીય અસ્ક્યામતોના વાજબી મૂલ્યનો સમાવેશ જીએસપીસી એલએનજી લિમિટેડ, ઓએનજીસી પેટ્રોએડીશન્સ લિમિટેડ અને ગુજરાત ઈન્ડસ્ટ્રિયલ પાવર કોર્પોરેશન લિમિટેડ (જીઆઈપીસીએલ)માં થયેલ રોકાણોમાં કરવામાં આવ્યો છે. બજાર અભિગમ દ્વારા જીએલએલ અને ઓપીએએલનું વ્યાજબી મૂલ્ય છે, જેમાં કોવિડ-૧૯ની કોઈ સંભવિત અસર થઈ છે. જીઆઈપીસીએલ, લેવલ-૧ દ્વારા વાજબી મૂલ્યની છે, આમ વૈશ્વિક મહામારીની બજારમાં અસર પડી છે.

ઋણમુક્તિ ખર્ચ ખાતે હાથ ધરવામાં આવેલી નાણાકીય અસ્ક્યામતોનું (જેમકે, પક્ષકારો સંબંધિત પ્રાપ્તિઓ, અસુરક્ષિત ધિરાણો, એડવાન્સીસ) મૂલ્યાંકન વધતા કેડિટ જોખમની સંભાવના અને કોવિડ-૧૯ના મૂળભૂત પરિણામો માટે હાથ ધરવામાં આવ્યું છે. સામાવાળા પક્ષકારોએ યોગ્ય નાણાકીય મજબૂતીકરણનું મૂલ્યાંકન કર્યું છે અને કેડિટ જોખમ નોંધપાત્ર રીતે ઓછું છે, આમ, અસ્ક્યામતોને તેના સંબંધિત મૂલ્ય ઉપર ચાલુ રાખવામાં આવી છે, જેની પ્રાપ્તિ કરવાની રહેશે / મુદ્રીકરણ કરવાનું રહેશે. રોકડ અને રોકડ સમકક્ષ સિલક આવા મૂલ્યાંકન માટે અનિવાર્ય નથી.

ખર્ચ ખાતે હાથ ધરવામાં આવેલી નાણાકીય અસ્ક્યામતોમાં જીએસપીસી ગ્રુપ કંપનીઓમાં રોકાણનો સમાવેશ થાય છે. જીએસપીસીના વ્યાપારો ઉપર કોવિડ-૧૯ની અસરનું મૂલ્યાંકન કરવામાં આવ્યું અને કેટલાંક બિઝનેસ વર્ટિકલ્સના માંગ દ્રષ્ટિકોણ ઉપરની અસરનો સમાવેશ થાય છે, તેમ છતાં, બિઝનેસ વર્ટિકલ્સ સહજ નાણાકીય મજબૂતી લાવે છે અને ટકી રહેવા માટે યોગ્ય વસુલાતનો અનુભવ કરવાનો રહેશે, જેની ઉપર સંબંધિત અસ્ક્યામતોનો ધારણ કરેલી છે.

કંપનીએ ઉપયોગમાં લીધેલા અભિગમોના આધારે સંવેદનશીલતા વિશ્લેષણની કામગીરી કરી છે અને વર્તમાન અંદાજોના આધારે અપેક્ષા રાખે છે કે, આ અસ્ક્યામતોની વહન રકમ પરિકલ્પિત સમયમર્યાદામાં પુનઃપ્રામાણ/મુદ્રીકરણ કરવામાં આવશે. કોવિડ-૧૯ની અસરનું મૂલ્યાંકન ઉપલબ્ધ માહિતીના આધારે કરેલા ઉત્કૃષ્ટ પ્રયાસોના આધારે હાથ ધરવામાં આવે છે અને વૈશ્વિક મહામારીના વિકસતા પરિદ્રશ્ય ઉપર મૂલ્યાંકનમાંથી તફાવતનો અનુભવ થઈ શકે.

નોંધ ૪૧

મૂડી સંચાલન

ગ્રુપ, મૂડીને કુલ ઈક્વિટી તરીકે વર્ણવે છે, જેમાં જારી કરવામાં આવેલ ઈક્વિટી મૂડી, શેર પ્રીમિયમ અને દરેક અન્ય ઈક્વિટી અનામતો જે મૂળ ઈક્વિટી ધારકોને આભારી હોય (જે કંપનીની કુલ અસક્ક્યામત કિંમત છે). સુરક્ષિત નાણાકીય પાયો બનાવતી વખતે કંપનીના નાણાકીય માળખાનો પ્રાથમિક ઉદ્દેશ્ય શેરધારકો માટે મૂલ્ય વિકાસના વ્યવસાયને સમર્થન આપવાનો છે. જૂથ કુલ દેવા ગુણોત્તર જાળવવાનું લક્ષ્ય ધરાવે છે, જે કુલ દેવાથી કુલ દેવા + ઈક્વિટીનો ગુણોત્તર છે, જે ~૫%ની લવચિકતા સાથે ૨:૩ ગણો હોય છે.

‘સમાયોજિત કુલ દેવા’ થી ‘સમાયોજિત ઈક્વિટી’ના ગુણોત્તરનો ઉપયોગ કરીને જૂથ મૂડી ઉપર દેખરેખ રાખે છે. આ હેતુ માટે, સમાયોજિત કુલ દેવાને કુલ જવાબદારીઓ તરીકે વર્ણવિત કરવામાં આવે છે, જેમાં વ્યાજ સાથેના ધિરાણો અને ઉછીના નાણાં અને નાણાકીય ભાડાઓ બાદ રોકડ અને રોકડ સમકક્ષો હેઠળની જવાબદારીઓનો સમાવેશ થાય છે. સમાયોજિત ઈક્વિટીમાં ઈક્વિટીના દરેક ઉપકરણોનો સમાવેશ થાય છે.

કંપનીનો ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧નો સમાયોજિત કુલ દેવાંથી ઈક્વિટી ગુણોત્તર નીચે મુજબ હતો.

(₹. કરોડમાં)

ચલ-દર સાધનો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના વર્ષનાં અંતે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના વર્ષનાં અંતે
કુલ જવાબદારીઓ	૭,૪૭૫.૪૭	૧૦,૫૮૫.૪૮
બાદ:રોકડ અને બેંક સિલક	૮૩૨.૪૮	૧,૪૮૬.૦૮
સમાયોજિત ચોખ્ખા દેવા	૬,૫૪૨.૯૯	૮,૦૯૯.૪૦
કુલ ઈક્વિટી	૨,૧૦૪.૭૪	(૨૫.૬૪)
સમાયોજિત ઈક્વિટી રેશીયોને સમાયોજિત ચોખ્ખા દેવા	૩.૧૧ વખત	-૩૫૪.૮ વખત

નોંધ ૪૨ કર્મચારી સ્ટોક ઓપ્શન પ્લાન

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લીમિટેડ

ઈએસઓપી - ૨૦૧૦ યોજના :

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ દરમ્યાન, કંપનીએ ઈએસઓપી ૨૦૧૦ શરૂ કરી હતી. નિયામક મંડળ અને શેરધારકોને અનુક્રમે ૨૩મી ઓગસ્ટ ૨૦૧૦ અને ૨૭મી ઓક્ટોબર ૨૦૧૦નાં રોજ યોજાયેલી સભાઓમાં આ મંજૂરી આપી છે. એ મુજબ ૨૧,૨૮,૮૨૫ વિકલ્પો કંપનીના કર્મચારીઓને મંજૂર કરેલ. વળતર સમિતિ ઈએસઓપી-૨૦૧૦નું સંચાલન કરે છે. ₹. ૭૫/- શેરદીઠ કિંમતે ઉપયોગ કરેલ સમય મંજૂર કરેલ જેનો સુપ્રત સમયગાળો પાંચ વર્ષ ઉપરાંત અને સમયગાળા દરમ્યાન ઉપયોગ મંજૂર કર્યાની તારીખથી ૧૦ વર્ષ છે.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

યોજના હેઠળ મંજૂર વિકલ્પોનો સારાંશ નીચે મુજબ દર્શાવવામાં આવેલ છે.

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧		૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦	
	પ્રતિ શેર વિકલ્પ સરેરાશ એક્સાઈઝે કિંમત (₹.)	વિકલ્પની સંખ્યા	પ્રતિ શેર વિકલ્પ સરેરાશ એક્સાઈઝે કિંમત (₹.)	વિકલ્પની સંખ્યા
ઉઘડતી સિલક	૭૫.૦૦	૧,૧૧,૮૧૩	૭૫.૦૦	૨,૪૧,૮૦૧
વર્ષ દરમિયાન મંજૂર	૭૫.૦૦	-	૭૫.૦૦	-
વર્ષ દરમિયાન એક્સરસાઈઝેડ	૭૫.૦૦	(૧,૧૦,૧૩૫)	૭૫.૦૦	(૧,૨૮,૮૮૮)
વર્ષ દરમિયાન બંધ થયેલ/૨૬ થયેલ	૭૫.૦૦	(૧,૭૭૮)	૭૫.૦૦	-
બંધ સિલક				૧,૧૧,૮૧૩

વિકલ્પના વાજબી મૂલ્યને મંજૂરી

૩૧ માર્ચ ૨૦૧૮ના પૂરા થતા વર્ષ દરમિયાન મંજૂર થયેલી વિકલ્પની અનુદાન તારીખે વાજબી મૂલ્ય ₹૭૨.૪૫ / ઓપ્શન હતું (૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦માં ₹ ૭૨.૪૫ હતું). બાઈનોમીયલ મોડેલનો ઉપયોગ કરીને અનુદાનની તારીખે વાજબી મૂલ્ય નિર્ધારિત કરવામાં આવ્યું, જેમાં કવાયત કિંમત, ઓપ્શનના નિયમો, અનુદાન તારીખે શેરની કિંમત તથા અંતર્ગત શેરની અપેક્ષિત કિંમતની અસ્થિરતા, અપેક્ષિત ડિવિડન્ડ ઉપજ અને ઓપ્શનના સમયગાળા માટે જોખમમુક્ત વ્યાજ દરનો સમાવેશ હિસાબમાં કરવામાં આવ્યો.

શેર આધારિત ચુકવણી વિનિયમોમાંથી ઉદ્ભવતા ખર્ચાઓ :

કર્મચારી લાભ ખર્ચાના ભાગ તરીકે નફા-નુકસાન ખાતામાં શેર આધારિત ચુકવણીની લેવડદેવડોમાંથી ઉદ્ભવતા કુલ ખર્ચને નીચે મુજબ માન્યતા આપવામાં આવે છે :

(₹. કરોડમાં)

વિગતો	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦
કર્મચારી વિકલ્પ યોજના	(૦.૦૧)	-

ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ

કમ્પોઝીટ સ્કીમ ઓફ એમેલગેમેશન અને એરેન્જમેન્ટ (“એમેલગેમેશન સ્કીમ”) હેઠળ ભૂતપૂર્વ જીએસપીસી ગેસ કંપની લિમિટેડ (‘ઈ-જીએસપીસી’), ભૂતપૂર્વ ગુજરાત ગેસ ફાયનાન્સિયલ સર્વિસીસ લિમિટેડ (‘ઈ-જીએફએસએલ’) અને ભૂતપૂર્વ ગુજરાત ગેસ ટ્રેડિંગ કંપની લિમિટેડ (‘ઈ-જીટીસીએલ’)નું જીએસપીસી ડિસ્ટ્રિબ્યુશન નેટવર્ક લિમિટેડ (‘જીડીએનએલ’)માં વિલયન થયું. એકાકીકરણ યોજનાની અમલી તારીખ ૧૪મી મે, ૨૦૧૫ હતી. એકાકીકરણ યોજનાના અમલ ઉપર કંપની ધારાની જોગવાઈઓ અનુસાર જીડીએનએલનું નામ બદલીને ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ (જીજએલ) કરી નાંખવામાં આવ્યું.

એકાકીકરણ યોજના અનુસાર, ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ કર્મચારી સ્ટોક વિકલ્પ યોજના ૨૦૧૬ (“ઈએસઓપી ૨૦૧૬”)નું ઉમેરણ ગુજરાત ગેસ કંપની લિમિટેડ કર્મચારી સ્ટોક વિકલ્પ યોજના ૨૦૦૮માં (“ઈએસઓપી ૨૦૦૮”) ઉમેરણ હોવાથી કંપનીમાં ઈએસઓપી ૨૦૦૮ અપનાવવાના મર્યાદિત હેતુ માટે રચના કરવામાં આવી.

ઈ-જીજીસીએલે ઉપરોક્ત ઈએસઓપી ૨૦૦૮ની રચના કરી, જ્યાં તેના કર્મચારીઓ દ્વારા સ્ટોક ઓપ્શન્સને મંજૂરી આપવામાં આવી. ઈએસઓપી ૨૦૦૮, ૧લી નવેમ્બર ૨૦૦૮ની અસરથી ૮ વર્ષના સમયગાળા માટે અસરકારક રહ્યું. એકાકીકરણ યોજનાની અમલી તારીખ સુધીમાં ઈ-જીજીસીએલના કેટલાંક કર્મચારીઓ કે જેમને વિકલ્પની મંજૂરી આપવામાં આવી હતી અને ઈએસઓપી ૨૦૦૮ હેઠળ નિહિત હતાં તેમણે સદર વિકલ્પની કવાયત હાથ ધરી નથી અને આમ, એકાકીકરણ યોજના અનુસાર તેઓ નીચે મુજબ ઈએસઓપી ૨૦૧૬ના હેતુ માટે પાત્ર કર્મચારીઓ છે.

૧. ઈએસઓપી ૨૦૦૮ અનુસાર મંજૂર થયેલ અને નિહિત ઓપ્શનની સમકક્ષ સંખ્યાની સામે ઈએસઓપી ૨૦૧૬ હેઠળ ઓપ્શન્સ-૧ની ૧૩૦૦૦ સમકક્ષ સંખ્યાની એકાકીકરણ યોજના હેઠળ અમલી તારીખથી સુધારેલા અનુદાનને અમલી બનાવવામાં આવ્યું અને એકાકીકરણ યોજના હેઠળ અમલી તારીખથી તેમના દ્વારા કોઈ કવાયત હાથ ધરવામાં આવી ન હતી.
 ૨. જીજએલના ૧ ઈક્વિટી શેર દીઠ ₹.૧૦/- અને ઈ-જીજીસીએલના ૧ ઈક્વિટી શેર દીઠ ₹.૨/- માટેના શેર વિનિમય રેશિયોના આધારે ઉપરોક્ત એકાકીકરણ યોજના વિકલ્પ અનુસાર વિકલ્પ-૧ના સુધારેલ અનુદાનો કરવામાં આવ્યા છે.
 ૩. ઈએસઓપી ૨૦૦૮ અનુસાર વિકલ્પ-૧, એક્સરસાઈઝેડ કિંમત ધરાવે છે. ઈએસઓપી ૨૦૧૬ હેઠળ વિકલ્પ-૧ માટેની ચુકવવાપાત્ર એક્સરસાઈઝેડ કિંમત એ ઈએસઓપી ૨૦૦૮ હેઠળ આવા પાત્ર કર્મચારીઓ દ્વારા ચુકવવાપાત્ર એક્સરસાઈઝેડ કિંમત ઉપર આધારિત છે, જેને ઉપર જણાવેલા ૧ : ૧ના શેર એક્સચેન્જ રેશિયોની અસરને હિસાબમાં લીધા બાદ સમાયોજિત કરવામાં આવેલી છે.
 ૪. પાત્ર કર્મચારીઓને ઓપ્શન્સ-૧ના સુધારેલ અનુદાન ઉપર ઈએસઓપી ૨૦૦૮ હેઠળ મંજૂર કરવામાં આવેલ ઓપ્શન્સને રદ કરવામાં આવ્યા અને વધુમાં આવા ઈએસઓપી ૨૦૧૬માં ઈએસઓપી ૨૦૦૮ના દરેક નિયમો અને શરતો ઉમેરીને પાત્ર કર્મચારીઓને તેના અનુપાલનમાં બાધ્ય ગણીને ચાલુ રાખવાના રહેશે.
- ધ ગુજરાત ગેસ કંપની લિમિટેડ એમ્લોઈ વેલફેર સ્ટોક ઓપ્શન ટ્રસ્ટ (“ઈએસઓપી ૨૦૦૮ ટ્રસ્ટ”), જેની રચના ગુજરાત ગેસ કંપની લિમિટેડ એમ્લોઈ વેલફેર સ્ટોક ઓપ્શન ટ્રસ્ટના કરારની રચના તેમજ તેના અમલથી થઈ હતી અને તા. ૪ નવેમ્બર ૨૦૦૮ના રોજ તેનું નામ બદલીને ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ

એમ્લોઈ વેલફેર સ્ટોક ઓપ્શન ટ્રસ્ટ (“ઈએસઓપી ૨૦૧૬ ટ્રસ્ટ”) રાખવામાં આવ્યું. ઈએસઓપી ૨૦૧૬ ટ્રસ્ટ એ એક અટલ ટ્રસ્ટ છે, તેની કામગીરી ઈએસઓપી ૨૦૦૮ અને ઈએસઓપી ૨૦૧૬ અપનાવવાના મર્યાદિત હેતુ માટે છે અને તેનો હેતુ ઈએસઓપી ૨૦૧૬ હેઠળ પાત્ર કર્મચારીઓના લાભ માટે ઈએસઓપી ૨૦૦૮ ટ્રસ્ટની પ્રવર્તમાન શેર ઈન્વેન્ટરી ધરાવવાનો છે અને સિલક એ સેબી વિનિયમોને યોગ્ય છે.

ઈએસઓપી ૨૦૧૬ અને ઈએસઓપી ૨૦૧૬ ટ્રસ્ટનું સંચાલન કંપનીઝ એક્ટ ૧૯૫૬ અથવા કંપનીઝ એક્ટ ૨૦૧૩, જે લાગુ પડતું હોય તે મુજબ થાય છે અને સેબી (એમ્લોઈ સ્ટોક ઓપ્શન સ્કીમ અને એમ્લોઈ સ્ટોક પરચેઝ સ્કીમ) ગાઈડલાઈન્સ ૧૯૯૯ અથવા સેબી (શેર આધારિત કર્મચારી લાભો) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૪ જે લાગુ પડતું હોય તે મુજબ સંચાલિત થાય છે.

ધ ઈએસઓપી ૨૦૦૮ ટ્રસ્ટે કંપની દ્વારા એડવાન્સ તરીકે અપાયેલા ભંગોળની ખરીદી કરી, ઓપ્શન્સની સંખ્યાના સમકક્ષ શેર્સને મંજૂરી આપવામાં આવી. આઈડીબીઆઈ ટ્રસ્ટીશીપ સર્વિસીસ લિમિટેડ એ ટ્રસ્ટીઓ છે. મંજૂર થયેલી સ્કીમ મુજબ ટ્રસ્ટીઓ બજારમાં શેર્સનું વેચાણ કરી શકે અને ૩૧મી માર્ચ ૨૦૨૧ના પૂરા થતાં વર્ષ દરમિયાન બજારમાંથી કોઈ ખરીદી કરશે નહીં.

રેકોર્ડ તારીખે શેર્સના બંધ ભાવે કવાયત કિંમતની ગણતરી ૧૦% ડિસ્કાઉન્ટ ઉપર કરવામાં આવે છે અને ઈએસઓપી ૨૦૦૮ અનુસાર તે તારીખે ઓપ્શન્સનું અનુદાન મંજૂર કરવામાં આવ્યું. અનુદાનની તારીખથી ૪ વર્ષના સમયગાળામાં મંજૂર થયેલ ઓપ્શન્સના નિહિત ગ્રેડ નીચે મુજબ છે :

(₹. કરોડમાં)

નિહિત તારીખ	કુલ	આપેલ %
તેમના મંજૂરી તારીખથી બે વર્ષની સમાપ્તિ પર (“પ્રથમ નિહિત તારીખ”)	૨૫%	૨૫%
તેમના મંજૂરી તારીખથી ત્રણ વર્ષની સમાપ્તિ પર (“દ્વિતીય નિહિત તારીખ”)	૭૫%	૫૦%
તેમના મંજૂરી તારીખથી ચાર વર્ષની સમાપ્તિ પર (“તૃતીય નિહિત તારીખ”)	૧૦૦%	૨૫%

પ્રાપ્તિની તારીખથી મહત્તમ ૨ વર્ષોના સમયગાળાની અંદર વિકલ્પોની કવાયત કરવામાં આવે છે. કવાયતના સમયગાળા દરમિયાન, કર્મચારી પાસે એવો વિકલ્પ રહેશે કે ક્યાં તો તે ટ્રસ્ટ પાસેથી કવાયત કિંમત શેર્સની ખરીદી કરે અથવા ટ્રસ્ટને ઉત્કૃષ્ટ પ્રાપ્ય બજાર કિંમતે વેચાણ કરવાનો અધિકૃત આદેશ આપે, આ ઘટનામાં વેચાણ દરમિયાન, કરવેરા, ખર્ચાની ચુકવણીઓ બાદ મળેલ રકમ અને કવાયત કિંમત વચ્ચેના તફાવતને કર્મચારીના લાભ તરીકે ગણવામાં આવશે.

બ્લેક-સ્કોલ્સ ઓપ્શન પ્રાઈસીંગ ફોર્મ્યુલાનો ઉપયોગ કરીને વાજબી મૂલ્યની હિસાબી પદ્ધતિના આધારે કર્મચારીના શેર આધારિત ચુકવણી આયોજનોને હિસાબમાં લેવામાં આવ્યા. ૩૧મી માર્ચ ૨૦૨૧ અને ૩૧મી માર્ચ ૨૦૨૦ સુધીમાં કોઈ વિકલ્પ બાકી નથી.

નોંધ - ૪૩

ઈન્ડ એએસ ૧ ૧૫ હેઠળ પ્રાપ્તિપાત્ર, કરારની અસ્કયામતો અને કરારની જવાબદારીઓ, ગ્રાહકો સાથેના કરારોમાંથી આવક

પેટાકંપની ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ સંકલિતના કિસ્સામાં

કામગીરીની જવાબદારીઓ - જોડાણ, સેવા અને યોગ્ય આવક

નીચેનું કોષ્ટક ગ્રાહકો સાથેના કરાર સ્વરૂપે કરારની જવાબદારીઓ માટે કરારની મિસ્કતો અને જવાબદારીઓ માટેની કરારની મિસ્કતો અને જવાબદારીઓ વિષે માહિતી પ્રદાન કરે છે.

(₹. કરોડમાં)

વિગત	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧ના વર્ષનાં અંતે	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦ના વર્ષનાં અંતે
બિલ વગરની આવક - અન્ય નાણાકીય અસ્કયામતો (ચાલુ અસ્કયામતો)	૬૦.૪૭	૭૯.૪૨
ગ્રાહકો દ્વારા પેશગી - અન્ય બિન નાણાકીય જવાબદારીઓ (કરાર જવાબદારીઓ)	૨૩.૦૨	૧૮.૮૫
મળવાપાત્ર વેપાર	૮૦૬.૨૦	૬૫૫.૩૨
એડવાન્સમાં મળેલી આવક - અન્ય બિન-નાણાકીય જવાબદારી		
(ઉઘડતી સિલક ₹. ૧૩.૦૪ કરોડ (અ.વ. ૧૧.૫૬ કરોડ) માંથી વર્ષ દરમિયાન માન્ય આવક	૧૪૩.૩૬	૧૨૯.૪૦

કરાર અસ્કયામતો એ ગ્રાહકને તબદીલ કરાયેલ માલ અથવા સેવાઓના બદલામાં વિચારણા કરવાનો અધિકાર છે. કરાર જવાબદારી એ ગ્રાહકોને માલ અથવા સેવાઓ ટ્રાન્સફર કરવાની એન્ટીટીની જવાબદારી છે જેના માટે એન્ટીટીએ ગ્રાહક પાસે અગાઉથી વિચારણા મેળવી છે. જ્યારે અધિકારો બિનશરતી બની જાય છે અને કરારની જવાબદારીઓને માન્યતા આપવામાં આવે છે અને જ્યારે ગ્રાહક સાથે કરારની ગોઠવણ મુજબ કુદરતી ગેસ ટ્રાન્સમીટ કરવાની હોય ત્યારે કરારની અસ્કયામતો (બિલ વિનાની મળવાપાત્ર) મળવાપાત્રોને તબદીલ કરવામાં આવે છે.

પેટા કંપની ગુજ ઈન્ફો પેટ્રો લિમિટેડની બાબતમાં

કરારની જવાબદારીની શરૂઆતની રકમમાંથી (મહેસૂલ કરતાં વધુ બિલિંગ) ₹. ૧.૨૧ કરોડ (અ.વ. ૧.૧૨ કરોડ)ની રકમ વર્ષ દરમિયાન આવક તરીકે ઓળખવામાં આવે છે.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

નોંધ ૪૪

એએસ ૧૧૬ લીઝીસનું ટ્રાન્ઝીશન

૩૦ માર્ચ, ૨૦૧૯ના રોજ કંપની (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ) અમેન્ડમેન્ટ રૂલ્સ, ૨૦૧૯ અને કંપની (ઈન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ) સેકન્ડ અમેન્ડમેન્ટ રૂલ્સ, ૨૦૧૯ દ્વારા મિનિસ્ટ્રી ઓફ કોર્પોરેટ અફેર્સ (“એમસીએ”) દ્વારા ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ લીઝ સૂચિત કરવામાં આવી છે, જે વર્તમાન લીઝ સ્ટાન્ડર્ડ, એએસ ૧૭ લીઝ અને અન્ય અર્થઘટનોને રીપ્લેસ કરે છે.

ઈન્ડ એએસ ૧૧૬, લીઝ લેનાર અને લીઝ આપનાર બંને માટે લીઝની માન્યતા, માપન, પ્રસ્તુતિ અને પ્રક્ટીકરણ માટેના સિદ્ધાંતો સુયોજિત કરે છે. તે ભાડાપટે લેનાર માટે એકલ, ઓન-બેલેન્સ શીટ લીઝ એકાઉન્ટિંગ મોડલ પ્રસ્તુત કરે છે.

૧લી એપ્રિલ, ૨૦૧૯ની અસરથી (“ટ્રાન્ઝીશન તારીખ”) કંપનીએ સુધારેલ પૂર્વવર્તી અભિગમનો ઉપયોગ કરીને એએસ ૧૧૬ને લાગુ કર્યું છે, જે હેઠળ પ્રારંભિક કામગીરીમાં સંચિત અસર, જો કોઈ હોય તો તેને જાળવણેલી આવકમાં માન્યતા આપી છે. જેનો ઉપયોગ અસ્કયામતનો અધિકાર પ્રિપેડ અથવા ઉપાર્જિત ભાડા માટે સમાયોજિત ભાડાપટ્ટા જવાબદારીની સમાન રકમ પર માપવામાં આવે છે. તદ્દનુસાર, ૧ એપ્રિલ ૨૦૧૯ નાં રોજ જાળવી રાખેલી કમાણી પર કોઈ અસર થઈ નથી. ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ના ટ્રાન્ઝીશન ઉપર જૂથે મહત્વપૂર્ણ મૂલ્યાંકન માટે વ્યાવહારિક હિત લાગુ કરવા માટેની પસંદગી કરી છે, કે જેની લેવડદેવડો લીઝની છે. કંપનીએ એવા જ કરારો માટે એએસ ૧૧૬ લાગુ કર્યા છે, કે જેને અગાઉ ઈન્ડ એએસ ૧૭ હેઠળ લીઝ તરીકે ઓળખવામાં આવ્યા હતા. પરિણામે, ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ હેઠળ લીઝની વ્યાખ્યા ફક્ત એવા જ કરારો ઉપર લાગુ પડતી હતી કે જે ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૧૯ના રોજ અથવા બાદમાં અમલમાં આવ્યા હતા કે ફેરફાર થવા પામ્યા હતા.

ક.લીઝ લેનાર તરીકે જૂથ

એક લીઝ લેનાર તરીકે, જૂથે ઘણી બધી જમીન, ઓફિસના મકાનો, ફેક્ટરી શેડ અને ગેસ્ટ હાઉસ લીઝ ઉપર લીધા છે. જૂથની અંતર્ગતની અસ્કયામતોની માલિકી માટે નોંધપાત્ર દરેક પ્રાસંગિક જોખમો અને પુરસ્કારોને ટ્રાન્સફર કરીને તેના મૂલ્યાંકનના આધારે જૂથ અગાઉની વર્ગીકૃત લીઝને કાર્યરત અથવા ધિરાણ લીઝના આધારે વર્ગીકૃત કરે છે. ઈન્ડ એ.એસ. ૧૧૬ હેઠળ, આવા લીઝ માટેની અસ્કયામતોના ઉપયોગના અધિકાર માટે જૂથ પ્રીપેઇડ ભાડુ, લીઝ હોલ્ડ જમીન અને અસ્કયામત નિવૃત્તિ જવાબદારીને પુનઃવર્ગીકૃત કરે છે.

ટ્રાન્ઝીશન ઉપર, ઈન્ડ એ.એસ. ૧૭ હેઠળ કાર્યરત લીઝ તરીકે વર્ગીકૃત કરેલી લીઝ માટે ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૧૯ સુધીના કંપનીના વધારાના ધિરાણ દરે ડિસ્કાઉન્ટ કરીને બાકીની લીઝ ચુકવણીઓના વર્તમાન મૂલ્યને માપવામાં આવે છે. જૂથે વ્યવહારની તારીખે ક્ષતિ માટે તેની ઉપયોગ - અધિકારની અસ્કયામતોનું પરીક્ષણ કર્યું હતું અને તારણ કાઢ્યું હતું કે ઉપયોગ અધિકારની અસ્કયામતો ક્ષતિગ્રસ્ત હોવાના કોઈ સંકેત નથી. ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ હેઠળ, જૂથે આમાંના મોટાભાગના ભાડાપટ્ટા માટે પ્રીપેઇડ ભાડુ, લીઝ હોલ્ડ જમીન અને એઆરઓને ઉપયોગના અધિકાર માટે અસ્કયામતોનું પુનઃવર્ગીકરણ કર્યું છે.

અગાઉ ઈન્ડ એએસ ૧૭ હેઠળ કાર્યરત લીઝ તરીકે વર્ગીકૃત કરાયેલા ભાડાપટ્ટા માટે ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ લાગુ કરતી વખતે જૂથે સંખ્યાબંધ વ્યવહાર સહાયકોનો ઉપયોગ કર્યો હતો. ખાસ કરીને જૂથ:

- વાજબી રીતે સમાન લાક્ષણિકતાઓ સાથે લીઝનાં પોર્ટફોલિઓ પર એક જ ડિસ્કાઉન્ટ દર લાગુ કર્યો.
- ક્ષતિની સમીક્ષા કરવા માટેના વિકલ્પ તરીકે ભાડાપટ્ટો મુશ્કેલ છે કે કેમ તેના પરનાં અગાઉનાં મૂલ્યાંકનો પર આધાર રાખ્યો હતો. ૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૯નાં રોજ કોઈ કઠોર કરાર ન હતા.
- લીઝ માટેનાં ઉપયોગનાં અધિકારની અસ્કયામતો અને જવાબદારીઓને ઓળખી નથી જેના માટે લીઝની મુદત પ્રારંભિક અરજીની તારીખનાં ૧૨ મહિનાની અંદર સમાપ્ત થાય છે.
- ઉપયોગ - અધિકારની સંપત્તિમાં માપનમાંથી પ્રારંભિક સીધા ખર્ચને બાકાત;

પ્રારંભિક અરજીની તારીખે પાકા લલરવેયામાં માન્યતા પ્રાપ્ત ભાડાપટ્ટુ જવાબદારીઓ માટે ૮.૨૫% - ૮.૫૮% નો ભારિત સરેરાશ વધારાનો ઉધાર દર લાગુ કરવામાં આવ્યો હતો.

વ્યવહાર પર ઈન્ડ એએસ ૧૭ હેઠળ નાણાંકીય ભાડાપટ્ટા તરીકે વર્ગીકૃત થયેલ ભાડાપટ્ટા માટે, ઈન્ડ એએસ ૧૧૬માં વ્યવહારની તારીખે ઉપયોગના અધિકારની સંપત્તિની વહન રકમ અને ભાડાપટ્ટાની જવાબદાર ઈન્ડ એએસ ૧૭ લાગુ કરીને માપવામાં આવેલ વ્યવહાર તારીખે ભાડાપટ્ટાની અધિકારની સંપત્તિની રકમ અને ભાડાપટ્ટાની જવાબદાર ઈન્ડ એએસ ૧૭ લાગુ કરીને માપવામાં આવેલ વ્યવહાર તારીખે ભાડાપટ્ટા અસ્કયામત અને ભાડાપટ્ટા જવાબદારીઓની વહન રકમ હતી.

જૂથ લીઝર તરીકે

જૂથને ભાડાપટ્ટા માટે ઈન્ડ એએસ ૧૧૬માં વ્યવહાર પર કોઈ ગોઠવણ કરવાની જરૂર ન હતી. જેમાં તે પેટા-લીઝ સિવાય, પટ્ટેદાર તરીકે કામ કરે છે. જૂથે ૧લી એપ્રિલ ૨૦૧૯ થી ઈન્ડ એએસ ૧૧૬ અનુસાર તેના ભાડાપટ્ટા માટે હિાબ આપ્યો હતો.

ભાડાપટ્ટા વ્યવહારનો પ્રકાર

જૂથે ૧૪.૫ વર્ષથી ૯૯ વર્ષની લીઝની મુદત સાથે અને ફેક્ટરી શેડની ઈમારતો ૯૯ વર્ષની લીઝની મુદત સાથે, ૧૧ મહિનાથી ૧૦ વર્ષ સુધીની લીઝની મુદત સાથેની ઈમારતો અને ૧૧ મહિનાની લીઝ ટર્મ સાથે વિવિધ ગેસ્ટ હાઉસ / પાડર્સ / ઓફિસ કનેટઈનર્સ લીઝ પર લીધા છે. જૂથો વિવિધ કોર્મશિયલ વાહનો, સીએનજી કાસ્ટેડ, આઈટી સાધનો વગેરે પણ ભાડાપટ્ટા પર લીધા છે. કરારમાં ઉલ્લેખિત ભાડાપટ્ટાની મુદત ૯ મહિનાથી દસ વર્ષ સુધીની છે. કેટલાક ભાડાપટ્ટા કરારમાં પરસ્પર એકાગ્રતા સાથે નવીનીકરણનો વિકલ્પ હોય છે અને તેમાં સમાપ્તિનો વિકલ્પ પણ હોય છે. સંચાલનના ચુકાદાના આધારે ભાડાપટ્ટાની મુદતના નિર્ધારણમાં આવી મિલકતોને યોગ્ય રીતે ધ્યાનમાં લેવામાં આવે છે. અમુક કરારોમાં, જૂથને ભાડાપટ્ટા પર આપેલી સંપત્તિ સોંપવા અને પેટા ભાડે આપવા પર પ્રતિબંધ છે. ભાડાપટ્ટા માટે જ્યાં નવા ખરીદી વિકલ્પ સાથે લીઝની મુદત ૧૨ મહિનાથી ઓછી હોય, જૂથે ટૂંકા ગાળાના લીઝ માટે મુક્તિ લાગુ કરવાની પસંદગી કરી છે અને તે મુજબ, આ કરારો માટેની અસ્કયામતો અને ભાડાપટ્ટાની જવાબદારીઓ માન્ય નથી.

૩૧ માર્ચ ૨૦૨૧ ના રોજ પૂરાં થયેલા વર્ષ દરમિયાન ભાડાપટ્ટા જવાબદારીઓ ફેરફાર નીચે મુજબ છે.

(₹. કરોડમાં)		
વિગતો	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦
ખુલતી સિલક	૬૨.૩૨	-
વર્ષ દરમિયાન ઉમેરો	૨૬.૨૩	૭૫.૨૧
વર્ષ દરમિયાન ભાડાપટ્ટા ફેરફારો	૦.૦૧	-
ઉમેરો : વ્યાજ ખર્ચાઓ	૪.૮૮	૪.૩૯
બાદ : ચૂકવણાઓ	(૧૭.૬૯)	(૧૭.૨૮)
બંધ સિલક	૭૫.૭૫	૬૨.૩૨
બિન-વર્તમાન	૬૧.૫૭	૫૦.૦૮
વર્તમાન	૧૪.૧૮	૧૨.૨૪

(₹. કરોડમાં)		
વિગતો	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦
રોકડ પ્રવાહનાં નિવેદન પર માન્ય રકમો		
ભાડાપટ્ટાઓ માટે કુલ રોકડ પ્રવાહ	૧૮.૫૬	૧૭.૭૧

(₹. કરોડમાં)		
વિગતો	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦
૧૨ મહિનાથી ઓછું	૧૭.૮૭	૧૩.૦૭
૧૨ મહિનાથી વધુ	૧૨૦.૩૫	૧૧૫.૬૩

(₹. કરોડમાં)		
વિગતો	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦
રાઈટ-ઓફ-યુઝ અસ્કયામતો માટે માંડવાળ દર	૧૫.૨૨	૧૩.૫૩
ભાડાપટ્ટા જવાબદારીઓ પર	૪.૯૨	૪.૦૮
ટૂંકી મુદતનાં ભાડાપટ્ટાઓનાં સંદર્ભે ખર્ચાઓ	૨૪.૯૪	૧૮.૬૫

ખ. પટેદાર કંપની તરીકે

ઈન્ડિયન એએસ ૧૧૬ અનુસાર, કંપનીએ જ્યાં ભાડામાં વધારો થતો હોય તેવા કરારો માટે વ્યવહારની તારીખે લીઝ ઈકવાલાઈઝેશન અસ્કયામતો/જવાબદારીને માન્યતા આપી હતી. જૂથે જમીન, ઓફિસ બિલ્ડિંગ અને ગેસ્ટ હાઉસનો અમુક હિસ્સો ૧૧ મહિનાથી લઈને ૩૦ વર્ષની લીઝની મુદત સાથે લીઝ પર આપ્યો છે. લીઝ ભાડાલીઝની મુદતનાં સમયગાળા દરમિયાન વધારાને પાત્ર છે. તે જ ઈન્ડિયન એએસ ૧૧૬ લીઝ હેઠળ કાર્યરત લીઝ તરીકે ગણવામાં આવે છે. નીચેનું કોષ્ટક લીઝની ચૂકવણીનું પરિપક્વતા વિશ્લેષણ સુયોજિત કરે છે, જે રિપોર્ટિંગ તારીખ પછી પ્રાપ્ત થનારી બિનડિસ્કાઉન્ટ લીઝ ચૂકવણી દર્શાવે છે.

(₹. કરોડમાં)		
વિગતો	૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૯-૨૦
ઈન્ડિયન એએસ ૧૧૬ હેઠળ કાર્યરત ભાડાપટ્ટાઓ		
એક વર્ષથી ઓછું	૧.૦૪	૧.૧૩
એક થી બે વર્ષ	૦.૪૮	૧.૧૩
બે થી ત્રણ વર્ષ	૦.૩૦	૦.૩૦
ત્રણ થી ચાર વર્ષ	૦.૨૧	૦.૦૨
ચાર થી પાંચ વર્ષ	૦.૦૦	૦.૦૦
પાંચ વર્ષથી વધુ	૦.૦૧	૦.૦૨

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

નોંધ ૪૫ તુલનાત્મક આંકડાઓનું પુનઃવર્ગીકરણ

- તુલનાત્મક સમયગાળાનાનાણાંકીય નિવેદનો માટે પુનઃવર્ગીકરણ કરવામાં આવ્યું છે.

- ચાલુ વર્ષના નાણાંકીય નિવેદનો સાથે તુલનાત્મકતા વધારવી અને સુસંગતતા નિશ્ચિત કરવી અને નોંધનું પાલન સુનિશ્ચિત કરવું.

જૂથ માને છે કે, આ પ્રકારની રજૂઆત જૂથના પ્રદર્શનને સમજવા માટે વધુ સુસંગત છે. જો કે, તેની તુલનાત્મક સમયગાળા માટે નફા, ઈકિવટી અને રોકડ પ્રવાહના અહેવાલ પર કોઈ અસર થતી નથી. જો કે, તુલનાત્મક સમયગાળા માટે નોંધાયેલ નફો, અન્ય વ્યાપક આવક અને જૂથની કુલ સંપત્તિ પર તેની કોઈ ખાસ અસર થતી નથી.

૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦નાં રોજ પુનઃવર્ગીકરણ/પુનઃજૂથકરણ પહેલાં અને પછી નફા અને નુકશાનની વસ્તુઓ:

ક્રમાંક નં.	વિગતો	પુનઃવર્ગીકરણ પહેલાં	પુનઃવર્ગીકરણ	પુનઃવર્ગીકરણ પછી
અસ્કયામતો				
૧	બિન વર્તમાન નાણાંકીય અસ્કયામતો (ચોખ્ખી)	૨૧૨.૭૦	૦.૧૬	૨૧૨.૮૬
૨	ચાલુ મૂડી કામો	૯૮૮.૩૧	(૦.૦૩)	૯૮૮.૨૮
૩	બિન વર્તમાન - અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો	૨૬૬.૬૯	૧૭૫.૫૩	૪૪૨.૨૨
૪	મેળવવાપાત્ર વેપાર	૧,૩૪૫.૪૭	૨૦.૫૯	૧,૩૬૬.૦૬
૫	રોકડ અને રોકડ સમકક્ષ	૧,૦૬૫.૦૮	(૦.૦૩)	૧,૦૬૫.૦૫
૬	અન્ય બેંક સિલકો	૪૨૧.૧૪	(૦.૧૧)	૪૨૧.૦૩
૭	વર્તમાન - અન્ય નાણાંકીય અસ્કયામતો	૧,૩૫૬.૦૦	(૫૩૭.૭૨)	૮૧૮.૨૮
૮	વર્તમાન - અન્ય બિન નાણાંકીય અસ્કયામતો	૧૩૬.૭૫	૩૪૧.૭૮	૪૭૮.૫૪
જવાબદારીઓ				
૧	બિન વર્તમાન - અન્ય નાણાંકીય જવાબદારીઓ	૮૯.૧૧	૦.૩૮	૮૯.૭૩
૨	બિન વર્તમાન - અન્ય બિન નાણાંકીય જવાબદારીઓ	-	(૦.૩૭)	૦.૩૭
૩	મેળવવાપાત્ર વેપાર	૮૮૩.૦૯	૨૨.૬૦	૯૦૫.૬૯
૪	વર્તમાન - અન્ય નાણાંકીય જવાબદારીઓ	૪,૯૧૨.૯૫	૦.૫૨	૪,૯૧૨.૪૩
૫	વર્તમાન - અન્ય બિન નાણાંકીય જવાબદારીઓ	૨૨૮.૨૮	(૦.૫૫)	૨૨૮.૮૩
૬	વર્તમાન - જોગવાઈઓ	૨૧.૪૮	(૨૨.૭૫)	૪૪.૨૩

૩૧ માર્ચ ૨૦૨૦નાં રોજ પુનઃવર્ગીકરણ પહેલાં અને પછીનાં નફા અને નુકશાનનાં નિવેદનની વિગતો :

ક્રમાંક નં.	વિગતો	પુનઃવર્ગીકરણ પહેલાં	પુનઃવર્ગીકરણ	પુનઃવર્ગીકરણ પછી
૧	અન્ય આવક	૧૮૭.૫૬	(૧.૨૫)	૧૮૬.૩૧
૨	અન્ય ખર્ચો	૯૦૨.૫૩	૧.૨૫	૯૦૧.૨૮



નોંધ ૪૬(ક)
વધારાની માહિતી - શિશુલ ઉની સૂચના નં. - ૨

(₹. કરોડમાં)

એન્ટીટીપું નામ	ચોખ્ખી અસંધાનનો એટલે કે કુલ અસંધાનનો બદલ ફૂલ જવાબદારીઓ		નફા અથવા પુરુશાનના ભાગ		અન્ય વ્યાજક આવક		કુલ વ્યાજક આવક		રોકડ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૨૦					
	૩૧-૦૩-૨૦૨૧ નો રોજ સંબંધિત ચોખ્ખી સંપત્તિના રોકડ % નરીકે	૩૧-૦૩-૨૦૨૧ નો રોજ સંબંધિત ચોખ્ખી સંપત્તિના રોકડ % નરીકે	૩૧-૦૩-૨૦૨૧ નો રોજ સંબંધિત ચોખ્ખી સંપત્તિના રોકડ % નરીકે	૩૧-૦૩-૨૦૨૧ નો રોજ સંબંધિત ચોખ્ખી સંપત્તિના રોકડ % નરીકે	૨૦૨૦-૨૧ માટે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૮-૨૦ માટે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૨૦	૨૦૨૦-૨૧ માટે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧	૨૦૧૮-૨૦ માટે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૨૦						
પિતૃ કંપની	-૧૭.૮૧%	(૧૪૪૫.૧૦)	-૪૪.૮૪%	(૨,૮૧૮.૭૪)	૩૬.૨૮%	૧,૩૫૪.૮૮	૩૬.૨૮%	(૩૮.૬૨)	૧૦૬.૮૦%	(૧૩.૧૭)	૩૫.૨૭%	૧,૩૧૫.૨૬	૨.૮૬%	૬૫.૮૬
પેટા કંપનીઓ:														
ભારતીય														
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ લિમિટેડ	૧૨.૩૬%	૧,૦૦૨.૮૧	૧૮.૬૬%	૮૩૮.૭૨	૮.૮૪%	૩૩૦.૦૩	૧૭.૬૪%	૪૦૮.૬૨	૨.૨૩%	(૧.૦૨)	૮.૮૫%	૩૩૩.૮૮	૧૭.૬૮%	૪૦૮.૬૦
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ	૧૧.૨૭%	૮૧૪.૩૫	૧૪.૮૧%	૬૭૦.૦૦	૬.૮૮%	૨૬૦.૪૫	૧૦.૪૮%	૨૪૩.૫૦	૧૨.૧૪%	(૧.૫૦)	૭.૦૦%	૨૬૦.૮૭	૧૦.૪૮%	૨૪૨.૦૧
સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ લિમિટેડ	૦.૪૨%	૩૩.૮૫	૦.૭૭%	૩૧.૩૪	૦.૦૭%	૨.૫૫	૦.૦૦%	(૦.૦૩)	૦.૬૩%	(૦.૦૬)	૦.૦૪%	૨.૫૧	૦.૦૦%	(૦.૦૮)
જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ	૮.૪૩%	૭૬૫.૦૦	૧૩.૪૮%	૬૦૫.૮૨	૪.૨૫%	૧૫૮.૭૪	-૩.૩૫%	(૭૭.૬૮)	૦.૩૪	(૦.૧૭)	૪.૨૭%	૧૫૮.૦૮	-૩.૩૭%	(૭૭.૮૫)
જીએસપીસી(જેપીએસ) લિમિટેડ	૦.૦૦%	૦.૧૮	-૦.૦૬%	(૨.૫૦)	-૦.૩૨%	(૧૨.૧૦)	૦.૦૦%	૦.૦૦	૩.૫૭	(૩.૨૪)	-૦.૨૩%	(૮.૫૪)	-૦.૧૪%	(૩.૨૪)
જીએસપીસી એનજી લિમિટેડ	૦.૦૧%	૦.૮૮	૦.૦૧%	૦.૪૨	૦.૦૨%	૦.૫૭	૦.૦૧%	૦.૨૪	૦.૦૦%	-	૦.૦૨%	૦.૫૭	૦.૦૧%	૦.૨૪
જીએસપીસી ઓફશોર લિમિટેડ	૦.૦૦%	(૦.૩૩)	-૦.૦૧%	(૦.૩૩)	૦.૦૦%	(૦.૦૧)	૦.૦૦%	(૦.૦૧)	-	૦.૦૦%	-	(૦.૦૧)	૦.૦૦%	(૦.૦૧)
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ એમ્પ્લોય વેલફેર														
સ્ટોક ઓપ્શન ટ્રસ્ટ	૦.૦૦%	૦.૧૮	૦.૦૦%	૦.૧૬	૦.૦૦%	૦.૦૨	૦.૦૦%	૦.૦૪	૦.૦૦%	-	૦.૦૦%	૦.૦૨	૦.૦૦%	૦.૦૪
સામાજિક કલ્યાણ ટ્રસ્ટ	૦.૦૬%	૪.૭૩	૦.૧૧%	૪.૭૬	૦.૦૦%	(૦.૦૨)	૦.૦૦%	૦.૦૮	૦.૦૦%	-	૦.૦૦%	(૦.૦૨)	૦.૦૦%	૦.૦૮
બધી પેટા કંપનીઓમાં જિન નિયંત્રિત વ્યાજ	૭૪.૦૭%	૬,૦૧૦.૮૧	૧૦૦.૫૭%	૪,૫૨૦.૩૮	૪૨.૬૫%	૧,૫૮૨.૨૨	૭૦.૦૧%	૧,૬૨૫.૭૪	-૧૧.૬૫%	૧.૪૪	૪૨.૮૭%	૧,૫૮૮.૭૫	૭૦.૪૪%	૧,૬૨૭.૧૮
સહયોગીઓ (ડિક્વિટી પધ્ધતિ પ્રમાણે રોકાણ)														
ભારતીય														
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ	૪.૧૮%	૩૩૮.૮૦	૬.૩૬%	૨૮૫.૭૨	૦.૮૬%	૩૨.૨૫	૦.૭૧%	૧૬.૫૪	-૪૬.૧૭%	૫.૫૦	૧.૪૧%	૫૨.૬૪	૦.૮૫%	૨૨.૦૪
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ	૩.૨૮%	૨૬૭.૩૮	૪.૩૭%	૧૮૬.૪૦	૦.૬૨%	૨૩.૨૬	૧.૭૫%	૪૦.૫૭	૦.૨૦%	(૦.૦૩)	૦.૬૨%	૨૩.૨૫	૧.૭૬%	૪૦.૫૪
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ	૧.૧૬%	૮૪.૨૫	૧.૮૮%	૮૮.૩૫	-૦.૩૭%	(૧૨.૭૪)	-૦.૩૬%	(૮.૪૬)	૦.૦૩	(૦.૦૬)	-૦.૩૭%	(૧૨.૭૧)	-૦.૩૭%	(૮.૫૨)
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનટ લિમિટેડ	૧.૫૭%	૧૨૭.૫૬	૩.૮૫%	૧૭૩.૧૪	૦.૦૮%	૩.૧૭	-૦.૩૦%	(૭.૦૫)	૦.૦૪	(૦.૦૨)	૦.૦૮%	૩.૨૨	-૦.૩૧%	(૭.૦૮)
આલ્કોહ એશિયન(ગુજરાત) લિમિટેડ	૦.૦૦%	-	૦.૦૦%	-	૦.૦૦%	-	૦.૦૦%	-	૦.૦૦%	-	૦.૦૦%	-	૦.૦૦%	-
	૧૦૦.૦૦%	૮,૧૧૫.૫૫	૧૦૦.૦૦%	૪,૪૮૪.૭૫	૧૦૦.૦૦%	૩,૭૩૩.૨૮	૧૦૦.૦૦%	(૪.૪૧)	૧૦૦.૦૦%	(૧૨.૩૩)	૧૦૦.૦૦%	૩,૭૨૮.૮૮	૧૦૦.૦૦%	૨,૩૦૮.૮૦

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

નોંધ - ૪૬ (ખ)

પેટા કંપનીઓ, સહયોગીઓ અને સંયુક્ત સાહસોનાં નાણાંકીય નિવેદનોની મુખ્ય લાક્ષણિકતાઓનું નિવેદન (ફોર્મ એઓસી-૧)

પેટા કંપનીઓ

૩૧મી માર્ચ ૨૦૨૧નાં રોજ જૂથની પેટાકંપનીઓ નીચે મુજબ છે.

એન્ટીટીનું નામ	વ્યાપારનું સ્થળ	જૂથ દ્વારા રાખવામાં આવેલ વ્યાજ અસરકારક માલિકીનાં ૦%		બિન નિયંત્રિત વ્યાજ દ્વારા રાખવામાં આવેલ અસરકારક માલિકીનાં ૦% વ્યાજ	
		૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧	૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૦
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ (જીએસપીએલ)	ભારત	૩૭.૬૩%	૩૭.૬૪%	૬૨.૩૭%	૬૨.૩૬%
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ (જીએલ)	ભારત	૨૦.૩૮%	૨૦.૩૮%	૭૮.૬૨%	૭૮.૬૧%
ગુજ ઈન્ફો પેટ્રો લિમિટેડ (જીઆઈપીએલ)	ભારત	૬૦.૨૪%	૬૦.૨૪%	૩૮.૭૬%	૩૮.૭૬%
જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ (જીપીપીસી)	ભારત	૮૭.૪૭%	૮૭.૪૭%	૨.૫૩%	૨.૫૩%
જીએસપીસી (જેપીડીએ) લિમિટેડ	ભારત	૧૦૦.૦૦%	૧૦૦.૦૦%	૦.૦૦%	૦.૦૦%
જીએસપીસી એનર્જી લિમિટેડ	ભારત	૧૦૦.૦૦%	૧૦૦.૦૦%	૦.૦૦%	૦.૦૦%
જીએસપીસી ઓફસોર લિમિટેડ	ભારત	૧૦૦.૦૦%	૧૦૦.૦૦%	૦.૦૦%	૦.૦૦%
સમાજ કલ્યાણ ટ્રસ્ટ	ભારત	૧૦૦.૦૦%	૧૦૦.૦૦%	૦.૦૦%	૦.૦૦%
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ કર્મચારી કલ્યાણ સ્ટોક ઓપ્શન ટ્રસ્ટ	ભારત	૨૦.૩૮%	૨૦.૩૮%	૭૮.૬૨%	૭૮.૬૧%

બિન નિયંત્રિત વ્યાજ

નીચે સેટ કરેલ દરેક પેટા કંપની માટે નાણાંકીય માહિતીનો સારાંશ આપેલ છે જે જૂથ માટે સામગ્રી હોય તેવાં બિન-નિયંત્રિત રસ ધરાવે છે. દરેક પેટાકંપની માટે જાહેર કરાયેલી રકમો આંતર-કંપની નાબૂદી પહેલાંની છે.

(₹. કરોડમાં)

પેટા કંપનીનું નામ	પાકું સરવેયું							
	બિનવર્તમાન અસકયામત	વર્તમાન અસકયામત	કુલ અસકયામત	બિન વર્તમાન જવાબદારીઓ	વર્તમાન જવાબદારીઓ	કુલ જવાબદારીઓ	ચોખ્ખી અસકયામતો	સંચિત એનસીઆઈ
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ								
૩૧-૦૩-૨૦૨૧ નાં રોજ	૮,૮૨૨.૮૮	૫૪૮.૮૪	૯,૩૭૧.૭૨	૮૮૩.૬૨	૮૪૪.૨૦	૧,૭૨૭.૮૨	૭,૫૪૫.૦૦	૨,૩૭૬.૫૧
૩૧-૦૩-૨૦૨૦ નાં રોજ	૮,૫૭૮.૨૪	૫૨૪.૬૩	૯,૧૦૨.૮૭	૧,૦૭૩.૫૮	૧,૩૦૬.૭૫	૨,૩૮૦.૩૩	૬,૭૨૨.૫૪	૧,૮૪૦.૮૬
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ								
૩૧-૦૩-૨૦૨૧ નાં રોજ	૭,૦૬૭.૭૮	૧,૪૧૧.૮૫	૮,૪૭૯.૬૩	૧,૭૫૫.૮૬	૨,૨૧૨.૨૧	૩,૯૬૮.૦૭	૪,૫૧૧.૫૬	૩,૫૮૨.૧૦
૩૧-૦૩-૨૦૨૦ નાં રોજ	૬,૪૮૫.૦૦	૧,૪૪૦.૪૨	૭,૯૨૫.૪૨	૨,૭૮૮.૮૦	૧,૮૧૮.૨૭	૪,૬૦૮.૦૭	૩,૩૧૭.૩૫	૨,૬૪૦.૮૪
જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ								
૩૧-૦૩-૨૦૨૧ નાં રોજ	૧,૭૪૮.૬૦	૧૮૬.૮૦	૧,૯૩૫.૪૦	૫૭૧.૦૬	૫૭૮.૪૮	૧,૧૫૦.૫૫	૭૮૪.૮૬	૧૮.૮૬
૩૧-૦૩-૨૦૨૦ નાં રોજ	૧,૮૭૭.૮૩	૨૬૩.૪૨	૨,૧૪૧.૨૫	૮૦૫.૪૧	૭૧૪.૩૦	૧,૫૧૯.૭૧	૬૨૧.૬૪	૧૭.૭૫
ગુજ ઈન્ફો પેટ્રો લિમિટેડ								
૩૧-૦૩-૨૦૨૧ નાં રોજ	૫.૪૮	૬૦.૬૧	૬૬.૦૯	૨.૦૪	૭.૮૭	૯.૯૧	૫૬.૧૮	૨૨.૩૪
૩૧-૦૩-૨૦૨૦ નાં રોજ	૬.૮૪	૬૬.૦૩	૭૨.૮૬	૧.૮૭	૧૮.૮૮	૨૦.૮૫	૫૨.૦૧	૨૦.૭૪



(₹. કરોડમાં)

પેટા કંપનીઓના નામ	નફા નુકશાન પત્રક					રોકડ પ્રવાહ પત્રક			
	વર્ષ માટેની આવક	વર્ષ માટેનો નફો	અન્ય વ્યાપક આવક	કુલ વ્યાપક આવક	એનસીઆઈને ફાળવેલ નફો	કામગીરી પ્રવૃત્તિઓ રોકડ પ્રવાહ	રોકાણ પ્રવૃત્તિઓમાંથી રોકડ પ્રવાહ	નાણાકીય પ્રવૃત્તિઓમાંથી રોકડ પ્રવાહ	રોકડ અને ચોખ્ખો વધારો/ (ઘટાડો)
ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડ									
નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે	૨,૧૪૮.૬૯	૯૨૪.૨૪	૧૦.૨૩	૯૩૪.૪૭	૬૦૦.૫૯	૧,૨૪૧.૨૨	(૪૩૭.૮૬)	(૮૦૯.૧૨)	(૫.૭૬)
નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ માટે	૨,૪૨૭.૮૬	૧,૧૦૮.૭૩	(૨.૭૦)	૧,૧૦૬.૦૪	૬૯૭.૪૪	૧,૩૬૦.૨૩	(૩૧૦.૨૨)	(૧,૦૨૯.૭૪)	૨૦.૨૮
ગુજરાત ગેસ લિમિટેડ									
નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે	૧૦,૧૧૬.૪૪	૧,૨૭૭.૭૨	૨.૫૪	૧,૨૮૦.૨૬	૧,૦૧૯.૨૯	૧,૬૫૫.૧૬	(૬૧૦.૨૭)	(૧,૩૧૭.૬૭)	(૨૭૨.૭૮)
નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ માટે	૧૦,૬૧૦.૩૮	૧,૧૯૮.૮૧	(૩.૭૫)	૧,૧૯૫.૦૬	૯૫૩.૦૫	૧,૪૧૯.૯૯	(૪૬૬.૬૦)	(૫૦૨.૩૭)	૪૫૧.૦૨
જીએસપીસી પીપાવાવ પાવર કંપની લિમિટેડ									
નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે	૧,૦૭૬.૫૨	૧૬૨.૮૬	૦.૩૫	૧૬૩.૨૧	૪.૧૩	૨૮૧.૪૧	(૧૮.૪૪)	(૨૬૬.૭૬)	(૩.૭૯)
નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ માટે	૧,૩૯૯.૨૦	(૭૯.૭૦)	(૦.૧૮)	(૭૯.૮૭)	(૨.૦૨)	૨૩૨.૦૯	(૨૮.૯૪)	(૨૦૦.૩૨)	૨.૮૪
ગુજ ઈન્ફ્રા પેટ્રો લિમિટેડ									
નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે	૧૭.૧૦	૪.૨૩	(૦.૦૭)	૪.૧૬	૧.૬૬	(૨.૧૭)	૨.૩૬	-	૦.૧૯
નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ માટે	૧૫.૧૫	(૦.૦૬)	(૦.૧૧)	(૦.૧૬)	(૦.૦૮)	(૫.૪૯)	૨.૩૮	-	(૩.૧૧)

સહયોગી અને સંયુક્ત સાહસો

૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૧નાં રોજ જૂથના સહયોગીઓ અને સંયુક્ત સાહસો નીચે દર્શાવેલ છે.

(₹. કરોડમાં)

એન્ટીટીનું નામ	ધંધાનું સ્થળ	સંબંધ	એકાઉન્ટીંગ પદ્ધતિ	માલિકીના હિસ્સા		વહન રકમ	
				૩૧ માર્ચ - ૨૧	૩૧ માર્ચ - ૨૦	૩૧ માર્ચ - ૨૧	૩૧ માર્ચ - ૨૦
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ	ભારત	સંયુક્ત સાહસો	ઈકવીટી પદ્ધતિ	૩૨.૮૭%	૩૨.૮૭%	૪૦૬.૭૨	૨૯૮.૭૬
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ	ભારત	સંયુક્ત સાહસો	ઈકવીટી પદ્ધતિ	૧૯.૫૭%	૧૯.૫૮%	૮૦૬.૫૩	૪૫૯.૯૯
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ	ભારત	સંયુક્ત સાહસો	ઈકવીટી પદ્ધતિ	૧૯.૫૭%	૧૯.૫૮%	૨૫૦.૩૯	૨૩૭.૩૭
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ	ભારત	સહયોગી કંપનીઓ	ઈકવીટી પદ્ધતિ	૫૪.૧૭%	૫૪.૧૭%	૩૩૮.૯૦	૨૮૫.૭૨
અલ્કોક એશિયાઉન (ગુજરાત) લિમિટેડ*	ભારત	સહયોગી કંપનીઓ	ઈકવીટી પદ્ધતિ	૨૨.૫૦%	૨૨.૫૦%	-	-
કુલ ઈકવીટી એકાઉન્ટેડ રોકાણ						૧,૮૦૨.૫૪	૧,૨૮૧.૮૪

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

*સહયોગી/સંયુક્ત સાહસો,

દરેક સહયોગી/સંયુક્ત સાહસો કે જે જૂથ માટે સામગ્રી છે તેની નાણાંકીય માહિતિનો સારાંશ નીચે આપેલ છે.

(₹. કરોડમાં)

સહયોગી / સંયુક્ત સાહસોના નામ	પાકુ સરવૈયું							
	બિનવર્તમાન અસક્યામત	વર્તમાન અસક્યામત	કુલ અસક્યામત	બિન વર્તમાન જવાબદારીઓ	વર્તમાન જવાબદારીઓ	કુલ જવાબદારીઓ	ચોખ્ખી અસક્યામતો	સંચિત એનસીઆઈ
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ								
૩૧-૦૩-૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૮૩૮.૦૩	૩૧૦.૫૭	૧,૧૪૮.૬૦	૧૦૪.૦૧	૨૩૧.૧૨	૩૩૫.૧૩	૮૧૩.૪૭	૪૦૬.૭૨
૩૧-૦૩-૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૭૮૭.૯૭	૧૩૬.૦૬	૯૨૪.૦૩	૧૦૫.૫૨	૨૨૦.૮૬	૩૨૬.૪૮	૫૮૭.૫૪	૨૮૮.૭૬
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ								
૩૧-૦૩-૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૪,૬૩૨.૮૮	૫૭૯.૭૦	૫,૨૧૨.૬૮	૩,૩૭૬.૦૮	૨૮૫.૬૦	૩,૬૬૧.૬૭	૧,૫૫૧.૦૨	૮૦૬.૫૩
૩૧-૦૩-૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૨,૮૩૮.૩૦	૧૭૪.૭૩	૩,૦૧૩.૦૩	૧,૮૮૩.૪૨	૨૪૫.૦૨	૨,૧૨૮.૪૪	૮૮૪.૫૮	૪૫૮.૮૮
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ								
૩૧-૦૩-૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૧,૧૩૪.૧૨	૧૮૨.૫૧	૧,૩૨૬.૬૩	૬૮૪.૭૬	૧૫૦.૩૪	૮૪૫.૧૦	૪૮૧.૫૩	૨૫૦.૩૮
૩૧-૦૩-૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૧,૧૪૮.૧૬	૬૪.૨૮	૧,૨૧૨.૪૫	૫૭૪.૦૦	૧૮૧.૮૭	૭૫૫.૮૬	૪૫૬.૪૮	૨૩૭.૩૭
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ								
૩૧-૦૩-૨૦૨૧ની સ્થિતિએ	૮૦૦.૪૩	૨૦૨.૧૮	૧,૦૦૨.૬૨	૧૫૭.૮૭	૨૮૩.૦૩	૪૫૦.૯૦	૬૫૧.૭૨	૩૩૮.૮૦
૩૧-૦૩-૨૦૨૦ની સ્થિતિએ	૮૨૫.૦૮	૨૧૨.૦૦	૧,૦૩૭.૦૮	૧૭૧.૦૨	૪૧૧.૧૬	૫૮૨.૧૮	૫૫૪.૯૦	૨૮૫.૭૨

(₹. કરોડમાં)

સહયોગી / સંયુક્ત સાહસોના નામ	નફા નુકશાન પત્રક					રોકડ પ્રવાહ પત્રક			
	વર્ષ માટેની આવક	વર્ષ માટેનો નફો	અન્ય વ્યાપક આવક	કુલ વ્યાપક આવક	કુલવ્યાપક આવકમાં કંપનીનો ફાળો	ઓપરેટીંગ પ્રવૃત્તિઓમાંથી રોકડ પ્રવાહ	રોકાણમાંથી રોકડ પ્રવાહ	નાણાંકીય પ્રવૃત્તિઓમાંથી રોકડ પ્રવાહ	રોકડ અને ચોખ્ખો વધારો/ (ઘટાડો)
સાબરમતી ગેસ લિમિટેડ									
નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે	૧,૧૨૭.૦૩	૨૨૫.૦૧	(૦.૦૮)	૨૨૪.૯૨	૨૩.૨૫	૨૫૭.૫૪	(૨૨૮.૮૫)	(૩૭.૪૦)	(૮.૮૧)
નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ માટે	૧,૧૮૮.૮૪	૧૨૮.૨૧	(૦.૦૮)	૧૨૮.૧૩	૪૦.૫૪	૨૨૩.૮૫	(૧૬૮.૬૮)	(૨૮.૩૨)	૨૫.૮૪
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ગેસનેટ લિમિટેડ									
નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે	૧૮૦.૪૦	૧૬.૨૧	૦.૨૨	૧૬.૪૩	૩.૨૨	૨૦૮.૭૭	(૧,૭૨૭.૧૭)	૧,૮૨૨.૫૨	૪૦૪.૧૨
નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ માટે	૧૧૬.૨૩	(૩૬.૦૨)	(૦.૧૩)	(૩૬.૧૫)	(૭.૦૮)	૩૦.૧૮	(૧,૨૨૩.૮૮)	૧,૨૮૭.૭૭	૧૦૪.૦૬
જીએસપીએલ ઈન્ડિયા ટ્રાન્સકો લિમિટેડ									
નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે	૪૫.૨૫	(૬૫.૦૮)	૦.૧૩	(૬૪.૯૬)	(૧૨.૭૧)	(૬૪.૨૫)	૨૦.૫૪	૧૬૬.૮૫	૧૨૩.૧૪
નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ માટે	૧૫.૨૩	(૪૩.૨૨)	(૦.૩૨)	(૪૩.૫૫)	(૮.૫૨)	૧૨૦.૦૮	(૩૪૮.૩૪)	૨૪૫.૭૧	૧૭.૪૬
ગુજરાત સ્ટેટ એનર્જી જનરેશન લિમિટેડ									
નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે	૭૨૩.૬૧	૫૮.૩૨	૩૭.૪૮	૮૬.૮૧	૫૨.૬૪	૧૫૧.૬૭	૮.૩૬	(૧૨૬.૬૧)	૩૩.૪૩
નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ માટે	૪૩૪.૮૨	૩૦.૧૨	૧૦.૦૦	૪૦.૧૨	૨૨.૦૪	૬૦.૬૧	(૮.૮૨)	(૪૮.૨૨)	૨.૪૭

વિગતો	૩૧ માર્ચ-૨૧	૩૧ માર્ચ-૨૦
પ્રતિબદ્ધતાઓ - સંયુક્ત સાહસો	૧૮૫.૧૧	૪૪૨.૮૫
પ્રતિબદ્ધતાઓ - સહયોગીઓ	૨.૧૧	૧૩.૩૧
આકસ્મિક જવાબદારીઓ - સંયુક્ત સાહસો	૫૩.૪૬	૪૭.૮૮
આકસ્મિક જવાબદારીઓ - સહયોગીઓ	૧,૧૩૩.૭૬	૧૮.૦૧
કુલ પ્રતિબદ્ધતાઓ અને આકસ્મિક જવાબદારીઓ	૧,૩૭૪.૪૪	૫૨૨.૧૬

૪૭૬. વર્ષ દરમિયાન, ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડના કિસ્સામાં, પેટ્રોલિયમ એન્ડ નેચરલ ગેસ રેગ્યુલેટરી બોર્ડ ('પીએનજીઆરબી') પીએનજીઆરબી (કોમન કેરિયર અથવા કોન્ટ્રાક્ટ કેરિયર નેચરલ ગેસ પાઇપલાઇન્સ માટે એક્સેસ કોડ) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૦૮માં સુધારો અધિસૂચિત કર્યો છે, અસંતુલન અને ઉલ્લંઘન ચાર્જ્સ પરત્વેની સંચિત રકમ પીએનજીઆરબીમાં જમા કરવા જરૂરી છે. તદ્દનુસાર, આજની તારીખ સુધીમાં ગ્રાહકો પાસેથી વસુલ કરેલી સંચિત રકમને (કુલ કરવેરા) પીએનજીઆરબી એસ્કો એકાઉન્ટમાં જમા કરવામાં આવી છે અને જવાબદારી તરીકે બાકીની રકમના કરવામાં આવેલા ઇનવોઇસને (કુલ કરવેરા) માન્યતા આપવામાં આવી છે અને નોંધ નં. ૨૦માં 'વૈધાનિક જવાબદારી' હેઠળ જૂથીકરણ કરવામાં આવ્યું છે.

૪૭૭. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ દરમિયાન, ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોનેટ લિમિટેડના કિસ્સામાં, પીએનજીઆરબીએ તેના ૨૭ સપ્ટેમ્બર, ૨૦૧૮ના રોજના ઓર્ડર દ્વારા ફાઇનલ ઇનીશિયલ યુનિટ ટેરીફ માટે ટેરીફ ઓર્ડર જારી કર્યો છે અને તેનો ૧૦મી ડિસેમ્બર, ૨૦૧૮ના ઓર્ડર દ્વારા જીએસપીએલ ગેસ્ટ ગ્રીડ માટે ફાઇનલ થયેલ ઝોનલ ટેરીફ જારી કર્યું છે. સદર ઓર્ડર ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૧૮ની અસરથી અમલી છે અને તદ્દનુસાર, જૂથે ઇન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ - ગ્રાહકો સાથે કરારમાંથી થતી આવક અનુસાર, ૧લી એપ્રિલ ૨૦૧૮થી ૩૦ નવેમ્બર ૨૦૧૮ દરમિયાનના સમયગાળા માટે પૂરક ઇનવોઇસીસ જારી કર્યા હતાં. તેમ છતાં, ઓર્ડરને પૂર્વવર્તી ધોરણે લાગુ કરવાની સામે ગ્રાહકો પૈકી એક ગ્રાહકે માનનીય ગુજરાત હાઇકોર્ટનો આશરો લીધો હતો. હાઇકોર્ટે તેના ૧૭મી જૂન, ૨૦૧૮ના ઓર્ડરમાં ૧૭ જૂન, ૨૦૧૮થી અંતિમ ટેરીફ ઓર્ડર અનુસાર પરિવહન ચાર્જ્સ ચુકવવા માટે ગ્રાહકોને નિર્દેશ કર્યો અને પૂર્વવર્તી ધોરણે લાગુ પાડવાની બાબતનો નિર્ણય માનનીય કોર્ટ દ્વારા અલગથી કરવાનો રહેશે. હાલમાં, મામલો ન્યાયાધીન છે અને આમ, અંતરિમસમયગાળા માટે (જેમ કે, એપ્રિલ ૨૦૧૮થી ૧૬ જૂન, ૨૦૧૮) જૂથે અગાઉના લાગુ પડતાં ટેરીફના ઓર્ડર અનુસાર ઇનવોઇસીસ ઉભું કર્યું હતું અને તદ્દનુસાર, આવકને ઇન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ ૧૧૫ - ગ્રાહકો પાસેથી કરારોમાંથી આવક અનુસાર માન્યતા આપવામાં આવી છે.

૪૮. સંયુક્ત સાહસ પક્ષકારોની સિલકના કિસ્સામાં, કેશ કોલ અને અન્ય વિનિયમો તેમજ અન્ય પક્ષકારોના સિલકના કિસ્સામાં, જેમકે, વ્યાપાર મળવાપાત્ર, વ્યાપાર ચુકવવાપાત્ર, ધિરાણો અને એડવાન્સીસ અને અન્ય જવાબદારીઓ માટે કંપની પક્ષકારો સાથે સમાધાનની પ્રક્રિયામાં છે. સમાયોજનો, જો કોઈ હોય તો તેને આમાં જ સમાધાન/પતાવટ ઉપર હિસાબમાં લેવામાં આવશે. જેઓએ અનુસાર, કેશ કોલ્સની વિલંબિત ચુકવણી ઉપર વ્યાજ મળવાપાત્ર છે અથવા વ્યાજ ચુકવવાપાત્ર છે. સામાન્ય રીતે, અનિર્ણિત સ્પષ્ટીકરણો અથવા વિવાદિત મામલાઓના કિસ્સામાં, કેશ કોલની પ્રક્રિયામાં જ વિલંબ થાય છે અને આમ વ્યાજના એકત્રીકરણ અથવા ચુકવણી ખૂબ જ અનિશ્ચિત છે. તદ્દનુસાર, કેશ કોલ્સની વિલંબિત ચુકવણી અથવા પ્રાપ્તિ ઉપર મળવાપાત્ર અથવા ચુકવવાપાત્ર વ્યાજને જ્યારે પણ પ્રાપ્ત થાય તે અનુસાર હિસાબી ચોપડાઓમાં માન્યતા આપવામાં આવે છે.

૪૯. ઇન્ડ એએસ કોમ્પિલમેન્ટ, અનુસૂચિ ૩ હેઠળ, એકીકૃત નાણાકીય નિવેદનમાં માત્રાત્મક માહિતી, ફોરેક્સ કમાવી, વિસ્તારણ, ઓડિટરોને મહેનતાણું, કોર્પોરેટ સામાજિક જવાબદારી, એમએસએમઈ એક્ટ હેઠળ જરૂરી વિગતો વગેરે જેવી નોંધો સામેલ નથી.

૫૦. કોવિડ-૧૯ વૈશ્વિક મહામારીની અસર

જૂથે વૈશ્વિક મહામારી કોવિડ-૧૯ અને લોકડાઉનના સંબંધમાં વ્યાપાર અને નાણાકીય જોખમો ઉપરની અસરનું પ્રાથમિક મૂલ્યાંકન કર્યું હતું. જૂથ મુખ્યત્વે નેચરલ ગેસ ટ્રેડિંગ અને સંશોધન તથા ઉત્પાદનના વ્યવસાયોમાં કાર્યરત છે અને તે વિભિન્ન વાણિજ્યિક એકમો, ઉદ્યોગો, ઊર્જા ઉત્પાદન કરતાં પ્લાન્ટ્સ અને સિટી ગેસ ડિસ્ટ્રિબ્યુશન કંપનીઓને નેચરલ ગેસનો પુરવઠો પૂરો પાડે છે. તદ્દનુસાર, એક આવશ્યક સેવા પ્રદાન કરતી કંપની હોવાના કારણે, મેનેજમેન્ટને લોકડાઉનના સમગ્ર તબક્કા દરમિયાન નિર્ભાધિ કામગીરી સુનિશ્ચિત કરી હતી.

વાણિજ્યિક એકમો અને ઉદ્યોગો બંધ થવાના કારણે નેચરલ ગેસની એકંદર માંગમાં લોકડાઉનના તબક્કા દરમિયાન મોટો ઘટાડો થયો હતો, તેમ છતાં, જૂથે પાવર પ્લાન્ટ્સ અને સિટી ગેસ ડિસ્ટ્રિબ્યુશન કંપનીઓમાં નેચરલ ગેસનો પુરવઠો પૂરો પાડવાનું ચાલુ રાખ્યું હતું. ઓઇલ અને ગેસની કિંમતોમાં નોંધપાત્ર અસ્થિરતા તેમજ કિંમતો ઘટાડવાના દબાણ, બિન-ગતિશીલ સ્ટાફ અને મર્યાદિત સ્ટાફ સાથે કામગીરી ચાલુ રાખવામાં ઉત્પાદન સ્થળ તરીકે ઓએન્ડએમ સેવા પૂરી પાડનારાને કારણે ઇએન્ડપી વ્યાપાર દુષ્પ્રભાવિત થયો હતો. ઇએન્ડપી બ્લોક્સમાંથી ઓઇલ અને ગેસના ઉત્પાદનને ઉપલબ્ધ સંગ્રહની ક્ષમતા અને માંગ અનુસાર માપાંકિત કરવો પડ્યો હતો, જેને કારણે આવકની પ્રાપ્તિમાં વિલંબ થવા પામ્યો હતો.

જૂથે આવનારા ત્રૈમાસિકોમાં વૈશ્વિક મહામારીની સંભવિત અસરનું મૂલ્યાંકન કર્યું અને નિરીક્ષણ કર્યું કે, જૂથ, ગેસ માર્કેટિંગ અને ઇએન્ડપી વ્યાપારો માટે નિર્ભાધિ કામગીરીઓ ચાલુ રાખવા માટે આવશ્યક બજાર વાહકો ધરાવે છે અને યોગ્ય નાણાકીય મજબૂતી ધરાવે છે, જેનાથી તેની નાણાકીય પ્રતિબદ્ધતાઓ અને જવાબદારીઓ પરિપૂર્ણ કરવા માટે ચાલી રહેલ કામકાજ અને નાણાકીય બેન્ડવિડ્થને સુનિશ્ચિત કરવામાં આવી. જૂથ હાલમાં અનુકૂળ પ્રવાહિતતાની સ્થિતિ ધરાવે છે અને સામાન્ય અને તણાવયુક્ત પરિસ્થિતિ બંનેમાં તેના રોકડ પ્રવાહ અને પ્રવાહિતતા સ્થિતિનું મૂલ્યાંકન કરવા માટે આગળ વધે છે. જૂથે ટર્મ લોન ઋણકર્તાઓ પાસેથી કોઈ મોરેટોરીયમ (વ્યાજમાફી) સમયગાળો મેળવ્યો નથી અને તેની દેવાની જવાબદારીઓની સેવા ચાલુ રાખી છે. જૂથના નાણાકીય મેનેજમેન્ટને વધુમાં તેના મજબૂત એક્સ્ટર્નલ કેડિટ રેટિંગ્સ દ્વારા સમર્થન પ્રાપ્ત થયું છે. જૂથ યોગ્ય નાણાકીય રીપોર્ટિંગ અને નિયંત્રણ પદ્ધતિ ધરાવે છે અને આંતરિક નાણાકીય નિયંત્રણોનું પાલન કરીને સમગ્ર કામગીરી કરી રહી છે. જૂથ જ્યારે પણ વર્તમાન નિર્દેશાંકોના આધારે બાકી હેઠળ હોય ત્યારે પણ જૂથે તેની સંબંધિત ચિંતાઓ અને તેની જવાબદારીઓ પરિપૂર્ણ કરવા માટેની તેમની ક્ષમતાને નિરંતર ચાલુ રાખી છે.

કંપનીએ સંશોધન રિપોર્ટ્સ, કેડિટ રિપોર્ટ્સ અને આર્થિક અનુમાનો સહિત આંતરિક અને બાહ્ય માહિતીના ઉપલબ્ધ સ્ત્રોતોનો ઉપયોગ નાણાકીય પત્રકોની મંજૂરીની તારીખ સુધીનો કર્યો છે. જૂથે વૈશ્વિક મહામારીના મૂલ્યાંકન માટેના અભિગમોના આધારે સંવેદનીલતા વિશ્લેષણની કામગીરી કરી છે.

એકત્રીત નાણાંકીય પત્રકો

જૂથના વ્યાપાર અને નાણાંકીય સ્થિતિ ઉપર વૈશ્વિક મહામારી ફાટી નીકળવાની અસરનું મૂલ્યાંકન કરવામાં આવ્યું અને તે અનુસાર કંપનીએ વસૂલીની રકમકરતાં વહન રકમવધે તે હદ સુધીની ક્ષતિગ્રસ્તતાને નોંધી છે અને તેને નાણાંકીય પત્રકોમાં અપવાદરૂપ વસ્તુ તરીકે પ્રકટ કરી છે. આ વિશ્વ સ્તરે વૈશ્વિક મહામારી કોવિડ-૧૯ના મૂલ્યાંકનની અસર એક વિકાસશીલ પ્રક્રિયા હોવાને કારણે તેની અસર આવા નાણાંકીય પત્રકોની મંજૂરીની તારીખ સુધીમાં અંદાજોથી અલગ હોઈ શકે અને કંપની, ભવિષ્યમાં આર્થિક સ્થિતિઓ માટે કોઈ ભૌતિક ફેરફારોની નજીકથી દેખરેખ કરવા માટે નિરંતર રહેશે.

૫૧. બેલેન્સ શીટ તારીખ બાદની ઘટના (જીએસપીસી પીપાવાર પાવર કંપની લિમિટેડ)

અહીં ૧૭ મે, ૨૦૨૧ના રોજ દરિયાકિનારે વાવાઝોડું આવ્યું હતું અને ગુજરાત રાજ્યના દરિયાકાંઠાના વિસ્તારોને ગંભીર નુકસાન પહોંચાડ્યું હતું. કોવાયા ખાતે આવેલો કંપનીનો પાવર પ્લાન્ટ પણ અસરગ્રસ્ત થવા પામ્યો હતો. વાવાઝોડાને કારણે ૨૨૦ કિલોવોટના સ્વીચયાર્ડ, મેઈન સ્ટોરનું મકાન, આરઓ/ડીએમપ્લાન્ટનું મકાન, મેઈન જીટી એસટી ટર્બાઈનનું મકાન, ચિમની અને એચઆરએસજી ઈન્સ્યુલેશન વગેરે પણ અસરગ્રસ્ત પામ્યા હતા. વાવાઝોડા દરમિયાન જીપીપીસીના મેઈન સ્ટોરનું છાપરું ઉડી ગયું હતું અને સમગ્ર સ્ટોર્સમાં ખૂબ જ ભારે પાણી ધુસી ગયું હતું, તેને પરિણામે સમગ્ર ઈલેક્ટ્રિકલ, ઈલેક્ટ્રોનિક, પેપર ફીલ્ટર્સ વગેરેને નુકસાન થયું હોવાની શંકા છે. લોકો અને મશીનરીની સુરક્ષા માટે વાવાઝોડા દરમિયાન યુનિટ-૧ના જનરેટર કુલિંગ સર્કિટ માટેના હાઈડ્રોજન ગેસને ખસેડી લેવામાં આવ્યો હતો. તા. ૧૮-૦૫-૨૦૨૧થી યુનિટ-૧માં ઊર્જાનું ઉત્પાદન ઉપલબ્ધ નથી. આને જોતાં, જીપીપીસીએ તા. ૧૮ મે, ૨૦૨૧ના પત્ર દ્વારા પીપીએની જોગવાઈ હેઠળ જીયુવીએનએલની કુદરતી આફતની ઘોષણા કરી. પુનર્વસન દરમિયાન, વ્યક્તિગત ઉપકરણનું વધુ નિરીક્ષણ હાથ ધરવામાં આવશે અને પુનર્વસનના સમયગાળા દરમિયાન વધુ નુકસાનોને ઓળખી શકાશે. પાવર પ્લાન્ટને (કોવાયા) વ્યાપારિક અવરોધ તથા સામગ્રી નુકસાન માટે વીમાકૃત કરવામાં આવ્યો છે. વાવાઝોડાની અસરને કારણે કંપની નુકસાનની માત્રાનું મૂલ્યાંકન કરી રહી છે.

૫૨. ચાલુ વર્ષનાં વર્ગીકરણ માટે જ્યાં પણ જરૂરી હોય ત્યાં પાછલા વર્ષના આંકડાઓ પરીથી ગોઠવવામાં આવે છે.

આ સાથે જોડેલ નોંધો અને હિસાબી પત્રકનો અભિન્ન ભાગ છે.

સમાન તારીખના અમારા અલગ અહેવાલ મુજબ

નિયામક મંડળ વતી

તલાટી એન્ડ તલાટી એલએલપી
ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ
(પેઢીનો નોંધણી નં. ૧૧૦૭૫૮ ડબલ્યુ/ડબલ્યુ ૧૦૦૩૭૭)

અનિલ મુકીમ, આઈએએસ
ચેરમેન
ડીઆઈએન : ૦૨૮૪૨૦૬૪

સંજીવ કુમાર, આઈએએસ
મેનેજિંગ ડાયરેક્ટર
ડીઆઈએએન: ૦૩૬૦૦૬૫૫

અમીત શાહ
ભાગીદાર
સભ્યપદ ક્રમાંક - ૧૨૨૧૩૧

રીના દેસાઈ
કંપની સેક્રેટરી

રાજેશ શીવદાસન
મુખ્ય નાણાં અધિકારી

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
સ્થળ : ગાંધીનગર

તારીખ : ૧૫ જૂન, ૨૦૨૧
સ્થળ : ગાંધીનગર



GSPC

ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

THIS PAGE HAS BEEN LEFT INTENTIONALLY BLANK



ગુજરાત સ્ટેટ પેટ્રોલિયમ કોર્પોરેશન લિમિટેડ

(ગુજરાત સરકારનું સાહસ)

રજીસ્ટર્ડ ઓફિસ : જીએસપીસી ભવન, ઉદ્યોગ ભવનના પાછળ,
સેક્ટર-૧૧, ગાંધીનગર-૩૮૨૦૧૦,
ગુજરાત, ભારત

ફોન : +૯૧-૭૯-૬૬૭૦૧૦૦૫

ફેક્સ : +૯૧-૭૯-૨૩૨૩૬૩૭૫

ઈ-મેઈલ : gspc@gspc.in

Gujarat State Petroleum Corporation Ltd., Gandhinagar -
Government report on the performance of the Company for
the year ending on 31-3-2021

The state Government has received 42nd Annual report of GSPC for the financial year 2020-21. As per Annual report, GSPC's performance is mentioned below.

Performance of GSPC -

GSPC with its subsidiaries and Joint Ventures has presence across the entire energy value chain commencing from Exploration & Production of gas to Transmission and Distribution of Natural Gas as well as Gas trading, and gas based power generation, thus proving its significance as an "Integrated energy company." The Company by having its presence in the field of the Midstream and Downstream, and Gas based power generation has played a constructive role in Gujarat state's Gas based value chain.

➤ **The commercial activities of GSPC -**

GSPC Company has emerged from activities in a small area to a notable entity in the field of Oil and Gas exploration and development of different blocks, with diversified activities. The Company has evolved its potential in commercial activities at national level.

GSPC and its Group companies, has created a strategic position as an integrated Energy Company in area of Oil and Gas Exploration, Production, Gas Trading, Gas Transportation, Gas Distribution area. It has played an active and creative role in development of overall Gas Value chain. The company is continuously expanding its important commercial activities of exploration and production of Oil and Gas and has developed the

sphere of activities in the field of exploration, development and production.

The company's activities of Gas Trading -

During the year 2020-21, the company has sold more than 18.93 MMSCMD of gas from this approximately 16% of gas is sold outside Gujarat. During the year, Company had acquired total of 60 LNG Cargo through Long term and short term deals.

Gas Transportation -

Gujarat State Petronet Ltd which is a subsidiary company of GSPC, has as on 31 March 2021, approximately 2699.84 KM long Gas pipeline. GSPL's pipeline network and gas Transportation company ranks second in India. Moreover, it is also having excellent safety track record.

LNG Terminal -

GSPC LNG Limited Company having LNG receiving, storage and regasification facility at Mundra, Kutchh is having an initial capacity of 5 MMTPA per year.

Gas Distribution arrangement -

Gujarat is leading state in city gas distribution at national level, and a notable success has been achieved by implementing it in CGD project in City and Village areas. Thus, people of Gujarat are benefitted, and company has created new milestones in downstream of integrated value.

Gujarat Gas Limited -

Gujarat Gas Limited a city gas distribution company is providing gas to more than 15.46 lakh residents, more than 12,900

Commercial and Non-Commercial Units, and more than 4000 Industrial Units. Moreover, Gujarat Gas Limited is providing Gas to Vehicles through 539 CNG Stations.

Sabarmati Gas Ltd -

This company is active in three districts of North Gujarat and provides gas to 2,21,737 Domestic consumers, 377 Industrial Consumers and 931 commercial consumers through the capacity of 135 CNG stations.

Power/Electricity Generation -

GSPC's associate company, 'Gujarat State Energy Generation Ltd' a gas based power generation company has a power generation capacity of 507.53-Megawatt electricity while GSPC's subsidiary GSPC Pipavav Power company limited has a power generation capacity of 702-Megawatt power.

Information Technology Infrastructure -

GSPC has promoted 'Guj Info Petro Limited Company', which provides information technology related services. It has obtained a license of Internet Service provider from the Department of Telecom, Government of India. It has been appointed as a total service provider (TSP) for numerous Government Offices/institutes.

Gujarat Energy Research and Management Institute (GERMI) -

GSPC has promoted GERMI a registered society with a vision of developing skilled human resources to meet needs relating to exploration and research in Energy sector.

Company's commitment and services in Social Welfare Activities -

The company is actively contributing in the field of Economic, Social, Environmental and Welfare Activities as part of social responsibilities and its contributions are encouraging.

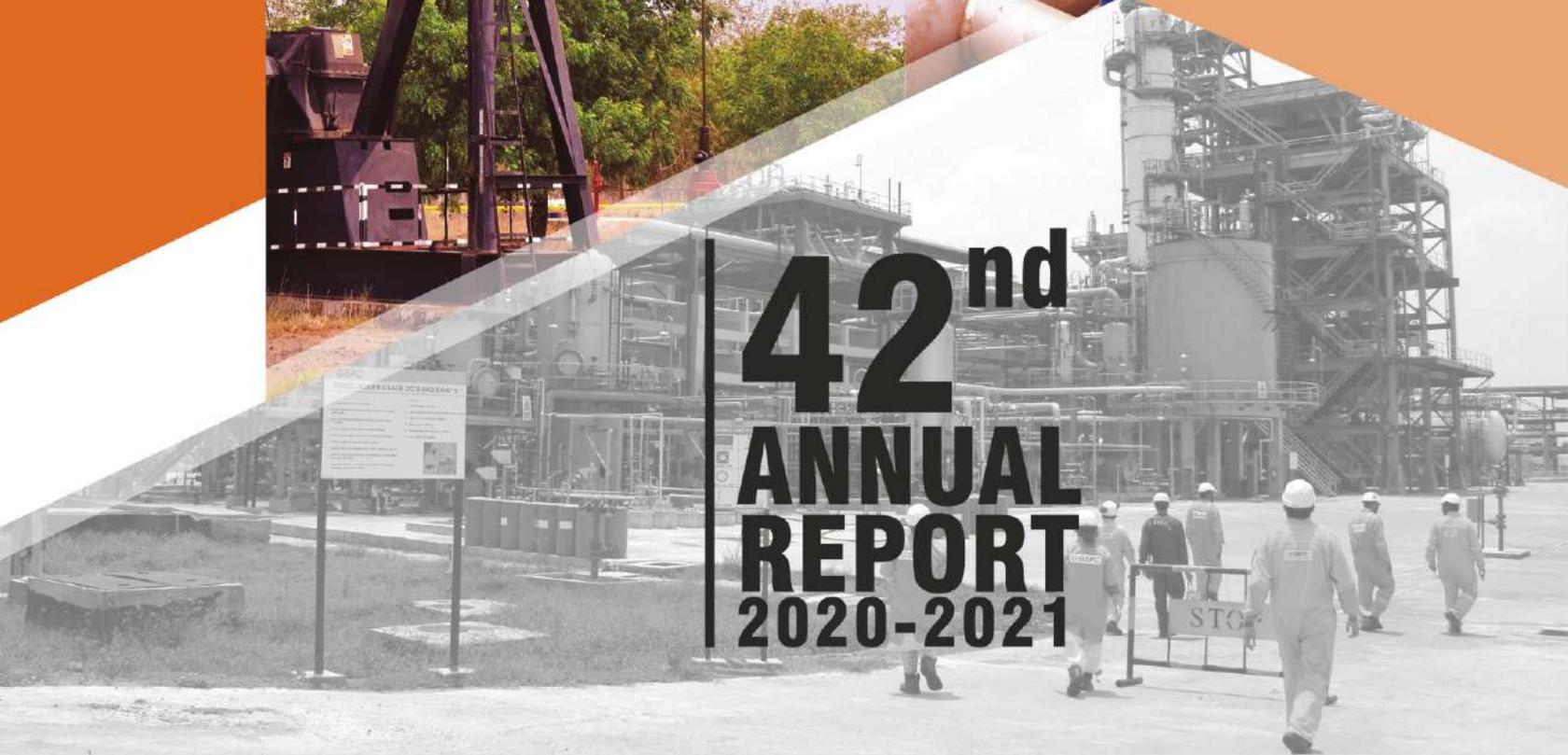
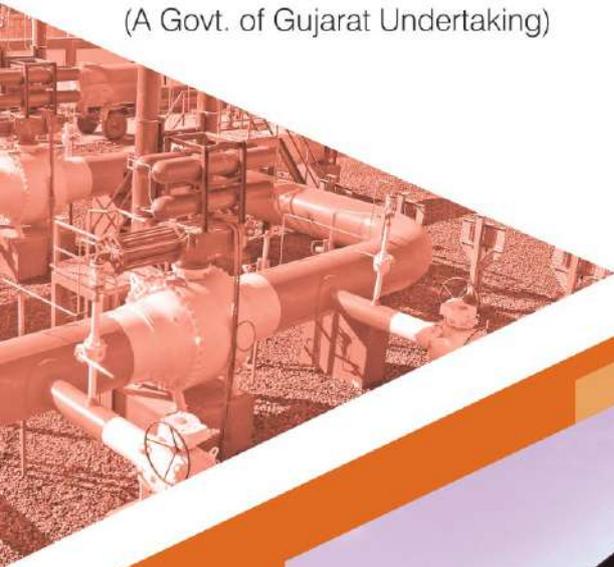
_**__**_***


Principal Secretary
Energy & Petrochemicals Department
Government Of Gujarat
Sachivalaya, Gandhinagar



GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

(A Govt. of Gujarat Undertaking)



**42nd
ANNUAL
REPORT
2020-2021**

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

Directors' Report.....	03
Secretarial Audit Report.....	23

Standalone Financial Statements

Independent Auditor's Report on Standalone	28
CAG Comment of Annual Account 2020-21.....	39
Standalone Balance Sheet as at 31 st March, 2021	40
Standalone Statement of Profit & Loss for the year ended 31 st March, 2021	42
Standalone Statement of Cash Flows for the year ended on 31 st March 2021.....	44
Standalone Statement of Changes in Equity (SOCIE) for the period ended on 31 st March 2021.....	47
Notes to Standalone financial statements for the year ended 31 st March, 2021.....	49

Consolidated Financial Statements

Independent Auditor's Report on Consolidated	129
CAG Comment of Annual Account 2020-21.....	145
Consolidated Balance Sheet as at 31 st March, 2021	147
Consolidated Statement of Profit & Loss for the year ended 31 st March, 2021.....	149
Consolidated Statement of Cash Flows for the period ended on 31 st March 2021.....	151
Consolidated Statement of Changes in Equity (SOCIE) for the period ended on 31 st March, 2021.....	154
Notes to Consolidated financial statements for the year ended 31 st March, 2021.....	156

**GSPC**

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

**GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED
42nd ANNUAL REPORT 2020-21****Board of Directors**

Shri Pankaj Kumar, IAS (w.e.f. 07/09/2021)
Dr. Rajiv Kumar Gupta, IAS (w.e.f. 01/07/2021)
Shri Milind Torawane, IAS (w.e.f. 13/09/2021)
Dr. Manjula Subramaniam, IAS (Retd.)
Shri M. M. Srivastava, IAS (Retd.)
Shri K. Kailashnathan, IAS (Retd.)
Dr. N. Ravichandran
Dr. Ravindra Dholakia
Dr. Yogesh Singh
Shri Sanjeev Kumar, IAS

Chairman
Director
Director
Independent Women Director
Director
Director
Independent Director
Independent Director
Independent Director
Managing Director

Cessation of Director

Smt. Sunaina Tomar, IAS (w.e.f. 14/06/2021)
Shri Pankaj Joshi, IAS (w.e.f. 25/08/2021)
Shri Anil Mukim, IAS (w.e.f. 31/08/2021)

Executives

Shri Samir Biswal, Director (Exploration)
Shri Rajesh Sivadasan, Chief Financial Officer
Ms. Manisha Parikh, Asst. General Manager (HR & CC)
Shri Hemen Bhatt, Asst. General Manager (IT)
Ms. Reena Desai, Company Secretary

RT&A

Karvy Computershare Pvt.Ltd.

Statutory Auditors

Talati & Talati, LLP
Chartered Accountants.
Ahmedabad

Secretarial Auditor

Manoj Hurkat & Associates
Company Secretary
Gandhinagar

Internal Auditors

KPMG
Ahmedabad

Cost Auditors

M/s. Kailash Sankhlecha & Associates
Cost Accountants
Ahmedabad

Bankers

State Bank of India
Bank of Baroda
Union Bank of India
Punjab National Bank
IDBI Bank
Axis Bank
ICICI Bank
HDFC Bank

Corporate & Registered Office
GSPC Bhavan, B/h Udyog Bhavan
Sector-11, Gandhinagar-382010.

DIRECTORS' REPORT

To,

The Members,

Your Directors are pleased to present the 42nd Annual Report on the business and operations of Gujarat State Petroleum Corporation Limited for the financial year ended March 31, 2021 along with Audited Financial Statement for the financial year ended 31st March 2021.

STATEMENT OF COMPANY'S AFFAIRS

Financial Performance

The audited Standalone Financial performance for the year ended March 31, 2021 is summarized below:

₹. in Crores		
INCOME	FY2020-21	FY 2019-20
Revenue from Operations	13,579.76	15,232.37
Other Income	209.37	114.60
Total Revenue	13,789.13	15,346.97
EXPENSES		
Production Expenditure - E&P	59.08	81.03
Cost of Traded Goods	12,539.35	13,515.58
Changes in inventories of Finished Goods, Stock in process and Stock in Trade	(193.22)	(19.77)
Employee Benefits Expense	12.25	17.49
Other Expense	26.21	72.11
Total Expense	12,443.67	13,666.44
Profit Before Interest Depreciation and Tax (PBIDT)	1,345.46	1,680.53
Finance Cost	414.01	624.90
Profit/(Loss) Before Depreciation and Tax (PBDT)	931.45	1,055.63
Depreciation and Amortization Expenses	49.63	137.27
Profit/(Loss) Before Exceptional Items	881.82	918.36
Exceptional Items	(143.17)	(551.98)
Profit/(Loss) Before Tax and Adjustments	738.65	366.38

Tax Expense	(0.12)	-
Profit/(Loss) After Tax	738.77	366.38
Other Comprehensive Income	0.11	(10.02)
Total Comprehensive Income For the period	738.88	356.36

The highlights of financial performance of the Company is as follows:

1. The Company has recorded Turnover of ₹. 13,579.76 Crores as compared to ₹.15,232.37 Crore in Previous Year recording decrease of 10.85%.
2. The Company has recorded Profit before Depreciation Interest and Tax (Operational Profit) of ₹.1,345.46 Crore as compared to ₹. 1,680.52 Crore in Previous Year recording decrease of 19.94%.
3. The Company has recorded Profit Before Tax and Adjustments of ₹.738.64 Crores as compared to ₹. 366.38 crores in previous financial year.
4. The Company has recorded Profit After Tax of ₹. 738.87 Crores as compared to ₹.356.36 Crores in previous financial year.

Share Capital

The authorized share capital of the Company is ₹.1200 crores divided into 1200 crores equity share of ₹.1 each.

The total paid up capital of the Company as on 31st March, 2021 was ₹.10,75,65,40,264 divided into 10,75,65,40,264 equity shares of ₹.1 each.

DIVIDEND

The Company has not declared any dividend during the financial year.

RESERVES

The Company has not transferred any amount to General Reserves Account during the financial year.

BUSINESS:

The Company along with its subsidiaries and associates has evolved strategically as an "Integrated Energy Company" with significant presence across the entire energy value chain spanning wide range of oil & gas activities comprising oil and gas exploration, development and production, gas trading, gas transmission, gas distribution and power generation. The Company has played a proactive role in the development of entire gas value chain in the State of Gujarat through its initiative of participation in the midstream and downstream segments as well as gas based power generation.

Segment wise performance highlights are summarized below:

I. GAS TRADING

Your Company successfully continued to expand its Gas Trading business by procuring competitive gas from international markets, independently as well as through other suppliers and supplying the same to customers in various segments across the country. Your Company achieved marketing volumes of **18.93 MMSCMD** gas in the financial year 2020-21 with sales outside Gujarat accounting for over 16% of the total sale volumes. Concerted efforts were made by your Company not only in terms of persistent gas marketing in States outside Gujarat but also with regards to gas sourcing by using different procurement strategies to achieve flexibilities.

The major achievements in Gas trading business for the current financial year 2020-21 are summarized below:

- Despite being impacted by COVID-19 and facing stiff competition from new entrants in the market, the Company achieved **Sales turnover of more than ₹.13,450 crores** with steady growth in demand from various sectors, especially CGD & Power sector in Gujarat, as well as demand from customers outside Gujarat.
- The Company has procured a total of 60 LNG cargoes under its long term string as well as spot deals during the year.
- The Company utilized capacity in Mundra LNG terminal owing to which it managed ~35% utilization during the year.
- The Company has continued with its image of a reliable supplier managed to procure competitive gas, competing for Tender / Spot volumes along with providing flexibility to its customers across India.
- Increased gas marketing efforts and structuring of gas contracts ensured average yearly volumes of more than 2.7 MMSCMD outside Gujarat during the year.
- The Company has turned out to be Power sector's most reliable supplier

GSPC sold 1307 MMSCM to Power sector in Gujarat during FY 2020-21 on High sea basis.

- The Company is currently marketing gas in 12 States/UT namely Gujarat, Maharashtra, Karnataka, Uttar Pradesh, Andhra Pradesh, Madhya Pradesh, Telangana, Uttarakhand, Dadra & Nagar Haveli, Punjab, Rajasthan, and Haryana.
- The Company has, till date, entered into 51 Master LNG sales & purchase agreements with leading global companies for its short/ medium term gas requirements.

The Company has also incorporated two wholly owned subsidiaries i.e. GSPC Offshore Limited and GSPC Energy Limited having paid up capital of ₹.5 lakhs.

GSPC Offshore Limited has no financial or operational performance during the financial year. GSPC Offshore Limited has recorded Loss after Tax of ₹.0.82 lakhs during the financial year 2020-21.

GSPC Energy Limited which is wholly owned subsidiary of GSPC is also engaged in the business of Gas Trading. The financial performance is as follows;

- The Company has recorded total Income of ₹. 434.03 crore during the financial year 2020-21 as against ₹.213.66 crore in previous financial year recording increase by 103.14%.
- The Company has recorded PBT of ₹.76.21 Lacs during the financial year 2020-21 as against PBT of ₹.32.68 Lacs in previous financial year recording increase by 133.20%.
- The Company has recorded PAT of ₹.57.31 Lacs during the financial year 2020-21 as against PAT of ₹.24.08 Lacs in previous financial year recording increase by 137.99%.

II. EXPLORATION AND PRODUCTION

The company holds participating interests in 11 producing blocks/fields and 01 producing block in KG basin.

Technology plays an important role in E&P sector. The Company has inducted best in class technology in all spheres of its operations.

The major achievements are summarized below:

2.1 Operated Blocks

➤ **CB-ONN-2000/1**

- GSPC holds 50% Participating Interest (PI) in both Old Production Sharing contract (PSC) and Ring Fenced Production Sharing Contract (RFPSC). Oil production from Ingoli & Sanand East (SE) Fields of Ahmedabad block is approximately 250 BOPD (Barrels of Oil per Day). Drilling of 1 well as per approved Addendum to FDP for Kalol oil discovery in Sanand East Field has been deferred to next financial year. 3rd party study to prepare Integrated Field Development Plan for Ingoli field's Basement and Kalol/Intra Cambay Formations has been completed. The Integrated Field Development Plan shall now be finalized in-house for OC/MC approval before implementation of the same. Final Reports on Enhanced Recovery (ER) Methods as required by Govt. of India's ER Policy has been completed and submitted to MOP&NG for Ingoli and SE fields.

In Balpura field, production testing of 2 existing oil wells (GSAH#5 and #5A1) has been successfully completed. These wells would be put on regular production on completion of QPS in Balpura field.

➤ **CB-ON/2**

GSPC holds 56% PI in Old PSC and 80% PI in RFPSC. In Old PSC (Production Sharing Contract) Block is currently under production from three fields viz. Tarapur-1 oil field, Tarapur-G gas field & Tarapur-6 oil field. The Company is producing Oil & Gas of about 80 BOPD & about 30000 SCMD from these three fields. A third party agency (M/s Halliburton) has carried out study for the redevelopment and production enhancement strategy in Tarapur-1 and Tarapur-6 fields. The study has suggested drilling of a number of new wells (both horizontal and vertical) and perforation & testing of the existing wells in the fields to increase the field production. Hence based on the 3rd party study report, the field development plan for the Tarapur-1 field and Tarapur-6 field need to be revised and the same is under preparation. GSPC has also submitted a report on "Reserve Upgradation of Tarapur-G gas field" to DGH, however the confirmation from DGH is awaited.

The Ring Fenced Production Sharing Contract (RFPSC) for an area of 570 Sq.Km. was signed on 29.08.2016 for CB-ON/2-RFPSC block. The Field Development Plan for the discoveries made in the block (PNE-1, PNE-2, TS-10, Kheda-1, Changara-1, Vaso-2 & Prospect-1) approved by the MC on 30.12.2019 with an ML of 570 Sq.Km. GSPC as the Operator has applied for the ML and the approval is under process at the State Government. As a part of the ML grant process, Operator (GSPC) has paid the PEL fees for the period 23.11.2008 to 22.11.2020 for an area of 570Sq. Km. to State Government.

➤ **CB-ONN-2002/3:**

- GSPC holds 55% PI in the PSC. Addendum to Field Development Plan for new oil pool in Kalol reservoir is approved by Management Committee. Commercial production from SE#4 Kalol pool was commenced since May 2017 and open market sale from SE#3 and SE#4 wells was commenced since Feb. and July 2020 respectively. SE#4 Kalol pool is currently producing Oil of about 90 Barrel (BBL) per day. Owing to the non-commercial production from Miroli Field, the field is opted for farming out, further in absence of non-acceptance of sale notice by all the JV partners, it wasn't concluded. Hence, Company shall do P&A activity followed by site restoration.

➤ **CB-ONN-2003/2:**

- GSPC holds 50% PI in the block. Production of Oil from Ank-21 continued at the rate of about 40 BBL per day. Since, 18 Aug. 2020, the production from the field is Nil due to water-cut issue. Production will be resumed after facility upgradation to handle the produced emulsified water.

Facility creation for production from Ank-40s was completed. Production commenced with 3 mm beam since 25May 2019. Currently, it is producing at 20 BOPD.

Appraisal well Ank-41s-A1 was drilled during May 2018. Testing results suggests that the well intersects non-reservoir facies and concluded as dry well. DoC for Ank-41s Gas Discovery was reviewed by Management

Committee on 25 Nov. 2019. GSPC-GAIL (exclusive operation JV) opt not to submit FDP for Ank#41s Gas Discovery considering pool to be of marginal nature and sensitivity of techno-economics. Company proposed P&A and site restoration of Ank#41s, Ank#41sA1 and Ank#34 wells.

2.2 Non Operated Blocks -Domestic

➤ **ONGC Operated:**

In non-operated blocks portfolio, some discoveries have been made pursuant to drilling campaign carried out as follows;

- ✓ CB-ONN-2004/1: GSPC holds 40% PI in CB-ONN-2004/1 (Karannagar) block. About 10 BBL of Oil is being produced per day from well Karannagar#1 and about 25 BBL of Oil from well Karannagar#4. Recently well Karannagar#4 is ceased to produce, a work-over operation is planned to restore the production.
- ✓ CB-ONN-2004/2: GSPC holds 45% PI in the block. Currently, Vadatal#1, Vadatal#3 & Vadatal#5 Fields are producing Oil of about 550 Barrel (BBL) per day after drilling eight development wells (three in Vadatal#3 ML area and five in Vadatal#5 ML area). The joint venture is preparing to drill more development wells to enhance the production from Vadatal#3 & 5 Fields.
- ✓ CB-ONN-2004/3: GSPC holds 35% PI in the block. At the end of exploration, there is only one discovery Uber#2 is being developed and FDP is approved by DGH/ MoP&NG. Well UBER-2 is connected to Jambusar GGS by 4" pipeline (about 15KM). Laying of Pipeline and metering faculties at Jambusar GGS was completed. Work-over of well Uber -2 was also completed. EC was granted on 06.03.2019. Production from well Uber-2 started on 15.08.2019 and rates were about 30,000 SCMD of Gas and 50 BBL of Condensate. Currently, the well is ceased to produce due to water loading vis-à-vis dying reservoir pressure/energy.
- ✓ MB-OSN-2005/1: GSPC holds 20% PI in the block. Pursuant to the two discoveries in wells NBA-1 & NAA-1, a joint Field Development Plan was submitted for approval of MC. MC however observed continuation of the NBA-1 discovery into the adjoining block MB-OSN-2005/2 operated by AWEL and directed the JV to submit a joint development plan for the NBA-1 discovery with AWEL. The FDP of NAA-1 discovery was approved by MC and currently preparations are underway to drill wells.
- ✓ GK-OSN-2009/1: GSPC holds 20% PI in the block. Currently the approval process of Field Development Plan of the two discoveries is in progress. GSPC has abstained from participation in the field development program.

✓KG-OSN-2001/3: GSPC holds 10% PI in the block. During the Financial Year production from two wells namely: DDW-D2 & DDW-D4 is continued. Operator has completed drilling of development wells DDW-D6 & DDW-D7. Perforated the well and conducted five stage Hydro fracturing in DDW-D7. Well testing and zone cleaning of DDW-D7 hydro fractured zones is under progress. The annulus influx mitigation and fishing job of DDW-D6 well will be taken up after testing completion of DDW-D7. To refine the geological model incorporating production data of DDW-D7, operator has also requested to GOI/DGH to amend the extension date upto December 2022 for submission of FDP of Six discovery area.

➤ **OILEX Operated:**

Cambay Field: GSPC holds 55% PI in the field. GoI has approved Revised FDP and PSC extension for next 10 years. M/s. Oilex will further delineate the areal extent of the tight Eocene and shallower Oligocene reservoirs within the field in-view-of approved RFDP. Process of farming-out GSPC's 55% PI to Oilex Ltd. is under progress.

➤ **GNRL Oil & Gas Ltd Operated:**

Kanawara Field: GSPC holds 70% PI in the field. Operator has continued regular production from the field. Drilling of 2 new wells planned as per the approved RFDP of Kanawara field has been temporarily deferred due to non-availability of suitable drilling rig.

➤ **HOEC Operated:**

Asjol Field: GSPC holds 50% PI in the field. Operator has continued regular production as per plan. PSC extension of Asjol has been approved by MOP&NG/DGH and preparations have started for drilling of 2 new wells in Asjol.

North Balol Field: GSPC holds 45% PI in the field. Operator has continued regular production as per plan. The developmental drilling plan of 2 wells in North Balol field has been approved by the MC and currently preparations are underway to drill the wells.

CB-ON/7: GSPC holds 35% PI in the block. Operator has continued regular production as per plan. Draft RFPSC pertaining to PSC extension of CB-ON/7 block has been submitted to MOP&NG for their approval.

2.3 Non Operated Blocks - International

➤ **OILEX Operated:**

The Company holds 20% participating interest in JPDA 06-103 block through its wholly owned subsidiary GSPC (JPDA) Limited. The continuation of activities in the block was hampered due to dispute between the Government of Timor Leste and the Government of Australia with respect to

the Certain Maritime Arrangements in the Timor Sea (CMATS) Treaty for which the Timor Leste Government initiated arbitration proceedings against the Government of Australia. These developments created significant commercial uncertainty which negatively impacted the ability of the Joint Venture partners to meet the obligations under the PSC. On JV's request, Autoridade Nacional do Petroleo (ANP) terminated the PSC of the block, but with demand of payment for unfinished work program. With negotiations failing to firm the final settlement amount, the matter was referred to the International Chambers of Commerce by both the parties. However, before commencement of the actual arbitration proceedings, the parties arrived at a mutually agreed final settlement amount payable to ANPM for the unfinished work program. With every JV partner required to pay its individual share directly to ANPM, GSPC paid its share of the final settlement amount directly to ANPM during November 2020. Thereafter GSPC and Oilex addressed GSPC's liability to the JV accounts by payment of the final outstanding amount to the Operator/JV. As of date, GSPC (JPDA) Limited has cleared all its obligations with ANPM and JPDA 06-103 Joint Venture.

GSPC (JPDA) Limited has recorded total Income of ₹.1.84 Lakhs in the financial year 2020-21. The Company has Loss after Tax of ₹.1210.29 lakhs during the financial year 2020-21.

Transfer of GSPC's Participating Interest (PI) of following Fields was approved by MoPNG to respective Farmee/Assignee as per below table.

Sr. No.	Field	GSPC's PI	Farmee/Assignee
1	Allora	70%	GNRL Oil & Gas Ltd
2	Dholasan	70%	GNRL Oil & Gas Ltd
3	North Kathana	70%	GNRL Oil & Gas Ltd
4	Bhandut	60%	Kiri & Co. Ltd
5	Hazira	66.6%	Sun Petrochemicals
6	Unawa**	70%	GNRL Oil & Gas Ltd

** PI transfer application of Unawa Field is under review at DGH/MoPNG.

III. GAS TRANSMISSION

Operational Performance of Subsidiaries in Gas Transmission Business.

In the midstream section of the integrated value chain, GSPL the listed subsidiary of the Company has emerged as the leading player in the State of Gujarat, which provides connectivity to major demand centers and supply sources in the State of Gujarat. GSPL owns and operates 2699.84 Kilometers of Gas Pipeline as on 31st March, 2021.

GSPL, the pipeline and gas transmission company of the GSPC group, is not only India's 2nd largest gas Company

but also has a highly enviable safety track record.

GSPL is re-certified to Integrated Management Systems (ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 & ISO 45001:2018) with validity till 9th November, 2023.

GSPL has also set up a 52.5 MW wind farm in Gujarat.

The Petroleum & Natural Gas Regulatory Board has awarded three major cross-country gas pipeline projects to GSPL consortium.

1. Mehsana to Bathinda Pipeline (MBPL)
2. Bathinda to Jammu-Srinagar Pipeline (BJPL)
3. Mallavaram to Bhilwara

GSPL has incorporated subsidiaries to carry out the aforesaid projects GSPL has a majority stake of 52% along with IOCL (26%), BPCL (11%) and HPCL (11%) in all the projects through it following subsidiaries:

GSPL India Gasnet Ltd (GIGL)

GSPL India Gasnet Ltd. (GIGL) is a joint venture of Gujarat State Petronet Ltd. (GSPL), Indian Oil Corporation Ltd. (IOCL), Bharat Petroleum Corporation Ltd. (BPCL) and Hindustan Petroleum Corporation Ltd. (HPCL). GSPL has 52% equity participation in the company and balance equity is held by IOCL (26%), HPCL (11%) and BPCL (11%).

GIGL has been authorised to lay two cross country gas pipelines viz Mehsana to Bathinda Pipeline (MBPL) and Bathinda to Jammu-Srinagar Pipeline (BJPL). During the year under review, the Company has approved revised pipeline route of MBPL and BJPL aggregating to approx. 1929 kms. The initial sections of the Projects covering approx. 442 kms viz. Barmer-Pali Pipeline, Palanpur-Pali Pipeline and Jalandhar Amritsar Pipeline are in operations since 2018-19. During 2020-21, the Company has transported about 4,17,30,630.59 MMBTU gas and has earned revenue of ₹.172.41 Crores through transportation of gas till 31st March 2021.

Project implementation activities of various sections of MBPL Project planned under Phase II covering about 938 Kms and traversing through the states of Rajasthan, Haryana and Punjab were in full swing during the year under review and has achieved an overall progress of more than 92% in Phase II of MBPL Project. The said sections are scheduled to be commissioned during the year 2021-22.

GSPL India Transco Ltd (GITL)

GSPL India Transco Ltd. (GITL) is a joint venture of Gujarat State Petronet Ltd. (GSPL), Indian Oil Corporation Ltd. (IOCL), Bharat Petroleum Corporation Ltd. (BPCL) and Hindustan Petroleum Corporation Ltd. (HPCL). GSPL has 52% equity participation in the company and balance equity is held by IOCL (26%), HPCL (11%) and BPCL (11%).

GITL has been authorised to lay 1,881 long km pipeline from Mallavaram to Bhilwara. The initial section of Project from Reliance Gas Transmission India Limited interconnection point at Kunchanapalli to Ramagundam Fertilizers & Chemicals Limited's Plant at Ramagundam is

in operations since 2019-20. During FY 2020-21, the Company has transported approx. 88.18 MMSCM of gas and has earned revenue of ₹.12.09 Crores through transportation of gas as the tariff is lower in initial years of operations.

Financial Performance of Subsidiaries in Gas Transmission Business.

Gujarat State Petronet Limited (GSPL)

- GSPL has recorded total Income ₹.2148.69 crore during the financial year 2020-21 as against ₹.2427.86 crore in previous financial year.
- GSPL has recorded PBT of ₹.1246.69 crore during the financial year 2020-21 as against ₹.1282.28 crore in previous financial year.
- GSPL has recorded PAT of ₹.924.24 crore during the financial year 2020-21 as against ₹.1108.73 crore in previous financial year.
- GSPL has recorded Total Comprehensive Income (comprising of PAT and Other Comprehensive Income) of ₹.934.38 crore during the financial year 2020-21 as against ₹.1106.04 crore in previous financial year.

GSPL India Transco Limited (GITL)

- GITL has recorded total Income of ₹.45.25 crores in the financial year 2020-21. The Company has Loss after Tax of ₹.65.09 Crores during the financial year 2020-21.

GSPL India Gasnet Limited (GIGL)

- GIGL has earned total income of ₹.180.39 Crores in the financial year 2020-21. The Company has Net profit of ₹.16.43 Crores during the financial year 2020-21.

GSPL, has contributed positively to the overall performance of the company during the period under review, by expanding its pipeline infrastructure in the state of Gujarat toward developing the Gas Transmission business in the entire gas value chain.

GIGL and GITL has contributed positively to the overall performance of the Company by way of achieving progress in the project of developing cross-country gas pipeline projects.

IV. LNG TERMINAL

GSPC LNG

GSPC LNG Limited (GLL) was incorporated for developing LNG Receiving, Storage and Regasification Terminal at Mundra, Kutch, Gujarat with an initial capacity of 5 MMTPA.

The facilities created comprise of two LNG storage tanks of 1,60,000 cubic meters each, regasification facilities having five open rack vaporisers and LNG jetty capable of receiving the LNG vessels of sizes ranging from 75,000 m³ to 260,000 m³. The terminal also has a facility for LNG truck loading.

The terminal was successfully commissioned and started operations in February, 2020. GLL declared 01.03.2020 as the start date for its commercial operations. During the financial year ending 31.03.2021, the terminal received 25 LNG cargoes and achieved an average capacity utilization of 35%. The terminal also achieved a peak capacity utilization of 40-45% during the period from July to November 2020. During the financial year the entire regasification capacity of the terminal was utilized by GSPC.

During the FY 2020-21, Government of Gujarat (GoG) further infused equity of ₹87.50 crores in GLL in form of equity.

GSPC along with GSPL presently holds 3.75% in GLL.

V. DOWNSTREAM BUSINESS ACTIVITIES

Operational Performance of Subsidiaries and Associates in Gas Distribution business.

Gujarat has been a pioneer in the City Gas Distribution (CGD) sector in India and has achieved significant success in implementing CGD project in urban and rural areas of the state. Further with the launch of CGD bid Round 9 and 10, the CGD sector shall ensure availability of convenient, environment-friendly and cheaper natural gas to more than 70 % of the country's population spread across 28 States and 8 Union Territories.

In the downstream sector of integrated natural gas value chain, the group Companies have achieved significant milestones as follows;

➤ Gujarat Gas Limited

Gujarat Gas Limited (GGL) is India's largest city gas distribution player with presence spread across 43 Districts in the State of Gujarat, Punjab, Rajasthan, Haryana, Madhya Pradesh, Maharashtra and Union Territory of Dadra and Nagar Haveli.

Gujarat Gas Limited is one of the largest City Gas Distribution Company with its presence spread across various Districts in the State of Gujarat, Punjab, Rajasthan, Haryana, Madhya Pradesh, Maharashtra and Union Territory of Dadra and Nagar Haveli distributing natural gas to various industrial, commercial and domestic residential customers & to transport segment customers through CNG filling stations.

Gujarat Gas Limited has been continuously growing and expanding its horizon by venturing into new geographical areas and is committed to reach every possible natural gas users across its licensed expanse of around 1,75,600 square kilometres through its ever growing pipeline network spread across 43 Districts.

Gujarat Gas Limited has aggressively rolled out the expansion plans to develop networks to tap the unexplored CGD potential in new geographies within its operational areas. The sector regulator approved the transfer of license from GSPL to GGL for the GA of Amritsar and Bathinda. GGL now has total 27 CGD licenses and 1 pipeline license and operates in 43 districts encompassing six states and one Union territory which

accounts to almost 12% of total CGD licenses issued by PNGRB in India.

Gujarat Gas Limited is supplying natural gas to more than 15.46 Lakh residential, over 12,900 commercial and non-commercial segments and over 4,000 industrial customers as on 31st March, 2021

Gujarat Gas Limited also supplies natural gas in the form of Compressed Natural Gas (CNG) through 539 CNG stations catering to the automotive sector in the operational areas.

In the GA of Amritsar and Bathinda, natural gas is supplied to over 4,450 residential customers, 36 commercial customers and 3 industrial customers. In addition, dispensing of CNG is done from 20 CNG stations.

Audited financial performance of Gujarat Gas Limited

- Gujarat Gas has recorded Total Income of ₹.10,116.31 crore during the financial year 2020-21 as against ₹. 10,610.15 crore in previous financial year.
- Gujarat Gas has recorded PBT of ₹.1,704.70 crore during the financial year 2020-21 as against ₹. 1,207.78 crore in previous financial year.
- Gujarat Gas has recorded PAT for the period (before other comprehensive income) of ₹.1,275.50 crore during the financial year 2020-21 as against ₹.1,193.32 crore in previous financial year.
- Gujarat Gas has recorded Total Comprehensive Income (after tax) of ₹.1,278.07 crore during the financial year 2020-21 as against ₹.1,189.62 crore in previous financial year.

GSPC does not hold any share directly in GGL, However GSPL (i.e. its Subsidiary) holds 54.17% in Gujarat Gas Limited and GSEG (i.e. its associate) holds 0.19% in Gujarat Gas Limited.

➤ Sabarmati Gas Limited (SGL)

SGL has CGD operations in the districts of Gandhinagar, Mehsana and erstwhile Sabarkantha (now comprising of Sabarkantha and Aravalli) and Patan. SGL is committed for development of CGD infrastructure in all these districts as well as amongst all the segment of customers.

SGL has customer base of 2,21,737 domestic customers, 377 industrial customers and 931 commercial establishments as well as 135 CNG stations in three Districts of North Gujarat as on 31st March, 2021.

As a result of competitive CNG price and with expansion in its CNG retail network, Sabarmati Gas limited has been able to achieve the Average daily sales of 3,39,316 KG during the financial year 2020-21 as against 3,57,950 KG during financial year 2019-20.

CNG is fast gaining significant share in the sales volume of SGL and the momentum is expected to continue.

GSPC along with GSPL (i.e. its Subsidiary) holds 49.94% in Sabarmati Gas Limited.

Financial performance of Sabarmati Gas Limited (SGL)

- SGL has recorded total income of ₹.1127.03 Crores during the financial year 2020-21 as against ₹.1188.84 Crores in the previous financial year.
- SGL has recorded PBT of ₹.301.55 crores during the financial year 2020-21 against the PBT of ₹.171.16 Crores in the previous financial year.
- SGL has recorded PAT of ₹.225.01 crores during the financial year 2020-21 as against the PAT of ₹.129.21 Crores in the previous financial year.

In the downstream business, the Company intends to achieve accelerated growth and spread its reach to a wider customer base by complementing the strengths of Gujarat Gas and SGL.

GGL and SGL have contributed positively to the overall performance of the company during the period under review, by expanding its CNG and PNG network towards development of downstream business in the entire gas value chain.

CGD business is growing very rapidly and CGD companies of GSPC Group are expected to grow by leaps and bounds in the years to come.

VI. POWER GENERATION:

5.1 GPPC and GSEG have gas based power generation capacity of approx 1200 MW.

➤ Gujarat State Energy Generation

Gujarat State Energy Generation Ltd. (GSEG)

Gujarat State Energy Generation Ltd. (GSEG), associate Company of GSPC, has installed capacity of 507.53MW gas based power plants comprising 156.1MW CCPP and 351.43MW CCPP and both the plants are available to the grid for generation of power.

Financial performance of Gujarat State Energy Generation Limited (GSEG)

- GSEG has recorded total Income of ₹.742.95 Crores during the financial year 2020-21 as against ₹. 452.99 Crores in previous financial year.
- GSEG has recorded PBT of ₹.79.30 Crores during the financial year 2020-21 as against ₹.31.82 Crores in the previous financial year.
- GSEG has recorded PAT of ₹.59.32 Crores during the financial year 2020-21 as against ₹.30.12 Crores in previous financial year.

The Company holds 53.70% in GSEG of which 32.59% with voting rights.

The voting rights on incremental equity shares acquired by GSPC are restricted on account of ongoing litigation. GSPC has given undertaking to NCLT, Ahmedabad that it shall not exercise voting powers in respect of shares as are allotted to GSPC pursuant to the offer for Right Issue of shares during the pendency of the petition no. 51 of 2018 filed by KRIBHCO. The matter is still pending with NCLT.

As per the definition of Subsidiary Company under Section 2(87) of the Companies Act, 2013 requires exercise or

control of more than one-half of total voting power. GSPC holds majority shares of GSEG but does not have majority voting power and hence GSEG is still an associate and not subsidiary of GSPC.

➤ GSPC Pipavav Power Company Limited (GPPC)

GSPC Pipavav Power Company Limited (GPPC), a subsidiary of your Company, was incorporated to commission 702 MW combined cycle power plant at Pipavav. GPPC has successfully commissioned 702 MW Power Project. During the year, Unit-1 and Unit-2 were operated as and when required by SLDC. Due to availability of affordable gas and commercially viable gas price to GUVNL, the plant has achieved PLF of 44.27%. For rest of the time, the Plant has been kept in preservation mode in absence of scheduling/requirement from SLDC/ GUVNL.

Post completion of FY 2020-21, a severe Cyclone "Tauktae" hit the site. The site was severely impacted due to high wind speed. The Plant is not available for power generation since then. The cyclone has resulted in severe damage in 220 kV GETCO transmission system due to failure of several transmission towers. All the six 220 KV transmission lines connected to GPPC are out of service. The preliminary estimate of damage to GPPC site is around ₹.18 to 20 Crores and presently, the restoration process of the Plant is going on and the above estimate of damages may change to that extent if any further damages are identified during the course of restoration.

Financial performance of GSPC Pipavav Power Company Limited (GPPC)

- GPPC has recorded total Income of ₹.1085.60 Crores during the financial year 2020-21 as against ₹.1402.22 Crores in previous financial year.
- GPPC has recorded a PBT of ₹.57.60 Crores during the financial year 2020-21 as against ₹.25.51 Crores in previous financial year.
- GPPC has recorded a Profit after Tax of ₹.163.21 Crores during the financial year 2020-21 as against loss of ₹.79.87 Crores in previous financial year.

5.2 Alternate sources of Power Generation:

Your Company being committed to promote clean and green energy has also set up alternate sources of power generation. The Company has set up a 71.4 MW wind farm in Gujarat. GSPL (your Company's subsidiary), has also set up a 52.5 MW wind farm in Gujarat. The total wind power generation capacity of GSPC Group is 123.9 MW.

GPPC is also successfully managing a 5MW Solar Power Project at Gujarat Solar Park. During FY 2020-21, GPPC exported approx. 2.23 million units of power to the State Grid, however in June, 2020 an unfortunate fire incidence had occurred at the site due to which no power could be generated from the plant during the rest of the period of financial year 2020-21. The Plant is available for generation from April, 2021.

VII. Other Operations.

6.1 IT Infrastructure

The Company has promoted GIPL (Guj Info Petro Limited) for providing IT related services. GIPL has been appointed as total solution provider (TSP) for various government organisations.

Financial Performance of Guj Info Petro Limited (GIPL)

- GIPL has recorded total Income of ₹.19.77 crores during the financial year 2020-21 against ₹.18.03 crores in previous financial year.
- GIPL has recorded PBT of ₹.5.68 crores during the financial year 2020-21 as against ₹.0.14 crores in previous financial year.
- GIPL has recorded PAT of ₹.4.23 crores during the financial year 2020-21 as against ₹.(0.06) crores in previous financial year.

GIPL has contributed, by way of providing IT/ ITeS services including infrastructure for various government organizations including GSPC and its group Companies.

6.2 Gujarat Energy Research and Management Institute (GERMI)

Gujarat Energy Research & Management Institute (GERMI) is promoted by GSPC with the vision of developing skilled human resources to meet needs of across energy sector. GERMI is pursuing the vision with three pronged strategies of (i) providing higher education through varied courses with Pandit Deendayal Energy University, (ii) undertaking Research & Development projects / initiatives across energy verticals i.e. solar, nuclear, petroleum & climate change and (iii) offering Training & Development courses for upskilling existing as well as new professionals to meet evolving needs of industries.

GERMI (ISO 9001:2015) is recognized Scientific and Industrial Research Organization (SIRO) by the Department of Scientific and Industrial Research (DSIR), Government of India. GERMI has also been recognized as Schedule-I Environment Auditor by the Gujarat Pollution Control Board (GPCB) and an Energy Auditor Consultant recognized by the Gujarat Energy Development Agency (GEDA).

MANAGEMENT DISCUSSION & ANALYSIS:

Management Discussion & Analysis Report for the year under review is presented separately as **Annexure – I**.

Change in nature of Business

The Company has focused on gas trading business which has been the main source of revenue for the Company. The Company has also initiated process for optimizing its portfolio of E&P Blocks/Fields by initiating process for farming out PI in various E&P Block/Fields.

Material Change and Commitments affecting financial position between the end of Financial Year and date of Report.

No Material changes and commitments have occurred after the close of the financial year till the date of this report, which affect the financial position of the Company other than those specifically highlighted in this report.

Significant or Material Order passed by the Regulator or Tribunal or Court.

No Significant or material orders were passed by the regulator or court or tribunals which impact the going concern status and Company's operations in future.

Credit Rating

During the period, the company has appointed M/s Brickwork Ratings as an external credit rating agency of the company and withdrawn the credit rating of M/s CARE in October 2020.

Brickwork has assigned the credit rating of BWR AA- (Stable) from previous rating of CARE A+ (Stable) for the Long Term Loans. Brickwork has assigned the credit rating of BWR A1+ from previous rating of CARE A1 for Short Term Loan.

The reason for assigning the rating by M/s Brickwork is on account of following factors

- Successfully deleveraging the debt of the company from its internal accruals.
- Improvement in the financial performance of the company.
- Strong Parentage Support along with the Strong Presence across value chain.
- High Cost Debt Substitution with Low Cost Debt.
- Improved financial risk profile.
- Strong parentage along with demonstrated support.

Deposits

During the year, the Company has not accepted any Fixed Deposits under Chapter - V of the Companies Act, 2013 from the public.

REPORT ON PERFORMANCE AND FINANCIAL POSITION OF EACH OF ITS SUBSIDIARY, ASSOCIATE AND JOINT VENTURES COMPANIES

Pursuant to the Section - 129 (3) of the Companies Act, 2013 read with Rule - 5 of the Companies (Accounts) Rules, 2014, the salient features of Financial Statement of subsidiaries and associates in Form AOC-1 is attached as **Annexure – II** which forms part of this report.

Particulars of Loans, Guarantees and Investments

The Company being infrastructure Company as specified under Schedule - VI of the Companies Act, 2013, is exempted from the provision of Section - 186 except sub-section-186(1) of Companies Act, 2013 with respect to Inter-Corporate loans, guarantees and securities. However, the relevant details are furnished in the notes to financial statement, which forms part of the Annual Report.

INTERNAL FINANCIAL CONTROL

The Company has put in place efficient internal control systems and processes commensurate with its size and scale of operations. The Company has appointed M/s KPMG for the financial year to carry out Internal Audit so as to ensure adherence to policies and mitigation of the operational risks. The key findings of Internal Auditor are being reviewed by the Audit Committee from time to time and appropriate action plans are prepared so as to implement the recommendations/ observations of the Internal Auditor.

The Company uses SAP system for integration of various business processes across the organization.

The Company has in place adequate internal financial controls with reference to financial statements. The Company has appointed firm of chartered accountant to review the Internal Financial Controls (IFC) as well as to develop Standard Operation Practice (SOP) for some of the matters related to finance and other activities.

The Company has an Audit Committee that periodically reviews the Internal Auditor's report, suggests corrective actions in required areas and thereby helps to strengthen the controls. Internal control systems and processes put in place are commensurate with its size and scale of operations.

Further, based on the framework of Internal financial controls and systems established and maintained by the Company, work performed by the Internal, Statutory and Secretarial auditors and the reviews performed by Management and the relevant Board Committees including the Audit Committee, the Board is of the opinion that the Company's internal financial controls were adequate and effective during the financial year 2020-21.

QUALITY, HEALTH, SAFETY AND ENVIRONMENT

At GSPC, adherence to high standards of Quality, Health, Safety and Environment (QHSE), is of paramount importance. The Company is committed to achieve high level of QHSE performance as an integral part of company's business performance for sustainable development, safe workplace and enrichment of quality of life of the employees, customers and community at large.

To ensure that the QHSE management system is functioning satisfactorily, the company has established effective management system and procedures and adopted auditing mechanisms and the recommendations of such audits are consistently implemented. The company has taken many initiatives during the year to achieve continual improvement, which includes comprehensive incident and 'near-miss' reporting and investigation system, establishing emergency response plans, safety and environmental audits and systematic HSE training for employees and contractors. These are periodically reviewed, audited and upgraded for continuous excellence.

The company has achieved an impressive milestone in safety statistics, incident free days for onshore operation and consistently maintained zero incident record. This clearly shows the excellence in safety standards.

Towards sustainable development of operations, GSPC has been giving importance to environmental protection as one of our primary objective in QHSE. During the reporting period

GSPC has commenced green belt plantation at our onshore facilities and also encouraged plantations around our work sites including quarterly environment monitoring as per norms. Our efforts of reducing wastes and emissions are reflected through implementation of 3R principles of wastes management (Reduce, Recycle and Reuse) in our operations.

To create HSE awareness amongst employees and contractors, company organized various promotional programs like; Celebration of National Safety Day and World Environment Day. During the celebration campaign, company organized various programs and competitions like; safety quiz, safety slogan and hazard identification quiz. During the year various HSE awareness sessions were also conducted for employees & contractor workers on World Environment Day, National Safety Day and in Mines Vocational Training.

During the year various onsite emergency mock drills exercise were carried out at regular interval.

EXTRACT OF ANNUAL RETURN

Annual Return of the Company is available at <http://www.gspcgroup.com>

CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY

The Board of Directors have developed and implemented Corporate Social Responsibility Policy of the Company. The brief outline of the Corporate Social Responsibility Policy, composition of CSR Committee of Directors, and other required disclosures related to CSR are attached herewith as Annexure - III as per the format prescribed under the Companies (Corporate Social Responsibility Policy) Amendment Rules, 2021.

The Company has recorded average loss in previous three financial years as per the provision of Section - 135 and hence it was not required to spend towards CSR during the financial year.

HR INITIATIVES:

HR initiatives are summarized below:

- The Company continues to focus on initiatives which will contribute towards enhancing the capabilities of the next generation of leaders and promote the development of a high performance culture.
- The Company believes that training and development is of vital importance to create a climate for transforming the thinking where people maximize their technical skills and inner potential which can help the Company in capitalizing the emerging business opportunities through their involvement. During the year, virtual training programs were conducted for employees.
- We have accomplished this by providing effective, cost-efficient and consistent programs and services that are reflective of the needs of the Company and our stakeholders.

Training and Development initiatives are summarized below:

- ✓ **During the year, the Company organized following learning activities for the employees:**

- Training programme conducted on 'Permit to Work & LOTO' during September-2020.
- ✓ **Various Employee Engagement Activities**
 - Virtual Women's Day Celebration
 - Celebration of World Environment Day-2020 with the theme "Biodiversity".
 - Celebration of National Safety Day-2021 with theme 'Learn from Disaster & Prepare for a safer Future.

DIRECTORS & KEY MANAGERIAL PERSONNELS

Appointment of Directors

During the financial year, the shareholders at its Annual General Meeting held on 28th October, 2020 has approved appointment of Shri Anil Mukim IAS, Shri Pankaj Joshi, IAS, Smt. Sunaina Tomar IAS, who were originally appointed as Additional Director, as Director on the Board.

Dr. Rajiv Kumar Gupta, IAS, Additional Chief Secretary, Industry and Mines Department has been appointed as an Additional Director on the Board of Directors of the Company w.e.f. 1st July, 2021.

Shri Pankaj Kumar IAS, Chief Secretary, has been appointed as an Additional Director and Chairman on the Board of Directors of the Company w.e.f. 7th September, 2021.

Shri Milind Torawane, IAS, Secretary (Economic Affairs) has been appointed as an Additional Director on the Board of the Company w.e.f. 13th September, 2021.

The appointment of Shri K. Kailashnathan, IAS (Retd.) as Director, who is liable to retire by rotation shall be placed at the ensuing Annual General Meeting for approval of shareholders. Further the appointment of Dr. Rajiv Kumar Gupta, IAS and Shri Milind Torawane, IAS as Director & Shri Pankaj Kumar IAS as Director & Chairman shall be placed at the ensuing Annual General Meeting for approval of shareholders.

Independent Directors

Presently the Company has Dr. Ravindra Dholakia (DIN:-00069396) Dr. Manjula Subramaniam, IAS (Retd.) (DIN: 00085783) Prof. Yogesh Singh (DIN: 06600055) and Dr. N. Ravichandran (DIN:02065298) as Independent Directors on the Board.

The Company has received declarations from all the Independent Directors of the Company confirming that they meet the criteria of independence as prescribed under the Companies Act, 2013.

Resignation and Cessation of Directors & KMP

During the financial year no Director or KMP has resigned. However, the details of Director who have resigned after the end of financial year till the date of this report are as follows;

- Smt. Sunaina Tomar, IAS has resigned and has ceased to be the Director of the Company w.e.f. 14th June, 2021 consequent to her transfer from Energy & Petrochemical Department, GoG.
- Shri Pankaj Joshi, IAS has resigned and has ceased to be the Director of the Company w.e.f. 25th August, 2021 on account of his nomination as Chairman, GSPC LNG

Limited by GOG and restriction under Section - 165 of the Companies Act, to hold office as Director in more than 10 public Companies.

- Shri Anil Mukim, IAS (Retd.), has resigned and has ceased to be the Director & Chairman w.e.f. 31st August, 2021 on account of his resignation on superannuation.

The Board of Director placed on record appreciation of services rendered by Smt. Sunaina Tomar, IAS and Shri Pankaj Joshi, IAS as Director and Shri Anil Mukim, IAS (Retd.) as Chairman of the Company.

The company has following Key Managerial Personnel as on the end of the financial year:

- Shri Sanjeev Kumar, IAS, Managing Director.
- Ms. Reena Desai - Company Secretary.
- Shri Rajesh Sivadasan - Chief Financial Officer

Particulars of Managerial Remuneration and Employees

Your Company being Government Company is exempted from furnishing information under Section - 197 of the Companies Act, 2013 vide Ministry of Corporate Affairs notification dated 5th June, 2015.

Meeting of the Board and Committees

4 meetings of Board of Directors were held during the financial year 2020-21.

Sr. No.	Date of Board Meetings
1	22 nd June, 2020
2	8 th September, 2020
3	8 th December, 2020
4	11 th February, 2021

The Company has complied with applicable Secretarial Standard.

Board Evaluation

The Companies Act, 2013 states that a formal evaluation needs to be made by the Board of its own performance and that of its committees and individual Directors. Schedule - IV of the Companies Act, 2013 states that the performance evaluation of independent Directors shall be done by the entire Board of Directors, excluding the Directors being evaluated.

The evaluation of individual Director, committees and Board as a whole has been carried out by the Board based on the criteria for evaluation adopted by the Board.

MCA has further exempted Government Companies from the provision of evaluation by Nomination & Remuneration Committee and disclosure requirement related to company's policy on directors' appointment and remuneration including criteria for determining qualifications, positive attributes, independence of a director and other matters provided under sub-section (3) of section 178.

Separate meeting of Independent Director for evaluation of performance of non-Independent Director was also held in compliance with the provision of Companies Act, 2013.

Director's Report

AUDIT COMMITTEE

The Company has constituted an Audit Committee in compliance with the provisions of Section 177 of the Companies Act, 2013. The Audit Committee consists of following Directors:

Name of Directors	Designation
Dr. N. Ravichandran	Chairman
Shri Pankaj Joshi, IAS	Member
Dr. Manjula Subramaniam, IAS (Retd.)	Member
Dr. Yogesh Singh	Member
Shri Sanjeev Kumar, IAS	Member

During the year, Dr. Ravindra Dholakia has ceased to be the Chairman and Member of Audit Committee. Further the Company has reconstituted Audit Committee by re-designating Dr. N. Ravichandran as Chairman and inducting Dr. Manjula Subramaniam, IAS (Retd.) as members of Audit Committee.

The Audit Committee has recommended the financial statement for the year ended on 31st March, 2021 for approval of the Board at its meeting held on 15th June, 2021.

All the recommendations made by the Audit Committee were accepted by the Board.

Detail of Audit Committee Meeting held during the F.Y. 2020-21 is as under:

Sr. No.	Date of Audit Committee Meetings
1	22 nd June, 2020
2	7 th September, 2020
3	8 th December, 2020
4	11 th February, 2021

VIGIL MECHANISM

In order to ensure that the activities of the Company and its employees are conducted in a fair and transparent manner by adoption of highest standards of professionalism, honesty, integrity and ethical behaviour, the Board of Directors have approved Vigil Mechanism policy for Directors and employees to report genuine concerns as per the requirement of Companies Act, 2013.

STATUTORY AUDITORS

Your Company being a Government Company, the Statutory Auditors are appointed by the Comptroller & Auditor General of India. Accordingly, M/s Talati & Talati, LLP Chartered Accountants, Ahmedabad were appointed as Statutory Auditors of the Company for the financial year 2020-21.

The Statutory Audit Report does not contain any qualification, reservation or adverse remark.

C&AG has given Nil comment report on the financial statement of the Company for the financial year 2020-21 which shall form part of the Annual Report.

SECRETARIAL AUDITOR

The Board of Directors have appointed M/s Manoj Hurkat and Associates, Practicing Company Secretary to conduct Secretarial Audit for the Financial Year 2020-21.

The Secretarial Audit Report does not contain any qualification, reservation or adverse remark.

The Secretarial Audit Report for the financial year ended on March 31, 2021 is annexed herewith as **Annexure - IV** to this Report.

COST AUDITORS

The Cost records as specified by the Central Government under sub-section (1) of section 148 of the Companies Act, 2013, are required to be maintained by the Company and that such accounts and records are made and maintained. The Board of Director has appointed M/s. Kailash Sankhlecha & Associates as Cost auditor for the financial year 2020-21.

The Company has filed the Cost Audit Report for the financial year 2019-20. The Cost Audit Report for the financial year 2020-21 is also filed.

DIRECTORS' RESPONSIBILITY STATEMENT

Your Directors hereby confirm that,

- (i) In the preparation of the annual accounts, the applicable accounting standards have been followed along with proper explanation relating to material departures.
- (ii) Accounting policies are selected and applied consistently and judgments and estimates are reasonable and prudent so as to give true and fair view of the state of affairs of the company at the end of the financial year and of Profit of the company for that period.
- (iii) They have taken proper and sufficient care for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Companies Act, 2013 for safeguarding the assets of the company and for preventing and detecting fraud and other irregularities is taken.
- (iv) They have prepared annual accounts on a going concern basis.
- (v) They have laid down internal financial controls to be followed by the Company and that such internal financial controls are adequate and are operating effectively; and
- (vi) They have devised proper systems to ensure compliance with the provisions of all applicable laws and that such systems are adequate and operating effectively.

CONTRACTS AND ARRANGEMENTS WITH RELATED PARTIES

During the Financial Year, the Company has entered into contracts or arrangements with related parties, which were in the ordinary course of business and on an arm's length basis.

The required information on transactions with related parties are provided in **Annexure V** in Form AOC-2 in accordance with Section 134(3) of the Act and Rule 8(2) of the Companies (Accounts) Rules, 2014.



Your Directors draws attention of the members to Note - 38 to the financial statement which sets out related party disclosures.

RISK MANAGEMENT

KPMG has identified key risks associated with the business activities and has developed detailed risk management policy for the Company which defines detailed procedure for monitoring, mitigating and reporting risk on periodic basis. The Company has in place Risk Management Policy and has constituted Risk Management cell including appointment of Chief Risk Officer and Associate Risk Officer to ensure necessary compliance with respect to Risk Management Policy.

GENERAL

The Company has put in place an Anti-Sexual Harassment Policy in line with the requirement of the Sexual Harassment of Women at the Workplace (Prevention, Prohibition & Redressal) Act, 2013. The company has complied with provisions relating to the constitution of Internal Complaints Committee under the Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013. Further during the year under review, there were no cases filed pursuant to the Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013.

CONSERVATION OF ENERGY, TECHNOLOGY ABSORPTION, FOREIGN EXCHANGE EARNINGS AND OUTGO

Conservation of Energy

Your Company is in the business of exploration of oil and gas wherein consumption of energy is not significant. However, the Company is still taking all steps for efficient consumption of energy.

Technology Absorption

The Company has been using latest software for geological modelling and reservoirs management. This helps the Company to efficiently manage its Oil and Gas fields and Oil and Gas reserves.

The Company has not imported any technology. However, based on the technology used by the Contractors and Joint Venture partners, the Company is continuously upgrading its skills.

Foreign Exchange Earnings and Outgo

Foreign Exchange	₹.in crores
Earnings	-
Outgo	9,677.78

ACKNOWLEDGEMENTS

The lead that GSPC has attained in hydrocarbon sector so far is indeed the end result of persistent hard work of its employees coupled with unstinted support from the Government of Gujarat.

The Directors convey their sincere appreciation for the valuable services rendered by employees, without whose contributions it would not have been possible for the Company

to effectively address the multiple challenges being faced by the Company.

The Directors are extremely grateful for all the support given by the Government of Gujarat at all levels.

The Directors place on record their sincere thanks to the Ministry of Petroleum & Natural Gas, Directorate General of Hydrocarbon, PNGRB Government of Gujarat, Natural Gas Suppliers, Customers, Joint Venture partners, Lenders, and investors for their continuous support and guidance.

For and on behalf of the Board of Directors

CHAIRMAN

Date: 17th September, 2021

Place: Gandhinagar

Annexure - I

MANAGEMENT DISCUSSION & ANALYSIS

The year 2020 was marred with volatility and unprecedented challenges for the natural gas industry. Globally, the industry has shown some amount of flexibility to the influence of Covid-19 on the energy demand in LNG importing countries, weather events, and logistic bottlenecks. Natural gas demand began to be impacted in many countries as Covid-19 spread and control measures were enacted. The slowdown of global LNG demand coupled with new supply coming onstream resulted in plummeting spot LNG prices and in convergence of the regional price indices.

In fact as per GIIGNL¹, while Europe was able to absorb uncommitted volumes during the first half of the year, the imports reduced during the second half of the year while LNG cargoes were increasingly directed to Asia to take advantage of spiraling JKM prices. LNG demand in China and India recovered relatively quickly from the Covid impact. Towards the end of the year, the market recorded price spikes and record high spot shipping charter rates due to infrastructure bottlenecks and colder than usual weather. The market tightness and high spot LNG prices were a stark reminder that the industry should continue to invest in new capacity.

According to IEA² estimates, the Indian GDP is projected to grow at 5.4% p.a. over next two decades with the total energy consumption, estimated to double from 620 mtoe at present to 1100 mtoe by CY40. Owing to factors such as exponentially growing urbanization, increasing energy requirement and quest for cleaner and more environment friendly energy sources, it will very likely culminate into growth of electricity and natural gas as energy sources in the coming years. The necessary impetus behind infrastructure creation which includes, transmission pipelines, LNG import terminals and CGD networks, would possibly create the essential foundation for increasing gas consumption. IEA estimates that natural gas grows at nearly 7% p.a. till 2030, more than double the rate of overall energy demand growth. The usage of natural gas in industries, including its use as feedstock in petrochemical and fertilizer sectors, is projected to be the primary catalyst for growth, with share of natural gas in industry energy demand anticipated to double to 20% by CY40.

Further, as per IEA, the third-largest consumer of energy in the world is India due to increasing income and better standard of living. Since 2000, the use of energy in India has doubled, wherein 80% of the same is still met by coal, oil and solid biomass, whereas natural gas still makes up approximately 6% of the total energy basket.

Further, natural gas is poised for significant growth, backed by ambitious government targets to raise its share in the energy mix. Some offshore deep-water developments in the Krishna Godavari basin support near-term production growth, and a slow but steady rise in coalbed methane production is also expected from the 2030s. Going ahead, cumulatively between R Cluster, Satellite and MJ fields of RIL-BP, and KG-98/2 field of ONGC in KG basin, almost 42 MMSCMD of incremental production is expected by 2024-25. The level of growth in domestic gas production is, however, expected to be insufficient to meet rising demand, and LNG imports satisfy which currently meet nearly 60% of demand growth, shall continue to make India a major importer, and maintain its important presence in global gas markets.

India's natural gas consumption during FY 2020-21 stood at 153 MMSCMD³ with LNG comprising of around 60% of the total natural gas consumption. While domestic gas witnessed a downfall of almost 7% on y-o-y basis and was pegged at 61.5 MMSCMD in the total natural gas consumption, LNG imports were 25.2 MTPA (\approx 91 MMSCMD) during FY 2020-21.

India's LNG imports which steadily increased during April-December'20 were hit by record high spot LNG prices in January'21 resulting in gradual decline of LNG imports during balance part of the year. Asian spot LNG prices leapt from a low of 1.88 US\$/mmbtu recorded in May 2020, to over 7.5 US\$/mmbtu in November'20 end and in the second week of January'21, Asian spot LNG rates spiralled to an all-time high of over 32.5 US\$/mmbtu.

India's energy use has been disrupted in near past due to the Covid-19 pandemic, a fall of about 5% was noticeable in India's energy demand in 2020 owing to lockdowns and other related restrictions being imposed; there has been a fall in overall investment in energy sector. But, the Government of India in order to increase the share of natural gas in the energy mix from 6% to 15% has rolled out several initiatives including regulations surrounding unified tariff, gas exchange & draft LNG Policy. Among other things, the draft LNG Policy intends to set up a framework for the promotion of gas and finding ways for usage of LNG in sectors which are currently not using natural gas. The primary target for the policy is to convert 10% of long-haul heavy-duty trucks to ply on LNG. This would provide a major impetus in increasing the share of natural gas upto 15% by 2030.

India launched its first gas exchange, namely India Gas Exchange (IGX) in June 2020 with a view to facilitate transparent price discovery in natural gas. IGX is envisioned as a digital trading platform which will allow buyers and sellers of natural gas to trade both in the spot market and in the forward market for imported natural gas and is currently serviceable across three hubs namely Dahej and Hazira in Gujarat and Kakinada in Andhra Pradesh.

Petroleum and Natural Gas Regulatory Board is also close to authorizing a major revamp to the country's gas pipeline tariff policy by bringing in unified tariffs, which would reduce the barriers for LNG deliveries from the west to gas stranded regions in the east. The new tariff structure would help buyers further away from the gas source as they would be paying less than additive tariffs. The buyers farther away from the gas source would be cross subsidized by end-users closer to the gas sources since the tariff paid by them would increase. The implementation process of the unified tariff regime is currently underway and will be a major game changer for gas traders like your company as it brings forth with an ease of doing business especially with markets in hinterland regions.

1. GIIGNL Annual Report 2021
2. India Energy Outlook 2021
3. Natural Gas Utilities Analysis Report



One of the GSPC Group company, GSPL India Gasnet Ltd. (GIGL) has already commissioned 440 kms of pipeline network in 2018 and is about to commission 930 kms of network in western and northwestern region of India in 2021. This will enable LNG from Gujarat terminals to flow in the North-West part of the country.

India has ambitious plans for city gas distribution (CGD) networks to cater to households, commercial establishments and factories within cities. There are currently 18 states with CGD networks, and successive bid rounds have awarded CGD licences with the aim of reaching 70% of all households by 2030. This is one of the major reasons why CGD sector is set to act as a prime driver for natural gas consumption in India.

Industrial units across the country are incentivized to use natural gas as fuel not only due to environmental reasons but also owing to its competitiveness vis-à-vis alternate fossil fuels and this is one of the major reasons why CGD sector is set to act as a prime driver for natural gas consumption in India. Gujarat Gas Limited & other GSPC Group CGDs have rolled out the expansion plans to develop networks to tap the unexplored CGD potential in new geographies within their operational areas.

Your Company continues to leverage its regasification access to Mundra terminal which provides it necessary diversification to source LNG cargoes. GSPC's concerted efforts led to ~35% capacity utilisation of Mundra LNG terminal in first year of commercial operations.

E&P business: Producing Assets

Oil and gas production volumes, which depend on the yield from the company's producing fields, have impact on the Company's results of operations. Currently, all of our producing fields are within the Cambay basin, where company holds participating interests in 18 producing blocks and 01 producing block in KG basin. The volume of production from oil and gas fields generally declines as reserves are depleted with ongoing production.

The company's future production will significantly dependent upon success in finding and developing new reserves in a timely and cost effective manner.

Financial Performance and Going Concern

The Company has recorded Profit before Depreciation Interest and Tax (Operational Profit) of ₹.1345.46 Crore as compared to ₹. 1680.53 Crore in Previous Year.

Forward Looking Statements:

All the statements that address expectations or projections about the future, including but not limited to statements about the company's strategy for growth, product development, market position, expectations and financial results are forward looking statements. Since these are based on certain assumptions and expectations of future event, the company cannot guarantee that these assumptions and expectations are accurate or will be realized. The Company's actual results performance or achievements could thus differ from those projected in any forward looking statements. The Company assumes no responsibility to publicly amend modify or revise any such statements on the basis of subsequent developments, information or events.

Chairman

Date :- 15th June, 2021

Place :- Gandhinagar

ANNEXURE II

AOC - 1 Statement Pursuant to Section 129 of the Companies Act, 2013 relating to Company's interest in the subsidiary companies

(₹ in Crores)

Sr. No	Name of Subsidiary Company	Gujarat State Petronet Limited (GSPL)	GSPL India Gasnet Limited (GIGL) *	GSPL India Transco Limited (GITL) *	GSPC ENERGY LIMITED	GSPC OFFSHORE LIMITED	GSPC Pipavav Power Company Limited (GPPC)	GSPC (JPDA) Limited	Guj Info Petro Limited (GIPL)	Gujarat Gas Limited
1	The date since when subsidiary was acquired**/ Subsidiary since incorporation date#	23.12.1998	13.10.2011	13.10.2011	18.12.2015	23.09.2015	22.02.2006	13.10.2006	15.01.2001	15.05.2015**
2	Reporting period for the subsidiary concerned, if different from the holding company's reporting period	31.03.2021	31.03.2021	31.03.2021	31.03.2021	31.03.2021	31.03.2021	31.03.2021	31.03.2021	31.03.2021
3	Reporting currency and Exchange rate as on the last date of the relevant Financial year in the case of foreign subsidiaries.	N.A	N.A	N.A	N.A	N.A	N.A	N.A	N.A	N.A
4	Share capital	564.21	1,592.02	582.00	0.05	0.05	861.84	114.69	0.05	137.68
5	Reserves & surplus	6,980.79	(41.00)	(100.48)	0.94	(0.38)	(76.98)	(114.51)	56.13	4,344.97
6	Total assets	9,372.82	5,212.69	1,326.63	26.88	0.00	1,935.41	4.38	66.09	8,449.40
7	Total Liabilities	1,827.82	3,661.67	845.10	25.89	0.33	1,150.55	4.20	9.91	3,966.75
8	Investments	5,006.17	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Turnover	2,079.42	172.68	39.41	433.34	-	1,076.52	-	17.10	10,042.28
10	Profit before taxation	1,249.43	22.43	(91.57)	0.76	(0.01)	58.06	(12.61)	5.59	1,708.03
11	Provision for taxation	314.95	6.00	(26.61)	0.19	-	(105.15)	-	1.43	429.96
12	Profit after taxation	934.48	16.43	(64.96)	0.57	(0.01)	163.22	(12.61)	4.16	1,278.07
13	Proposed Dividend (%)	20%	-	-	-	-	-	-	-	100.00%
14	% of Ownership (Extent of shareholding)	GSPL holds 37.63%	GSPL holds 19.57%	GSPL holds 19.57%	GSPL holds 100%	GSPL holds 100%	GSPL holds 97.47%	GSPL holds 100%	GSPL holds 60.24%	GSPL holds 20.38%

#All Companies other than Gujarat Gas Limited are subsidiaries from the date of its incorporation as mentioned in Sr. No. 1 above

Name of subsidiaries which are yet to commence operations - GPSC Offshore Limited

*GIGL & GITL are subsidiary of GSPL which is subsidiary of GSPC and hence they are subsidiary to GSPC. GSPC Does not hold any shares in GIGL & GITL directly.

** GSPC Distribution Network Limited is now known as Gujarat Gas Limited after approval of merger of GSPC Gas Company Limited, Gujarat Gas Company Limited, Gujarat Gas Financial Services Limited and Gujarat Gas Trading Company Limited into GSPC Distribution Network Limited in 2015. Fresh Certificate of Incorporation was issued by MCA on 15th May, 2015. Gujarat Gas Limited is subsidiary of GSPL which is subsidiary of GSPC and hence Gujarat Gas Limited is subsidiary of GSPC. GSPC Does not hold any shares in GGL directly.Anil Mukim, IAS
Chairman
DIN : 02842064Reena Desai
Company SecretarySanjeev Kumar, IAS
Managing Director
DIN : 03600655Rajesh Sivadasan
Chief Financial OfficerDate : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

AOC - I Statement Pursuant to Section 129 of the Companies Act, 2013 relating to Company's interest in the Associate Companies

(Figures in crores except for no. of shares)

Sr. No.	Name of Associates/Joint Ventures	Gujarat State Energy Generation Limited (GSEG)	Sabarmati Gas Limited (SGL)	Alcock Ashdown (Gujarat) Limited (Alcock)***
1	Date on which the Associate or JV was associated or acquired/Associate since incorporation date#	30.12.1998 31-Mar-21	06.06.2006 31-Mar-21	05.09.1994 31-Mar-20
2	Latest audited Balance Sheet Date			
3	Shares of Associate/Joint Ventures held by the company on the year end	27,23,97,426	44,94,330	1,15,00,000
	No. of Shares held	278.69	55.10	11.50
	Amount of Investment	53.7%*	22.47%**	22.55%
4	Description of how there is significant influence	Control of more than twenty per cent of total share capital*	Control of more than twenty per cent of total share capital**	Control of more than twenty per cent of total share capital
5	Reason why the associate/joint venture is not consolidated	N.A.	N.A.	N.A.
6	Networth attributable to Shareholding as per latest audited Balance Sheet	324.37	182.54	(128.00)
7	Profit / Loss for the year			
	Considered in Consolidation	53.18	111.92	-
	Not Considered in Consolidation			

#GSEG, SGL and Alcock are associate since their incorporation date as mentioned above.

*The Company holds 53.70% in GSEG of which 32.59% with voting rights. The voting rights on incremental equity shares acquired by GSPC are restricted on account of ongoing litigation. GSPC has given undertaking to NCLT, Ahmedabad that it shall not exercise voting powers in respect of shares as are allotted to GSPC pursuant to the offer for Right Issue of shares during the pendency of the petition no. 51 of 2018 filed by KRIBHCO. The matter is still pending with NCLT.

**GSPC along with GSPL (Subsidiary of GSPC) holds 49.94% of equity stake in Sabarmati Gas Limited

***Alcock Ashdown (Gujarat) Limited is under Corporate Insolvency Resolution Process

Anil Mukim, IAS
Chairman
DIN : 02842064

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

Sanjeev Kumar, IAS
Managing Director
DIN : 03600655

Rajesh Sivadasan
Chief Financial Officer

ANNEXURE - III

FORMAT FOR THE ANNUAL REPORT ON CSR ACTIVITIES FINANCIAL YEAR 2020-21 TO BE INCLUDED IN THE BOARD'S REPORT FOR FINANCIAL YEAR COMMENCING ON OR AFTER 1ST DAY OF APRIL, 2020

1. Brief outline on CSR Policy of the Company.

The Company along with its subsidiaries and associates has evolved as an "Integrated Energy Company" with significant presence across the entire energy value chain spanning wide range of oil & gas activities comprising oil and gas exploration, development and production, gas trading, gas transmission, gas distribution and power generation.

The company has always focused on the objectives of energy security, promoting fuel efficiency and conservation of natural resources.

The Company undertakes Corporate Social responsibility as a genuine expression of goodwill and gratitude towards society. The Company being a state sector entity is fully recognizing its social responsibilities and is keen to make significant contributions towards development of social infrastructure, economic, environmental and social upliftment of communities in and around the work centers in the major thrust areas such as community development, infrastructure, literacy enhancement, education aids and healthcare. The Company is committed towards its corporate social responsibility in the areas of its operation. The Company has contributed from time to time for the benefit of local communities.

The cultural programs, social awareness campaigns and volunteer activities are just the right opportunities for GSPC to act and reinforce its commitment towards the society. GSPC prides itself in being always there for the society and desires to be closely intertwined with the society in the future as well.

GSPC assumes leading role in promoting awareness about various social issues affecting the society today like education, women empowerment, preserving scarce natural resources, etc.

The company has always focused on the objective of promoting fuel efficiency and conservation aspect of natural resources in line with national wide oil and gas Conservation campaign.

The Company is committed to enhance value creation in the society in which it operates, through its service, conduct, business practise and social initiatives. The objective of the policy is to contribute positively towards sustainable and inclusive growth of the society with focus on India's most pressing development challenges as highlighted under schedule - VII of the Companies Act, 2013 and as amended from time to time.

2. Composition of CSR Committee:

Sl. No.	Name of Director	Designation / Nature of Directorship	Number of meetings of CSR Committee held during the year	Number of meetings of CSR Committee attended during the year
1	Shri Anil Mukim, IAS	Chairman	0	0
2	Smt Sunaina Tomar, IAS	Director	0	0
3	Dr. N. Ravichandran	Independent Director	0	0
4	Shri Sanjeev Kumar, IAS	Director	0	0

3. Provide the web-link where Composition of CSR committee, CSR Policy and CSR projects approved by the board are disclosed on the website of the company.

The contents of the CSR policy of GSPC are displayed on website of GSPC:

<http://gspcgroup.com/documents/pagecontent/Corporate-Social-Responsibility-Policy-GSPC.pdf>

4. Provide the details of Impact assessment of CSR projects carried out in pursuance of sub-rule (3) of rule 8 of the Companies (Corporate Social Responsibility Policy) Rules, 2014, if applicable (attach the report).

N.A

5. Details of the amount available for set off in pursuance of sub-rule (3) of rule 7 of the Companies (Corporate Social Responsibility Policy) Rules, 2014 and amount required for set off for the financial year, if any - N.A.



Sl. No.	Financial Year	Amount available for set-off from preceding financial years (in ₹.)	Amount required to be set-off for the financial year, if any (in ₹.)
		N.A.	
	Total		

6. **Average net profit of the company as per section 135(5) :** ₹.(399.13) crores
7. (a) Two percent of average net profit of the company as per section 135(5) : ₹.(7.98) crores
 (b) Surplus arising out of the CSR projects or programmes or activities of the previous financial years. - **NIL**
 (c) Amount required to be set off for the financial year, if any. - **NIL**
 (d) Total CSR obligation for the financial year (7a+7b-7c). **NIL**
8. (a) CSR amount spent or unspent for the financial year:

Total Amount Spent for the Financial Year. (in ₹.)	Amount Unspent (in ₹.)				
	Total Amount transferred to Unspent CSR Account as per section 135(6).		Amount transferred to any fund specified under Schedule VII as per second proviso to section 135(5).		
	Amount.	Date of transfer.	Name of the Fund	Amount.	Date of transfer.
N.A.					

(b) Details of CSR amount spent against **ongoing projects** for the financial year: **N.A.**

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)		(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	
Sl. No.	Name of the Project.	Item from the list of activities in Schedule VII to the Act.	Local area (Yes/No).	Location of the project.		Project duration.	Amount allocated for the project (in ₹.)	Amount spent in the current financial Year (in ₹.)	Amount transferred to Unspent CSR Account for the project as per Section 135(6) (in ₹.)	Mode of Implementation - Direct (Yes/No).	Mode of Implementation - Through Implementing Agency	
				State	District						Name	CSR Registration number.
N.A.												

Director's Report _____

(c) Details of CSR amount spent against **other than ongoing projects** for the financial year:

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)		(6)	(7)	(8)	
Sl. No.	Name of the Project	Item from the list of activities in schedule VII to the Act.	Local area (Yes/ No).	Location of the project.		Amount spent for the project (in Rs.).	Mode of implementation - Direct (Yes/No)	Mode of implementation - Through implementing agency.	
				State	District			Name	CSR registration number
N.A									

- (d) Amount spent in Administrative Overheads - Nil
(e) Amount spent on Impact Assessment, if applicable:- NA
(f) Total amount spent for the Financial Year (8b+8c+8d+8e) :- Nil
(g) Excess amount for set off, if any

Sl. No.	Particular	Amount (in ₹.crores)
(i)	Two percent of average net profit/(Loss) of the company as per section 135(5)	(7.11)
(ii)	Total amount spent for the Financial Year	N.A
(iii)	Excess amount spent for the financial year [(ii)-(i)]	NA
(iv)	Surplus arising out of the CSR projects or programmes or activities of the previous financial years, if any	NA
(v)	Amount available for set off in succeeding financial years [(iii)-(iv)]	NA

9. (a) Details of Unspent CSR amount for the preceding three financial years:

Sl. No.	Preceding Financial Year	Amount transferred to Unspent CSR Account under section 135 (6) (in ₹.)	Amount spent in the reporting Financial Year (in ₹.)	Amount transferred to any fund specified under Schedule VII as per section 135(6), if any			Amount remaining to be spent in succeeding financial years. (in ₹.)
				Name of the Fund	Amount (in ₹.)	Date of transfer	
1.	2019-20	N.A	10 crores	N.A	N.A	N.A	N.A
2.	2018-19	N.A	N.A	N.A	N.A	N.A	N.A
3.	2017-18	N.A	N.A	N.A	N.A	N.A	N.A
	Total						

- The new provision of Section -135(5) and Section - 135(6) requiring transfer of funds were notified on 22nd January, 2021 and hence the same was not applicable for the previous three financial years.



(b) Details of CSR amount spent in the financial year for ongoing projects of the preceding financial year(s): - N.A

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
Sl. No.	Project ID.	Name of the Project.	Financial Year in which the project was commenced.	Project duration.	Total amount allocated for the project (in ₹.).	Amount spent on the project in the reporting Financial Year (in ₹.).	Cumulative amount spent at the end of reporting Financial Year. (in ₹.)	Status of the project - Completed /Ongoing.
N.A								

10. In case of creation or acquisition of capital asset, furnish the details relating to the asset so created or acquired through CSR spent in the financial year - N.A

(Asset-wise details).

- (a) Date of creation or acquisition of the capital asset(s).
- (b) Amount of CSR spent for creation or acquisition of capital asset.
- (c) Details of the entity or public authority or beneficiary under whose name such capital asset is registered, their address etc.
- (d) Provide details of the capital asset(s) created or acquired (including complete address and location of the capital asset).

11. Specify the reason(s), if the company has failed to spend two per cent of the average net profit as per section 135(5).

N.A.

Managing Director

Chairman

SECRETARIAL AUDIT REPORT

[Pursuant to Section 204(1) of the Companies Act, 2013 and Rule No. 9 of the Companies (Appointment and Remuneration of Managerial Personnel) Rules, 2014]

To,

The Members

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

(CIN: U23209GJ1979SGC003281)

GSPC Bhavan, B/h Udyog Bhavan,

Sector -11, Gandhinagar - 382011

We have conducted the Secretarial Audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by **GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED** (hereinafter called the “**Company**”). Secretarial Audit was conducted in a manner that provided us a reasonable basis for evaluating the corporate conducts/statutory compliances and expressing my opinion thereon.

Based on our verification of the books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company and also the information provided by the Company, its officers, agents and authorized representatives during the conduct of Secretarial audit, we hereby report that in our opinion, the Company has, during the audit period covering the financial year ended on 31st March, 2021 complied with the statutory provisions listed hereunder and also that the Company has proper board-processes and compliance-mechanism in place to the extent, in the manner and subject to the reporting made hereinafter:

We have examined the books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company for the financial year ended on 31st March, 2021 according to the provisions of:

- I. The Companies Act, 2013 (the Act) and the Rules made thereunder;
- II. The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and the Rules made thereunder;
- III. The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed thereunder;
- IV. The Foreign Exchange Management Act, 1999 and the Rules and Regulations made thereunder to the extent of Foreign Direct Investment, Overseas Direct Investment and External Commercial Borrowings;
- V. The following Regulations and Guidelines prescribed under the Securities and Exchange Board of India Act, 1992 ('SEBI Act') to the extent applicable to the Company, during the period under review:
 - a) The Securities and Exchange Board of India (Substantial Acquisition of Shares and Takeovers) Regulations, 2011 was not applicable to the Company, during the period under review;
 - b) The Securities and Exchange Board of India (Prohibition of Insider Trading) Regulations, 2015 was not applicable to the Company, during the period under review;
 - c) The Securities and Exchange Board of India (Issue of Capital and Disclosure Requirements) Regulations, 2018 was not applicable to the Company, during the period under review;
 - d) The Securities and Exchange Board of India (Share Based Employee Benefits) Regulations, 2014 was not applicable to the Company, during the period under review;
 - e) The Securities and Exchange Board of India (Issue and Listing of Debt Securities) Regulations, 2008 was not applicable to the Company, during the period under review;
 - f) The Securities and Exchange Board of India (Registrars to an Issue and Share Transfer Agents) Regulations, 1993 regarding the Companies Act and dealing with client;
 - g) The Securities and Exchange Board of India (Delisting of Equity Shares) Regulations, 2009 was not applicable to the Company, during the period under review; and
 - h) The Securities and Exchange Board of India (Buyback of Securities) Regulations, 2018 was not applicable to the Company, during the period under review;

We have also examined compliance with the applicable clauses of the following:

- I. Secretarial Standards issued by The Institute of Company Secretaries of India.
- II. The SEBI (Listing Obligations and Disclosure Requirements) Regulations, 2015 was not applicable to the Company, during the period under review;



We hereby report that during the period under review, the Company has complied with the applicable provisions of the Act, Rules, Regulations, Guidelines, Standards etc. mentioned above.

VI. We further report that having regard to the compliance system prevailing in the Company and on examination of the relevant documents and records in pursuance thereof, on test check basis, the Company has complied with the following laws applicable specifically to the Company

- a) The Petroleum and Natural Gas Regulatory Board Act, 2006
- b) The Petroleum Act, 1934 and Rules made thereunder
- c) The Oilfield (Regulation & Development) Act, 1948 and Rules made thereunder
- d) The Oil Industry (Development) Act, 1974
- e) The Oil Mines Regulations, 1984

We further report that:

- a) The Board of Directors of the Company is duly constituted with proper balance of Executive Directors, Non-Executive Directors and Independent Directors. The changes in the composition of the Board of Directors that took place during the period under review were carried out in compliance with the provisions of the Act.
- b) Adequate notice is given to all Directors to schedule the Board Meetings at least seven days in advance. Agenda and detailed notes on agenda were also sent to all Directors and a system exists for seeking and obtaining further information and clarifications on the agenda items before the meeting and for meaningful participation at the meeting.
- c) Majority decision is carried through while the dissenting members' views are captured and recorded as part of the minutes.

We further report that there are adequate systems and processes in the company commensurate with the size and operations of the Company to monitor and ensure compliance with applicable laws, rules, regulations and guidelines.

We further report that during the audit period, no events/actions have taken place which have major bearing on the affairs of the Company in pursuance of the above referred laws, rules, regulations, guidelines, standards etc.

For,
MANOJ HURKAT AND ASSOCIATES
Practicing Company Secretaries
FRN: P2011GJ025800

Place: Ahmedabad
Date: 15th June, 2021

MANOJ R HURKAT
Partner
FCS No. 4287 COP No.: 2574
UDIN: F004287C000444958

Note: This Report is to be read with our letter of even date which is annexed as **Annexure A** and form an integral part of this Report.

Annexure A

To,

The Members

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

(CIN: U23209GJ1979SGC003281)

GSPC Bhavan, B/h Udyog Bhavan,

Sector -11, Gandhinagar - 382011

Our report of even date is to be read along with this letter:

1. Maintenance of Secretarial record is the responsibility of the Management of the Company. Our responsibility is to express an opinion on these Secretarial records based on our audit.
2. We have followed the audit practices and processes as were appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness of the contents of the Secretarial records. The verification was done on test basis to ensure that correct facts are reflected in Secretarial records. We believe that the processes and practices, we followed provide a reasonable basis for our opinion.
3. We have not verified the correctness and appropriateness of financial records and Books of Accounts and cost records of the Company.
4. We have obtained the Management representation about the compliance of laws, rules and regulations and happening of events, secretarial records and other factual position which cannot be otherwise verified etc. wherever required or necessary.
5. The compliance of the provision of corporate and other applicable laws, rules, regulations, standards is the responsibility of Management. Our examination was limited to the verification of the same on test basis.
6. The Secretarial audit report is neither an assurance as to the future viability of the company nor of the efficacy or effectiveness with which the management has conducted the affairs of the company.

For,

MANOJ HURKAT AND ASSOCIATES

Practicing Company Secretaries

FRN: P2011GJ025800

Place: Ahmedabad

Date: 15th June, 2021

MANOJ R HURKAT

Partner

FCS No. 4287 COP No.: 2574

UDIN: F004287C000444958

**ANNEXURE - V****GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED****FORM NO. AOC.2**

(Pursuant to clause (h) of sub-section (3) of section 134 of the Act and Rule 8(2) of the Companies (Accounts) Rules, 2014)

Form for disclosure of particulars of contracts/arrangements entered into by the company with related parties referred to in sub-section (1) of section 188 of the Companies Act, 2013 including certain arm's length transactions under third proviso thereto

Details of contracts or arrangements or transactions not at arm's length basis for the financial year 2020-2021

Name(s) of the related party and nature of relationship	Nature of contracts/arrangements/transactions	Duration of the contracts/arrangements/transactions	Salient terms of the contracts or arrangements or transactions including the value, if any	Justification for entering into such Contracts/Arrangements/Transactions	Date(s) of approval by the Board, if any	Amount paid as advances, if any	Date of passing shareholders resolution under first proviso of Section - 188
N.A							

Details of material contracts or arrangement or transactions at arm's length basis for the financial year 2020-2021

Name(s) of the related party and nature of relationship	Nature of contracts/arrangements/transactions	Duration of the contracts/arrangements/transactions	Salient terms of the contracts or arrangements or transactions including the value, if any	Date(s) of approval by the Board, if any	Amount paid as advances, if any
Gujarat Gas Limited - Subsidiary	Sale of Natural Gas	Ongoing/Regular	₹.5,955.51 crs	Not Applicable	Nil

*All the Transactions are in the ordinary course of business and have been entered on Arm's Length Principle

ChairmanDate : 15th June, 2021

Place : Gandhinagar

THIS PAGE HAS BEEN LEFT INTENTIONALLY BLANK

**INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT**

**TO
THE MEMBERS OF
GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED.
GANDHINAGAR (GUJARAT)**

Report on the Audit of the Standalone Ind AS financial statements**Opinion**

We have audited the accompanying standalone Ind AS financial statements of **GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED** ("the Company"), which comprise the Balance Sheet as at 31st March, 2021 and the Statement of Profit and Loss (including Other Comprehensive Income) and the Statement of cash flows and the Statement of Changes in Equity for the year then ended, and a summary of the significant accounting policies and other explanatory information. (hereinafter referred to as "the standalone Ind AS financial statements").

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the aforesaid standalone Ind AS financial statements give the information required by the Companies Act, 2013 ("the Act") in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the Indian Accounting Standards prescribed under section 133 of the Act read with the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015, as amended, ("Ind AS") and other accounting principles generally accepted in India, of the State of Affairs of the Company as at 31st March 2021, and its Profit including other comprehensive income, its cash flows and the changes in equity for the year ended on that date.

Basis for Opinion

We conducted our audit of the standalone Ind AS financial statements in accordance with the Standards on Auditing (SAs) specified under section 143(10) of the Act. Our responsibilities under those Standards are further described in the *Auditor's Responsibility for the Audit of the Standalone Ind AS financial statements* section of our report. We are independent of the Company in accordance with the Code of Ethics issued by the Institute of Chartered Accountants of India (ICAI) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the standalone Ind AS financial statements under the provisions of the Act and the Rules made thereunder, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the ICAI's Code of Ethics. We believe that the audit evidence obtained by us is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the standalone Ind AS financial statements.

Emphasis of Matter

Without modifying our opinion, we draw attention to:

- a) Para (q) Accounting for oil and gas joint operations of Note No. 1 Significant Accounting Policies, which describes that the financial statements of the joint operations (unincorporated joint ventures) prepared in accordance with the requirements prescribed by the respective Production Sharing Contracts or Joint Operating Agreement of the joint operations (unincorporated joint ventures). In view of the same, certain adjustments/disclosures required under the mandatory Indian Accounting Standards and the provisions of the Companies Act, 2013 have been made in the standalone Ind AS financial statements to the extent information available with the Company as on the date.
- b) Note No. 31 to the Standalone Ind AS financial statements regarding impairment loss of 12 E&P blocks classified as Asset Held for Sale amounting to ₹.76.35 Crores, reversal of impairment earlier provided for amounting to ₹.36.17 Crores shown under Exceptional Items, impairment of nonmoving capital inventory of ₹.30.75 Crores, litigation settlement for royalty on royalty & royalty on sales price of ₹.55.41 Crore and non-reversal of impairment loss provided in earlier years in case of 9 continuing E&P blocks based on short term upside in oil prices.
- c) Note no. 33 to the Standalone Ind AS financial statements regarding non provisioning of disputed Income Tax demands/ claims by the Income Tax Authority amounting to ₹.1682.62 Crores (P.Y. ₹.1,701.78 Crores) and disclosed by way of a note as contingent liability as the matter is disputed.
- d) Note No. 33 to the Standalone Ind AS financial statements regarding reasonable uncertainty for an amount receivable on account of adjustment of advanced floor consideration received towards Other Six Discoveries amounting to ₹.1,265 Crores (USD 200 Million) and subsequently to be adjusted towards final consideration receivable as per Field Development Plan (FDP) prepared by ONGC for submission to DGH.
- e) Note no. 43 to the Standalone Ind AS financial statements which describes the uncertainties due to the outbreak of COVID-19 pandemic and management's evaluation of the impact on the standalone Ind AS financial statements of the Company as at the balance sheet date. The impact of these uncertainties on the Company's operations is significantly dependent on future developments.

Information Other than the Financial Statements and Auditor's Report Thereon

The Company's Board of Directors is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the Management Discussion and Analysis, Board's Report including Annexures to Board's Report, Business Responsibility Report, Corporate Governance and Shareholder's Information and other information in the Company's annual report, but does not include the standalone Ind AS financial statements and our auditor's report thereon.

Our opinion on the standalone Ind AS financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the standalone Ind AS financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the standalone Ind AS financial statements or our knowledge obtained during the course of our audit or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

Management's Responsibility for the Standalone Ind AS Financial Statements

The Company's Board of Directors is responsible for the matters stated in Section 134(5) of the Act with respect to the preparation of these standalone Ind AS financial statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance including other comprehensive Income, cash flows and changes of equity of the Company in accordance with the Ind AS and other accounting principles generally accepted in India. This responsibility also includes maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting frauds and other irregularities; selection and application of appropriate accounting policies; making judgments and estimates that are reasonable and prudent; and design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the accuracy and completeness of the accounting records, relevant to the preparation and presentation of the standalone Ind AS financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the standalone Ind AS financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those Board of Directors are also responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibility for the Audit of the Standalone Ind AS financial statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the standalone Ind AS financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with SAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these standalone Ind AS financial statements.

As part of an audit in accordance with SAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the standalone Ind AS financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal financial control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. Under section 143(3)(i) of the Act, we are also responsible for expressing our opinion on whether the Company has adequate internal financial controls system in place and the operating effectiveness of such controls.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by the management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the standalone Ind AS financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the standalone Ind AS financial statements, including the disclosures, and whether the standalone Ind AS financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

Materiality is the magnitude of misstatements in the standalone Ind AS financial statements that, individually or in aggregate, makes it probable that the economic decisions of a reasonably knowledgeable user of the standalone Ind AS financial statements may be influenced. We consider quantitative materiality and qualitative factors in (i) planning the scope of our audit work and in evaluating the results of our work; and (ii) to evaluate the effect of any identified misstatements in the standalone Ind AS financial statements.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Other Matter

- a) We have placed reliance on technical/commercial evaluation by the management in respect of categorization of wells as exploratory, development and producing, allocation of costs incurred on them, treatment of capitalization, depletion of producing properties on the basis of the proved hydrocarbon reserves, impairment, liability for decommissioning, liability for NELP and nominated blocks for underperformance against agreed minimum work programme and liability for abandonment costs.
- b) The standalone Ind AS financial statements include the Company's share of:
 - (i) Total assets aggregating to ₹.1287.55 Crores, total liabilities aggregating to ₹.2.90 Crores, income aggregating to ₹.39.70 Crores and expenditure aggregating to ₹.22.56 Crores in respect of Six (6) Producing Joint Operations (unincorporated joint ventures), which have been incorporated on the basis of accounts audited by other auditors.
 - (ii) Total assets aggregating to ₹.3687.58 Crores, total liabilities aggregating to ₹.2.82 Crores, income aggregating to ₹.39.65 Crores and expenditure aggregating to ₹.36.27 Crores in respect of Nine (9) Producing Joint Operations (unincorporated joint ventures), which has been incorporated on the basis of unaudited financial information approved by the management and made available to us, in the absence of audited accounts.
 - (iii) Total assets aggregating to ₹.1.80 Crores, total liabilities aggregating to ₹.0.27 Crores, income aggregating to ₹. Nil and expenditure aggregating to ₹.0.48 in respect of Five (5) Joint Operations (unincorporated joint ventures) under exploration and development phase or proposed to be surrendered, which have been incorporated on the basis of accounts audited by other auditors.
 - (iv) Total assets aggregating to ₹.239.41 Crores, total liabilities aggregating to ₹.5.52 Crores, income aggregating to ₹. NIL and expenditure aggregating to ₹. NIL Crores in respect of Fourteen (14) Joint Operations (unincorporated joint ventures), under exploration and development phase or proposed to be surrendered, which have been incorporated on the basis of unaudited financial information approved by the management made available to us, in the absence of audited accounts.

Our opinion is not modified in respect of these matters.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

- 1) As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 ("the Order") issued by the Central Government of India in terms of section 143 (11) of the Act, we give in the "Annexure - A", a statement on the matters specified in the paragraph 3 and 4 of the Order to the extent applicable.
- 2) As required by Section 143 (3) of the Act, we report that:
 - a. We have sought and obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit except for the unaudited financial information relating to Twenty-Three (23) Joint Operations (unincorporated joint ventures) for the year ended March 31, 2021 referred to in other matter paragraph b (ii) and b (iv) above and read with our comments in paragraph (a) of Emphasis of Matter.
 - b. In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appears from our examination of those books.
 - c. The Balance Sheet, the Statement of Profit and Loss, the Statement of Cash flows and the Statement of Changes in Equity dealt with by this Report are in agreement with the books of account.
 - d. In our opinion, the aforesaid standalone Ind AS financial statements comply with the Indian Accounting Standards specified under Section 133 of the Act read with relevant rules issued thereunder.
 - e. As the Company is a Government Company, in terms of notification no. G.S.R. 463(E) dated 5th June 2015, issued by the Ministry of Corporate Affairs, the sub-section (2) of section 164 is not applicable to the Company.
 - f. With respect to the adequacy of the internal financial controls over financial reporting of the Company and the operating effectiveness of such controls, refer to our separate Report in "Annexure - B".
 - g. With respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with Rule 11 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us:

Standalone Financial Statements _____

- I. The Company has disclosed the impact of pending litigations on its financial position in its standalone Ind AS financial statements. Refer Note 33 to the standalone Ind AS financial statements.
 - ii. The Company did not have any long-term contracts including derivative contracts for which there were any material foreseeable losses.
 - iii. There has been no delay in transferring amounts, required to be transferred, to the Investor Education and Protection Fund by the Company.
- 3) In terms of section 143 (5) of the Act, we give in “**Annexure - C**” a statement on the directions and sub directions issued under the aforesaid section by the Comptroller and Auditor General of India.

For Talati & Talati LLP
Chartered Accountants
(Firm Regn No. 110758W/W100377)

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

Amit Shah
(Partner)
Membership. No. 122131
UDIN:21122131AAAAAF4941

**“ANNEXURE – A” TO INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT**

The annexure referred to in paragraph 1 under “Report on Other Legal and Regulatory Requirements” section of our Independent Auditor's Report, of even date, to the standalone Ind AS financial statements of **GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED** for the year ended 31st March 2021, we report that:

(i) In respect of its fixed assets:

- a. The Company has maintained proper records showing full particulars, including quantitative details and situation of fixed assets.
- b. According to the information and explanations provided by the management, the fixed assets have been physically verified by the management at reasonable intervals and no material discrepancies were noticed.
- c. According to the information and explanations given to us and on the basis of our examination of the records of the Company, the title deeds of immovable properties are held in the name of the Company except in respect of following immovable properties for which title deeds are not made available for our verification:

(₹. in Crore)

Nature	Number of Assets	Gross Block	Net Block
Freehold Land	3	0.88	0.88
Building	2	6.30	2.00
Total	5	7.18	2.88

(ii) The inventory has been physically verified by the Management during the year. In our opinion, the frequency of verification is reasonable. The discrepancies noticed on physical verification of inventory as compared to book records were not material.

(iii) In respect of the loans secured or unsecured to the Companies, Firms, Limited Liability Partnership or other parties covered in the register maintained under section 189 of the Companies Act, 2013:

According to the information and explanation given to us, the Company has granted unsecured loan to parties covered in the register required to be maintained under Section 189 of the Act.

In respect of aforesaid loans:

- a. The terms and conditions of the grant of such loans are, in our opinion, prima facie, not prejudicial to the Company's interest.
 - b. In the case of the loans granted to the bodies corporate listed in the register maintained under section 189 of the Act, as per the terms of loan agreement, fixed schedule of repayment of principal and payment of interest is not stipulated and hence we are unable to make specific comment on the regularity of repayment of principal and payment of interest amount in such cases.
 - c. There is no overdue amount in respect of the loan granted to a body corporate listed in the register maintained under section 189 of the Act, in accordance with the terms and conditions on which the loan has been granted.
- (iv) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the Company has prima facie complied with the provisions of section 185 and 186 of the Act, with respect to the loans and investments made.
- (v) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the Company has not accepted any deposit and hence the provisions of Section 73 to 76 or any other relevant provisions of the Companies Act and the Companies (Acceptance of Deposits) Rules, 2014 with regard to the deposits accepted are not applicable to the Company. Therefore, the provisions of Clause (v) of paragraph 3 of the Order are not applicable to the Company. According to the information and explanations given to us, no order has been passed by the Company Law Board or the National Company Law Tribunal or the Reserve Bank of India or any Court or any other Tribunal.
- (vi) We have broadly reviewed the books of account maintained by the Company pursuant to the Companies (Cost Records and Audit) Rules 2014 as amended prescribed by the Central Government under section 148 of the Companies Act, 2013 and are of the opinion that prima facie, the prescribed cost records have been made and maintained.

(vii) In respect of statutory dues:

- a. According to the records of the Company, the Company is generally regular in depositing with appropriate authorities undisputed statutory dues including Provident Fund, Employees' State Insurance, Income Tax, Sales Tax, Service Tax, Duty of Customs, Duty of Excise, Value Added Tax, Goods and Service Tax, Cess and any other statutory dues applicable to it. According to the information and explanations given to us, no undisputed amounts payable in respect of the aforesaid statutory dues were outstanding as at 31st March, 2021 for a period of more than six months from the date they became payable.
- b. According to the information and explanations given to us, there are no dues of Income-tax or Sales tax or Service tax or Goods and Services tax or duty of Customs or duty of Excise or Value added tax which have not been deposited by the Company on account of disputes, except for the following:

(₹. in Crore)

Name of the statute	Nature of dues	Amount under dispute and not yet deposited as on 31.03.2021 ₹. in Crore	Period to which the amount relates (Financial Year)	Forum where the dispute is pending
Income Tax Act,1961	Income Tax Including interest and penalty as applicable	1.62	1996-1997	High Court
		8.70	1997-1998	
		16.81	1998-1999	
		1.18	2003-2004	
		0.63	2006-2007	
		1.75	2008-2009	
Income Tax Act,1961	Income Tax Including interest and penalty as applicable	32.39	2000-2001	Income Tax Appellate Tribunal
		79.10	2001-2002	
		163.11	2002-2003	
		160.66	2003-2004	
		242.15	2004-2005	
		183.08	2005-2006	
		171.66	2006-2007	
		301.84	2007-2008	
		332.81	2008-2009	
		204.85	2009-2010	
		263.24	2010-2011	
		337.33	2011-2012	
		419.76	2012-2013	
		288.81	2013-2014	
100.73	2014-2015			
Income Tax Act,1961	Income Tax Including interest and penalty as applicable	1.24	2004-2005	Commissioner of Income Tax (Appeals)
		0.11	2007-2008	
Customs Act, 1962	Customs Duty Including interest and penalty as applicable	4.04	2014-2015	Central Excise and Service Tax Appellate Tribunal
Finance Act, 1994 (Service Tax)	Service Tax Including interest and penalty as applicable	0.16	2020-2021	Commissioner of Service Tax (Appeals)

- (viii) No default towards repayment of dues to any financial institution, bank, debenture holders or government exist on the balance sheet date from our examination of the books of account and the information and explanations given to us by the Company.
- (ix) In our opinion and according to the information and explanations given to us, term loans were applied for the purpose for which the loans were obtained. The Company did not raise any money by way of initial public offer or further public offer (including debt instruments) during the year under audit.
- (x) Based on the audit procedures performed and representation obtained from management we report that, no case of material fraud by the Company or on the Company by its officers or employee has been noticed or reported during the year under audit.



GSPC

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

- (xi) Section 197 of the Companies Act, 2013 is not applicable to the Government Company. Therefore, clause (xi) of paragraph 3 of “the Order” is not applicable to the Company.
- (xii) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the Company is not a Nidhi Company. Accordingly, clause (xii) of paragraph 3 of “the Order” is not applicable to the Company.
- (xiii) As per the information and explanation given to us and based on our examination of the records of the Company, all transactions with the related parties are in compliance with the provision of section 177 and section 188 of Companies Act, 2013. The relevant disclosure as required by the applicable accounting standards has been made in Note No. 38 to the standalone Ind AS financial statements.
- (xiv) During the year the Company has neither made any preferential allotment or private placement of shares nor has issued any fully or partly convertible debenture as required under section 42 of Companies Act 2013. Therefore, clause (xiv) of paragraph 3 of the order is not applicable to the Company.
- (xv) As per the information and explanation given to us and based on our examination of the records of the Company, the Company has not entered in to any non cash transactions with directors or persons connected with him. Therefore, clause (xv) of paragraph 3 of “the order” is not applicable to the Company.
- (xvi) The Company is not required to be registered under section 45-IA of the Reserve Bank of India Act, 1934 as NBFC. Therefore, clause (xvi) of paragraph 3 of “the order” is not applicable to the Company.

For Talati & Talati LLP
Chartered Accountants
(Firm Regn No. 110758W/W100377)

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

Amit Shah
(Partner)
Membership. No. 122131
UDIN:21122131AAAAAF4941

“ANNEXURE B” TO THE INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

(Referred to in paragraph 2(f) under 'Report on Other Legal and Regulatory Requirements' section of our report of even date)

Report on the Internal Financial Controls over Financial Reporting under Clause (i) of Sub-section 3 of Section 143 of the Companies Act, 2013 (“the Act”)

We have audited the internal financial controls over financial reporting of **GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED** (“the Company”) as of 31st March, 2021 in conjunction with our audit of the standalone Ind AS financial statements of the Company for the year ended on that date.

Management's Responsibility for Internal Financial Controls

The Company's management is responsible for establishing and maintaining internal financial controls based on the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India (“ICAI”). These responsibilities include the design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the orderly and efficient conduct of its business, including adherence to the Company's policies, the safeguarding of its assets, the prevention and detection of frauds and errors, the accuracy and completeness of the accounting records, and the timely preparation of reliable financial information, as required under the Companies Act, 2013.

Auditors' Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on the Company's internal financial controls over financial reporting based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting (the “Guidance Note”) and the Standards on Auditing, issued by ICAI and deemed to be prescribed under section 143(10) of the Companies Act, 2013, to the extent applicable to an audit of internal financial controls, both applicable to an audit of Internal Financial Controls and, both issued by the Institute of Chartered Accountants of India. Those Standards and the Guidance Note require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether adequate internal financial controls over financial reporting was established and maintained and if such controls operated effectively in all material respects.

Our audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the adequacy of the internal financial controls system over financial reporting and their operating effectiveness. Our audit of internal financial controls over financial reporting included obtaining an understanding of internal financial controls over financial reporting, assessing the risk that a material weakness exists, and testing and evaluating the design and operating effectiveness of internal control based on the assessed risk. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the standalone Ind AS financial statements, whether due to fraud or error.

Meaning of Internal Financial Controls Over Financial Reporting

A Company's internal financial control over financial reporting is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of standalone Ind AS financial statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles. A Company's internal financial control over financial reporting includes those policies and procedures that (1) pertain to the maintenance of records that, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the Company; (2) provide reasonable assurance that transactions are recorded as necessary to permit preparation of standalone Ind AS financial statements in accordance with generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the Company are being made only in accordance with authorizations of management and directors of the Company; and (3) provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorized acquisition, use, or disposition of the Company's assets that could have a material effect on the standalone Ind AS financial statements.

Inherent Limitations of Internal Financial Controls over Financial Reporting

Because of the inherent limitations of internal financial controls over financial reporting, including the possibility of collusion or improper management override of controls, material misstatements due to fraud or error may occur and not be detected. Also, projections of any evaluation of the internal financial controls over financial reporting to future periods are subject to the risk that the internal financial control over financial reporting may become inadequate because of changes in conditions, or that the degree of compliance with the policies or procedures may deteriorate.



GSPC

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

Opinion

In our opinion, the Company has, in all material respects, an adequate internal financial controls system over financial reporting and such internal financial controls over financial reporting were operating effectively as at 31st March, 2021, based on the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India.

For Talati & Talati LLP
Chartered Accountants
(Firm Regn No. 110758W/W100377)

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

Amit Shah
(Partner)
Membership. No. 122131
UDIN:21122131AAAAAF4941

“ANNEXURE – C” TO INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

The annexure as referred to in Independent Auditor's Report of even date, on the standalone Ind AS financial statements of Gujarat State Petroleum Corporation Limited for the period ended 31st March, 2021.

a) Report on Directions under Section 143(5) of Companies Act 2013:

1. Whether the Company has system in place to process all the accounting transactions through IT system? If yes, the implications of processing of accounting transactions outside IT system on the integrity of the accounts along with financial implications, if any, may be stated.

Reply: The Company has system in place to process all the accounting transactions through IT System i.e. SAP. All the financial transactions are integrated in SAP system. There are no financial implications of the same during the period under audit.

2. Whether there is any restructuring of an existing loan or cases of waiver/ write off of debts/ loans/ interest etc. made by lender to the Company due to the Company's inability to repay the loan? If yes, the financial impact may be stated. Whether such cases are properly accounted for?

Reply: As per the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, there is no restructuring of an existing loans or waiver/ write off of debts/ loans/ interest etc. made by lender to the Company due to the Company's inability to repay the loan. There are no financial implications of the same during the period under audit.

3. Whether funds (grants/subsidy) received / receivable for specific schemes from Central/State Government or its agencies were properly accounted for / utilized as per its term and conditions? List the cases of deviation.

Reply: As per the information and explanations given to us, no fund (grants/subsidy) has been received/ receivable by the Company for specific schemes from Central/State Government or its Agencies during the period under audit.

b) Sector Specific Sub-directions under Section 143 (5) of the Companies Act, 2013:

Power Sector

Generation

1. In the cases of Thermal power projects, compliance of the various pollution control Acts and the impact thereof including utilization and disposal of ash and the policy of the Company in this regard, may be checked and commented upon.

Reply: Not Applicable.

2. Has the Company entered into revenue sharing agreements with private parties for extraction of coal at pitheads and it adequately protects the financial interest of the Company?

Reply: Not Applicable.

3. Does the Company have a proper system for reconciliation of quantity/quality of coal ordered and received and whether grade of coal/moisture and demurrage etc., are properly recorded in the books of accounts?

Reply: Not Applicable.

4. How much share of free power was due to the State Government and whether the same was calculated as per the agreed terms and depicted in the accounts as per accepted accounting norms?

Reply: NIL.

5. In the case of Hydroelectric Projects, the water discharge is as per policy/guidelines issued by the State Government to maintain biodiversity. For not maintaining it penalty paid/payable may be reported.

Reply: Not Applicable.

Services Sector (Trading)

1. Whether the Company has an effective system for recovery of dues in respect of its sales activity and the dues outstanding and recoveries there against have been properly recorded in the books of accounts?

Reply: As per the information and explanations given to us and based on the examination of the records in respect of recovery of dues from customers, the Company has an effective system for recovery of dues in respect of sales activity and the dues outstanding and recoveries there against have been properly recorded in the books of accounts.

2. Whether the Company has an effective system for physical verification, valuation of stock, treatment of non- moving items and accounting the effect of shortage/excess noticed during the physical verification.

Reply: In our opinion and as per the information and explanations given to us, the Company has an effective system in relation to physical verification of inventories, valuation of stock, treatment of non- moving items and accounting the effect of shortage/excess noticed during the physical verification.



GSPC

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

3. The effectiveness of the system followed in recovery of dues in respect of sales activities may be examined and reported.

Reply: In our opinion and according to the information and explanation given to us, the Company periodically prepares debtors outstanding and ageing reports and follow-ups with outstanding debtors, if any. The Company has also adequate amount of security against debtors in the form of Bank guarantee or Security Deposits except some debtors (considered doubtful) which are outstanding beyond 6 months and no security is available for which provision has been made during the respective previous years including period under audit as per Debtors Policy of the Company.

For Talati & Talati LLP
Chartered Accountants
(Firm Regn No. 110758W/W100377)

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

Amit Shah
(Partner)
Membership. No. 122131
UDIN:21122131AAAAAF4941

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6)(b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE STANDALONE FINANCIAL STATEMENTS OF GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2021

The preparation of Standalone financial statements of **Gujarat State Petroleum Corporation Limited** for the year ended 31 March 2021 in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013 (Act) is the responsibility of the Management of the Company. The Statutory Auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under Section 139(5) of the Act are responsible for expressing opinion on the financial statements under Section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under Section 143(10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated 15 June 2021.

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the Standalone financial statements of **Gujarat State Petroleum Corporation Limited** for the year ended 31 March 2021 under Section 143 (6) (a) of the Act. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the Statutory Auditors and is limited primarily to inquiries of the Statutory Auditors and Company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

On the basis of my supplementary audit nothing significant has come to my knowledge which would give rise to any comment upon or supplement to Statutory Auditor's report under Section 143 (6) (b) of the Act.

**For and on behalf of the
Comptroller & Auditor General of India**

**(H. K. Dharmadarshi)
Principal Accountant General(Audit - II),
Gujarat.**

Date : 06 / 09 / 2021
Place : Ahmedabad

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED
(CIN : U23209GJ1979SGC003281)
Standalone Balance Sheet as at 31st March, 2021

(₹. in Crores)

Particulars	Notes	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	2	850.52	878.02
Capital work-in-progress	2	185.90	182.59
Investment property	3	1.13	1.16
Other intangible assets	4	1.20	1.30
Intangible assets under development	4	186.68	190.74
Financial assets			
Investment in subsidiary, associate & joint venture	5	3,928.24	3,928.29
Other investments	6	72.94	73.21
Loans	7	5.44	6.97
Other financial assets	8	68.72	66.58
Non current tax assets (net)	19	123.53	151.31
Other non financial assets	9	168.36	176.45
Total non-current assets		5,592.66	5,656.62
Current assets			
Inventories	10	292.30	99.08
Financial assets			
Trade receivables	11	870.99	839.20
Cash and cash equivalents	12	184.43	413.24
Other bank balances	12	309.72	231.29
Loans	7	57.60	48.35
Other financial assets	8	614.70	671.86
Other non financial assets	9	216.98	345.10
Total current assets		2,546.72	2,648.12
Non current assets held for sale	22	224.75	371.31
TOTAL ASSETS		8,364.13	8,676.05
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
Equity share capital	13	1,075.65	1,075.65
Other equity	14	694.69	(44.19)
Total Equity		1,770.34	1,031.46
Liabilities			
Non-current liabilities			
Financial liabilities			
Borrowings	15	4,144.75	5,412.50
Other financial liabilities	16	12.65	12.56

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED
(CIN : U23209GJ1979SGC003281)
Standalone Balance Sheet as at 31st March, 2021

(₹. in Crores)

Particulars	Notes	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Provisions	17	73.89	109.54
Deferred revenue/ contract liabilities	18	0.24	0.24
Other non financial liabilities	20	-	0.37
Total non-current liabilities		4,231.53	5,535.21
Current liabilities			
Financial liabilities			
Borrowings	15	100.00	149.67
Trade payables			
Total outstanding dues of micro enterprises and small enterprises	21	0.63	0.05
Total outstanding dues of creditors other than micro enterprises and small enterprises	21	1,085.24	700.55
Other financial liabilities	16	913.03	965.78
Other non financial liabilities	20	209.46	156.48
Deferred revenue/ contract liabilities	18	0.12	0.42
Provisions	17	1.41	2.85
Total current liabilities		2,309.69	1,975.80
Liabilities associated with non current assets held for sale	22	52.57	133.58
Total liabilities		6,593.79	7,644.59
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		8,364.13	8,676.05

Significant Accounting Policies 1

The accompanying notes are integral part of the financial statements.

As per our report of even date attached.

For and on behalf of the Board of Directors

For Talati & Talati LLP
Chartered Accountants
(Firm Regn. No. 110758W/W100377)

Anil Mukim, IAS
Chairman
DIN : 02842064

Sanjeev Kumar, IAS
Managing Director
DIN : 03600655

Amit Shah
Partner
Membership No. 122131

Reena Desai
Company Secretary

Rajesh Sivadasan
Chief Financial Officer

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

(CIN : U23209GJ1979SGC003281)

Standalone Statement of Profit and Loss for the year ended 31st March, 2021

(₹. in Crores)

Particulars	Notes	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
INCOME			
Revenue from operations	23	13,579.76	15,232.37
Other income	24	209.37	114.60
TOTAL INCOME (A)		13,789.13	15,346.97
EXPENSES			
Production expenditure	25	59.08	81.03
Cost of traded goods	26	12,539.35	13,515.58
Changes in inventories of finished goods, Stock-in-process and stock-in-trade	27	(193.22)	(19.77)
Employee benefits expenses	28	12.25	17.49
Finance costs	29	414.01	624.90
Depreciation, depletion and amortization expenses		49.63	137.27
Other expenses	30	26.21	72.11
TOTAL EXPENSES (B)		12,907.31	14,428.61
Profit before exceptional items and tax (A-B)		881.82	918.36
Exceptional items	31	(143.17)	(551.98)
Profit before tax		738.65	366.38
Tax expense			
Current tax		-	-
Deferred tax	19	(0.12)	-
Profit after tax for the period (C)		738.77	366.38
Other comprehensive income			
(A) Items that will not be reclassified to profit or loss			
Changes in fair value of equity instruments		(0.26)	(7.68)
Remeasurement of post-employment benefit obligations		0.49	(2.34)
Income tax relating to these items		(0.12)	-
(B) Items that will be reclassified to profit or loss			
		-	-
Other comprehensive income for the period, net of tax (D)		0.11	(10.02)
Total Comprehensive Income for the Period (C+D)		738.88	356.36

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

(CIN : U23209GJ1979SGC003281)

Standalone Statement of Profit and Loss for the year ended 31st March, 2021

(₹. in Crores)

Particulars	Notes	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Earnings per equity share (EPS) (Face Value of ₹.1/- each)	32		
Basic (₹.)		0.69	0.38
Diluted (₹.)		0.69	0.34
Significant Accounting Policies	1		

The accompanying notes are integral part of the financial statements.

As per our report of even date attached.

For and on behalf of the Board of Directors

For Talati & Talati LLP
Chartered Accountants
(Firm Regn. No. 110758W/W100377)

Anil Mukim, IAS
Chairman
DIN : 02842064

Sanjeev Kumar, IAS
Managing Director
DIN : 03600655

Amit Shah
Partner
Membership No. 122131

Reena Desai
Company Secretary

Rajesh Sivadasan
Chief Financial Officer

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

(CIN : U23209GJ1979SGC003281)

Standalone Statement of Cash Flows for the year ended 31st March, 2021

(₹. in Crores)

Particulars	Notes	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES			
Profit /(loss) before tax		738.65	366.38
Adjustments for:			
Depreciation, Amortisation & Depletion		49.63	137.27
Interest & Finance Charges		414.01	624.90
Net Loss/(gain) on Sale of Assets		(2.38)	0.03
Unrealised Foreign Exchange Loss/(Gain)		(13.10)	85.27
Employee benefit Expense		0.49	(2.34)
Misc. Exp. Written Off (net)		0.32	-
Reversal in Impairment on account of expected credit loss assessment		-	(0.18)
Exploration Cost Written off/(Written back)		1.48	0.67
Litigation Settlement		55.41	8.11
Impairment of oil and gas assets		70.93	540.32
Impairment on Investment		15.35	-
		1,330.79	1,760.43
Interest and Dividend Income		(79.74)	(107.82)
Operating Profit before working capital changes		1,251.05	1,652.61
Adjustments for working capital changes			
Change in Current/non-current Assets			
(Increase)/decrease in Loans		(7.72)	7.57
(Increase)/decrease in Other Financial Assets		(0.39)	387.39
(Increase)/decrease in Other Assets		136.21	(27.27)
(Increase)/decrease in Inventories		(193.22)	(22.56)
(Increase)/decrease in Trade Receivables		(32.11)	(200.13)
Change in Current/Non-current Liabilities			
Increase/(decrease) in Other Financial Liabilities		(168.66)	(602.22)
Increase/(decrease) in Provisions		(18.25)	(40.12)
Increase/(decrease) in Deferred Revenue/contract Liabilities		(0.30)	0.05
Increase/(decrease) in Other Liabilities		52.61	24.38
Increase/(decrease) in Trade payables		398.17	574.14
Cash Generated from/(Used in) Operations		1,417.39	1,753.84
Taxes (paid)/ refund		27.78	(18.07)
Net Cash Generated from/(Used in) Operating Activities (A)		1,445.17	1,735.77
CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES			
Cash Paid for Purchase of Assets / CWIP including Joint Arrangements		(54.75)	(43.94)
Sale of Property Plant & equipment		29.02	0.10

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED
(CIN : U23209GJ1979SGC003281)
Standalone Statement of Cash Flows for the year ended 31st March, 2021

(₹. in Crores)

Particulars	Notes	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Sale of Investments in Subsidiaries /(Investment in Subsidiaries)		(15.30)	-
Interest and Dividend Income received		79.15	97.90
Movement in other bank balances		(77.84)	(30.34)
Net Cash Generated from/(Used in) Investing Activities (B)		(39.71)	23.72
CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES			
Equity Share issue expenses paid		-	(0.55)
Proceeds /(Repayment) to Long Term Loans (net)		(1,186.09)	(558.52)
Proceeds /(Repayment) to Short Term Loans (net)		(49.67)	(337.55)
Interest & Financing Charges paid		(398.51)	(605.35)
Net Cash Generated from/(Used in) Financing Activities (C)		(1,634.27)	(1,501.97)
Net Increase/(Decrease) in Cash and Cash equivalents (D) (A+B+C)		(228.81)	257.52
Cash and Cash equivalents at the Beginning of the Year			
Cash on hand		0.08	0.01
Draft on hand		23.00	-
Fixed deposit with original maturity of less than 3 months		201.46	141.31
Bank Balances		188.70	14.40
		413.24	155.72
Cash and Cash equivalents at the End of the Year			
Cash on hand		0.08	0.08
Draft on hand		-	23.00
Fixed deposit with original maturity of less than 3 months		12.32	201.46
Bank Balances		172.03	188.70
		184.43	413.24

Notes

- (i) The above Statement of Cash Flow has been prepared using the "Indirect Method" as set out in the Ind AS-7 Statements of Cash Flows.
- (ii) 749,06,36,704 fully paid equity shares of face value ₹.1 each at premium of ₹.7.01 per share were issued to GSIL during FY 2019-20 against transfer of ₹.6000 crores NCD. Similarly, Rs. 550 crores CCD were converted into 686,640,640 fully paid up equity shares during FY 2019-20 of face value ₹.1 each at premium of ₹.7.01 per share (Non-Cash Transaction).



(iii) Change in Liability arising from Financing Activities:

(₹. in Crores)

Particulars	1 st April, 2020	Cash Flow	Accrued Interest	Foreign Exchange & Other Non Cash Movement	31 st March, 2021
Borrowing-Long Term including current portion (Refer Note 15)	5,863.81	(1,186.09)	(14.41)	48.75	4,712.06
Borrowing-Current (Refer Note 15)	149.67	(49.67)	-		100.00

(₹. in Crores)

Particulars	1 st April, 2019	Cash Flow	Accrued Interest	Foreign Exchange & Other Non Cash Movement	31 st March, 2020
Borrowing-Long Term including current portion (Refer Note 15)	6321.79	(558.52)	8.92	91.62	5,863.81
Borrowing-Current (Refer Note 15)	482.94	(337.55)	(0.03)	4.31	149.67

The accompanying notes are integral part of the financial statements.

As per our report of even date attached.

For and on behalf of the Board of Directors

For Talati & Talati LLP
Chartered Accountants
(Firm Regn. No. 110758W/W100377)

Anil Mukim, IAS
Chairman
DIN : 02842064

Sanjeev Kumar, IAS
Managing Director
DIN : 03600655

Amit Shah
Partner
Membership No. 122131

Reena Desai
Company Secretary

Rajesh Sivadasan
Chief Financial Officer

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

(CIN : U23209GJ1979SGC003281)

Standalone Statement of Changes in Equity (SOCIE) for the period ended on 31st March 2021

A. Equity Share Capital

(₹. in Crores)

Particulars	No. of Shares	Amount
Issued, subscribed and paid up share capital		
Equity Shares of ₹.1/- each fully paid up		
As at 1st April 2019	2,579,262,920	257.93
Equity shares issued during the year	8,177,277,344	817.73
As at 31st March 2020	10,756,540,264	1,075.65
Equity shares issued during the year	-	-
As at 31st March 2021	10,756,540,264	1,075.65

B. Instruments entirely equity in nature

(₹. in Crores)

Particulars	No. of Debentures	Amount
As at 1st April 2019		
Non Convertible Debentures	60,000	6,000.00
Compulsory Convertible Debenture	67,901,130	550.00
Movement during the year		
Less : Equity Shares issued against NCD liability transfer (Note 13 (e))	(60,000)	(6,000.00)
Less : Compulsory Convertible Debentures converted during the year (Note 13 (e))	(67,901,130)	(550.00)
As at 31st March 2020	-	-
Movement during the year	-	-
As at 31st March 2021	-	-

C. Other equity

(₹. in Crores)

Particulars	Reserves & Surplus				Other Comprehensive Income FVOCI-Equity Investments	Total Other Equity
	Capital reserve	Securities Premium	General reserve	Retained earnings		
Balance at April 1, 2019	1.28	3,740.06	3,245.14	(15,184.21)	2,065.42	(6,132.31)
Profit for the year	-	-	-	366.38	-	366.38
Other comprehensive income for the year	-	-	-	-	(7.68)	(7.68)
Remeasurements of post-employment benefit obligation, net of tax	-	-	-	(2.34)	-	(2.34)
Changes in accounting policy due to Ind AS 116 Leases adoption	-	-	-	0.04	-	0.04
Total comprehensive income for the year	1.28	3,740.06	3,245.14	(14,820.13)	2,057.74	(5,775.91)
Addition during the year	-	5,732.27	-	-	-	5,732.27
Utilisation during the year	-	(0.55)	-	-	-	(0.55)
Balance at March 31, 2020	1.28	9,471.78	3,245.14	(14,820.13)	2,057.74	(44.19)

C. Other equity

(₹. in Crores)

Particulars	Reserves & Surplus				Other Comprehensive Income	Total Other Equity
	Capital reserve	Securities Premium	General reserve	Retained earnings		
Profit for the year	-	-	-	738.77	-	738.77
Other comprehensive income for the year	-	-	-	-	(0.26)	(0.26)
Remeasurements of post-employment benefit obligation, net of tax	-	-	-	0.37	-	0.37
Total comprehensive income for the year	1.28	9,471.78	3,245.14	(14,080.99)	2,057.48	694.69
Balance at March 31, 2021	1.28	9,471.78	3,245.14	(14,080.99)	2,057.48	694.69

Purpose of Reserves:

- (i) **Capital Reserve:** Capital reserve was created on account of transition to Ind AS.
- (ii) **Securities Premium:** Securities premium is used to record the premium on issue of shares. The reserve is utilized in accordance with the provisions of the Companies Act, 2013.
- (iii) **General Reserve:** General reserve is created from time to time by way of transfer of profits from retained earnings for appropriation purposes. General reserve is created by a transfer from one component of equity to another and is not an item of other comprehensive income.
- (iv) **Retained Earnings:** The amount that can be distributed by the Company as dividends to its equity shareholders out of accumulated reserves is determined considering the requirements of the Companies Act, 2013. Thus, the closing balance amounts reported above are not distributable in entirety.
- (v) **Other Comprehensive Income - FVOCI - Equity Investments:** The Company has elected to recognise changes in the fair value of certain investments in equity securities in other comprehensive income. These changes are accumulated within the Equity Investments through OCI reserves.

As per our report of even date attached.

For and on behalf of the Board of Directors

For Talati & Talati LLP
 Chartered Accountants
 (Firm Regn. No. 110758W/W100377)

Anil Mukim, IAS
 Chairman
 DIN : 02842064

Sanjeev Kumar, IAS
 Managing Director
 DIN : 03600655

Amit Shah
 Partner
 Membership No. 122131

Reena Desai
 Company Secretary

Rajesh Sivadasan
 Chief Financial Officer

Date : 15th June, 2021
 Place : Gandhinagar

Date : 15th June, 2021
 Place : Gandhinagar

Notes to standalone financial statements for the year ended 31st March, 2021**CORPORATE INFORMATION**

Gujarat State Petroleum Corporation Limited ("GSPC" or "the Company") is a public limited company domiciled in India and incorporated under the provisions of the Companies Act, 1956. The registered office is situated at GSPC Bhavan, B/H Udyog Bhavan, Sector - 11, Gandhinagar - 382010. GSPC is a Government Company u/s 2(45) of Companies Act, 2013 and is primarily engaged in oil and gas activities comprising of oil & gas exploration, development and production and trading of natural gas. The Company is also engaged in sale of electricity generated through Windmills.

The standalone financial statements for the year ended March 31, 2021 were approved and authorized for issue in accordance with a resolution passed in the meeting of the Board of Directors held on 15th June, 2021.

1. Significant accounting policies

This note provides list of the significant accounting policies applied in the preparation of these standalone financial statements.

(a) Basis of preparation of Financial Statements:**(i) Statement of compliance with Ind AS**

The standalone financial statements have been prepared in accordance and comply with Indian Accounting Standards (Ind AS) notified under Section 133 of the Companies Act, 2013 (the Act) [including the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015] and other relevant provisions of the Act (as amended from time to time) and Guidelines issued by the Institute Of Chartered Accountants of India for Oil and Gas Producing Activities (Ind AS).

Accounting policies have been consistently applied except whereby a newly issued Indian Accounting Standard is initially adopted or a revision to an existing Indian Accounting Standard requires a change in the Accounting Policy hitherto.

(ii) Historical cost convention

The standalone financial statements are prepared on accrual basis of accounting under historical cost convention in accordance with generally accepted accounting principles in India and the relevant provisions of the Companies Act, 2013 including Indian Accounting Standards notified there under, except for the following:

- Certain financial assets and liabilities measured at fair value; and
- Defined benefit plans - plan assets measured at fair value.
- Assets held for sale - measured at Fair Value less Cost to Sell

(iii) Use of estimates and judgements

The presentation of the standalone financial statements are in conformity with the Ind AS which requires the management to make estimates, judgments and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities, revenues and expenses and disclosure of contingent liabilities. Such estimates and assumptions are based on management's evaluation of relevant facts and circumstances as on the date of financial statements. The actual outcome may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to the accounting estimates are recognised in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

This note provides an overview of the areas that involved a higher degree of judgement or complexity, and of items which are more likely to be materially adjusted due to estimates and assumptions turning out to be different than those originally assessed. Detailed information about each of these estimates and judgements is included in relevant notes together with information about the basis of calculation for each affected line item in the financial statements.

Information about assumptions and estimation uncertainties that have a significant risk of resulting in a material adjustment within the next financial year are included in the following notes:

- Useful lives of property, plant and equipment, right of use assets and intangible assets
- Current / Deferred tax expense
- Measurement of defined benefit obligations, Key Actuarial Assumptions
- Provisions and contingencies
- Expected credit loss for receivables
- Estimation of Oil and Gas reserves
- Impairment
- Valuation of Inventory
- Going Concern including impact of COVID 19 pandemic



- Fair valuation of unlisted securities and Assets held for sale
- Definition of lease, lease team and discount rate

(iv) Current versus non-current classification

The Company presents assets and liabilities in the Balance Sheet based on current/non-current classification.

An asset is classified as current when it is:

- A. expected to be realised or intended to be sold or consumed in its normal operating cycle;
- B. held primarily for the purpose of trading;
- C. expected to be realised within twelve months after the reporting period; or
- D. cash or a cash equivalent unless it is restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period.

The liability is classified as current when:

- A. it is expected to be settled in its normal operating cycle;
- B. it is held primarily for the purpose of trading;
- C. it is due to be settled within twelve months after the reporting period; or
- D. There is no unconditional right to defer settlement of the liability for an at least twelve months after the reporting period.

All other assets and liabilities are classified as non-current assets and liabilities. Deferred tax assets and liabilities are classified as non-current assets and liabilities.

The operating cycle is the time between the acquisition of assets for processing and their realisation in cash and cash equivalents. The Company has identified twelve months as its operating cycle.

(b) Property, plant and equipment**(i) Oil and Gas properties**

The Company has adopted Contract Area (PSC-Production Sharing Contract) level cost center based accounting for the oil and gas operations with effect from 1st April, 2015 and accordingly, all costs incurred in acquisition, prospecting, exploration and development of Contract Areas are accumulated considering a contract area as a cost center. Cost incurred at each of the following level are accounted for as stated below:

1) Pre-acquisition Cost

Expenditure incurred before obtaining the right(s) to explore, develop and produce oil and gas are expensed as and when incurred.

2) Acquisition, Exploration & Evaluation Costs:

Acquisition cost of an oil and gas property are costs incurred to purchase, lease or otherwise acquire a property or mineral rights. All such costs are capitalised and accumulated as Exploration Cost under Capital Work In Progress or Intangible assets under Development, as the case may be, based on the nature of the expenditure.

Exploration and Evaluation activities cover the prospecting activities conducted in search for oil and gas after an entity has obtained legal rights to explore a specific area, as well as activities towards determination of the technical feasibility and commercial visibility of extracting the oil & gas. All such costs are capitalised and accumulated as Exploration Cost under Capital Work In Progress or Intangible assets under Development as the case may be based on the nature of the expenditure.

3) Development Cost

Development activities cover the activities conducted after determination of the technical feasibility and commercial viability of extracting oil & gas but before the well starts actual commercial production and includes drilling cost of developments wells, completion of successful exploration wells laying gathering lines, production facilities etc. All such costs are capitalised and accumulated as Development Cost under Capital Work In Progress or Intangible assets under Development as the case may be based on the nature of the expenditure.

4) Producing properties

Producing Properties are created in respect of an area/field having proved developed oil and gas reserves, when the well in the area/field is ready to commence commercial production. All the exploration cost and development cost incurred for the producing wells are reclassified as Producing Properties or Property Plant & Equipment as the case may be. The exploration and evaluation expenditure on unsuccessful wells in a proved area are also capitalised as Producing Properties as per the guidance available para 23 of Guidance Notes issued by The Institute of Chartered Accountants of India for Oil and Gas Producing Activities (Ind AS).

5) Abandonment Cost

The full eventual estimated liability towards costs relating to dismantling, abandoning and restoring well sites and allied facilities are recognized in respective assets when the well is complete/facilities are installed.

6) Surrender / Relinquishment of a Contract Area

The carrying cost of a Contract Area is written off in the Statement of Profit and Loss in the year in which such a Contract area is surrendered after the required approvals. Further, the carrying cost of a Contract Area that is proposed for surrender during a year but approval for which is still awaited at the end of such year, is also provided for in the Statement of Profit and Loss under the head exploration cost written off.

7) Disposal of Interest

Gain (excess of net consideration over carrying value of the assets) or loss (excess of carrying value of the assets over net consideration) on sale of interest in a contract area is recognized in the Statement of Profit and Loss in the year in which such agreement is executed.

8) Accounting for Carried interest

The “carried interest” arrangements whereby the assignee (the carrying party) agrees to defray all costs of drilling, developing, and operating the property and is entitled to all of the revenue from production from the property, excluding any third party interest, until all of the assignee’s costs have been recovered, after which the assignor will share in both costs and production, based on the agreed arrangement. In such an arrangement, the Company being the carrying party records all costs, including those carried, as per its normal accounting policy, and records all revenue from the property including that applicable to the recovery of costs carried during pay-out period.

(ii) Other property, plant and equipment

Freehold land is carried at historical cost. All other items of property, plant and equipment are stated at historical cost of acquisition/construction (net of recoverable taxes) less accumulated depreciation and impairment losses, if any.

Historical cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of the items. Subsequent costs are included in the asset’s carrying amount or recognised as a separate asset, as appropriate, only when it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the Company and the cost of the item can be measured reliably. The carrying amount of any component accounted for as a separate asset is derecognised when replaced. All other repairs and maintenance are charged to Statement of Profit and Loss during the reporting period in which they are incurred.

The present value of the expected cost for the decommissioning of an asset after its useful life is included in the cost of the respective asset if the recognition criteria for a provision are met.

Capital Work-in-progress includes expenditure that is directly attributable to the acquisition/construction of assets, which are yet to be commissioned and project inventory.

An item of property, plant or equipment is derecognised upon disposal or when no future economic benefits are expected to arise from the continued use of the asset. Any gain or loss arising on the disposal or retirement of an item of property, plant and equipment is recognised in the Statement of Profit and Loss.

On transition to Ind AS, the Company had elected to continue with the net carrying value of all its property, plant and equipment including oil and gas assets recognised as at 1 April 2015 measured as per IGAAP and use that net carrying value as the deemed cost of property, plant and equipment.

(c) Investment properties

Investment properties comprises portions of free hold or lease hold (right of use asset) land and office buildings that are held for rental yield and/or capital appreciation.

Investment property is measured initially at its cost, including related transaction costs and applicable borrowing costs. Subsequent expenditure is capitalised to the asset’s carrying amount only when it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the Company and the cost of the item can be measured reliably. All other repairs and maintenance costs are expensed out as and when incurred. When part of an investment property is replaced, the carrying amount of the replaced part is derecognised.

On transition to Ind AS, the Company had elected to continue with the net carrying value of its investment properties recognised as at 1 April 2015 measured as per IGAAP and use that net carrying value as the deemed cost of investment properties.

(d) Intangible assets

Intangible assets acquired separately are measured on initial recognition at cost. Subsequently, intangible assets are carried at cost less any accumulated amortisation and accumulated impairment losses, if any

Intangible assets like software, licenses, which are expected to provide future enduring economic benefits are capitalized as Intangible Assets.

On transition to Ind AS, the Company had elected to continue with the net carrying value of its intangible assets recognised as at 1 April 2015 measured as per IGAAP and use that net carrying value as the deemed cost of intangible assets.

(e) **Depreciation, depletion and amortisation methods, estimated useful lives and residual values**

Depreciation on producing properties is provided on unit of production method and on other tangible items of property, plant and equipment is provided on written down value method (WDV) except otherwise stated.

The useful lives have been determined based on technical evaluation done by the management's expert which are in line with useful lives specified by Schedule II to the Companies Act, 2013. The residual values are at 5% of the original cost of the item of property, plant and equipment. The asset's residual values and useful lives are reviewed, and adjusted if appropriate, at the end of each reporting period.

Mobile instruments purchased by the Company are fully written off as expenses in the year of purchase.

Cost of lease-hold land is amortized equally over the period of lease.

Depreciation on property, plant and equipment used for exploration and drilling activities is initially capitalized as part of exploration or development costs.

The depletion on producing properties has been calculated and provided, using the unit of production method as described in the Guidance Note on Accounting for Oil and Gas Producing Activities (Ind AS) issued by ICAI, in proportion of oil and gas production achieved vis a vis the proved reserves.

As Guidance Note is for "Producing Activities", the Company, keeping in mind the prudent industry practice, considers the assets for depletion only once the commercial production is commenced with the approval of the appropriate authority as per the provisions of the Production Sharing Contract (PSC). Till that time, neither the reserves are taken for depletion nor are the assets with respect to the said PSC are capitalized.

No depreciation or depletion is provided in the accounts of the Joint Operations (Un Incorporated Joint Venture). However, the depreciation and depletion, as applicable, has been provided for by the Company in its own books based on its participating interest.

Depreciation on items of property, plant and equipment acquired / disposed off during the year is provided on pro-rata basis with reference to the date of addition / disposal.

Investment properties are depreciated on written down value method (WDV) based on the useful lives prescribed in Schedule II to the Companies Act, 2013.

In case of intangible assets, software is amortized at 40% on written down value method.

(f) **Impairment of non-financial assets**

The Company assesses, at each reporting date, whether there is an indication that an asset may be impaired. If any indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Company estimates the asset's recoverable amount. An asset's recoverable amount is the higher of an asset's or cash-generating units (CGU) fair value less costs of disposal and its value in use. Recoverable amount is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. When the carrying amount of an asset or CGU exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount.

In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. In determining fair value less costs of disposal, recent market transactions are taken into account. If no such transactions can be identified, an appropriate valuation model is used. These calculations are corroborated by valuation multiples, quoted share prices for publicly traded companies or other available fair value indicators.

The Company bases its impairment calculation on estimates, which are prepared separately for each of the Company's CGUs to which the individual assets are allocated. These budgets and forecast calculations generally cover a period of five years. For longer periods, a long-term growth rate is calculated and applied to project future cash flows after the fifth year.

Impairment losses of continuing operations are recognised in the Statement of Profit and Loss, except for properties previously revalued with the revaluation surplus taken to Other Comprehensive Income (OCI). For such properties, the impairment is recognised in OCI up to the amount of any previous revaluation surplus.

(g) **Leases**

On 30 March 2019, the Ministry of Corporate Affairs ("MCA") through the Companies (Indian Accounting Standards) Amendment Rules, 2019 and the Companies (Indian Accounting Standards) Second Amendment Rules, has notified Ind AS 116 Leases which replaces the existing lease standard, Ind AS 17 leases and other interpretations.

Ind AS 116 sets out the principles for the recognition, measurement, presentation and disclosure of leases for both lessees and lessors. It introduces a single, on-balance sheet lease accounting model for lessees.

Effective from 1 April 2019 ('the date of transition'), the Company had applied Ind AS 116 using the modified retrospective approach, under which the cumulative effect of initial application was recognised in retained earnings at 1 April 2019, if any.

On transition to Ind AS 116, the Company had elected to apply the practical expedient to grandfather the assessment of which transactions are leases. The Company assess whether a contract contains a lease, at the inception of the contract. A contract is, or contains, a lease if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration. To assess whether a contract conveys the right to control the use of an identified asset, the Company assesses whether (i) the contract involves the use of identified asset; (ii) the Company has substantially all of the economic benefits from the use of the asset through the period of lease and (iii) the Company has right to direct the use of the asset. The Company applied Ind AS 116 only to contracts that were previously identified as leases under Ind AS 17. Therefore, the definition of a lease under Ind AS 116 was applied only to contracts entered into or changed on or after 1 April 2019 (the date of initial application). The Company had used judgement in assessing the lease term (including anticipated renewals/termination options).

The Company as a lessee

As a lessee, the Company leases many assets including land, office building, factory shed and guest house. The Company recognises a right-of-use asset and a lease liability at the lease commencement date.

The right-of-use asset is initially measured at cost, which comprises the lease liability recognized adjusted for any lease payments made at or before the commencement date, plus any initial direct costs incurred and an estimate of costs to dismantle and remove the underlying asset or to restore the underlying asset or the site on which it is located, less any lease incentives received. The right-of-use asset is subsequently depreciated using the straight-line method from the commencement date to the earlier of the end of the useful life of the right-of-use asset or the end of the lease term. The estimated useful lives of right-of-use assets are determined on the same basis as those of property, plant and equipment. In addition, the right-of-use asset is periodically reduced by impairment losses, if any, and adjusted for certain re-measurements of the lease liability. The Company previously classified leases as operating, or finance leases based on its assessment of whether the lease transferred significantly all of the risks and rewards incidental to ownership of the underlying asset to the Company. Under Ind AS 116, the Company reclassified prepaid rent, lease hold land and Asset Retirement Obligations to right-of-use assets for most of these leases.

On transition, for leases classified as operating leases under Ind AS 17, the lease liabilities are measured at the present value of the remaining lease payments, discounted at the Company's incremental borrowing rate as at 1 April 2019. Right-of-use assets are measured at an amount equal to the lease liability, adjusted by the amount of any prepaid or accrued lease payments, if any. The Company has tested its right-of-use assets for impairment on the date of transition and has concluded that there is no indication that the right-of-use assets are impaired.

Modifications to a lease agreement beyond the original terms and conditions are generally accounted for as a re-measurement of the lease liability with a corresponding adjustment to the ROU asset. Any gain or loss on modification is recognized in the Statement of Profit and Loss. However, the modifications that increase the scope of the lease by adding the right to use one or more underlying assets at a price commensurate with the stand-alone selling price are accounted for as a separate new lease. In case of lease modifications, discounting rates used for measurement of lease liability and ROU assets is also suitably adjusted. The Company recognises the lease payments associated with these leases as an expense in Statement of Profit and Loss over the lease term.

Apart from grandfathering the assessment of which contracts contain a lease, the Company had used a number of practical expedients when applying Ind AS 116 to leases previously classified as operating leases under Ind AS 17. In particular, the Company:

- Applied a single discount rate to a portfolio of leases with reasonably similar characteristics.
- Relied on previous assessments on whether leases are onerous as an alternative to performing an impairment review - there were no onerous contracts as at 1 April 2019
- Did not recognise right-of-use assets and liabilities for leases for which the lease term ends within 12 months of the date of initial application;
- Excluded initial direct costs from the measurement of the right-of-use asset at the date of initial application; and
- Used hindsight in determining the lease term.

On transition, for leases that are classified as finance lease under Ind AS 17, the carrying amount of the right-of-use asset and the lease liability at the date of initial application of Ind AS 116 is the carrying amount of the lease asset and lease liability on that date as measured applying Ind AS 17.

The Company as a lessor

When the terms of the lease transfer substantially all the risks and rewards of ownership to the lessee, the contract is classified as a finance lease. All other leases are classified as operating leases.

**Finance lease**

All assets given on finance lease are shown as receivables at an amount equal to net investment in the lease. Principal component of the lease receipts is adjusted against outstanding receivables and interest income is accounted by applying the interest rate implicit in the lease to the net investment. The Company has a scheme of providing certain assets viz. mobiles, laptops, vehicles to their employees. Under the said scheme, the Company initially purchases the asset which is transferred to an employee after a specified period at book value on that date. As this arrangement has element of finance lease, the Company has derecognised the items of PPE given to employees & reclassified it as finance lease. The difference between the cost of the asset and present value (or absolute value if the present value is not material) of the consideration to be received from the employee over the lease term and at the time of transfer of ownership in the future is recognised as an employee cost over the period.

Operating lease

Lease income from operating leases where the Company is a lessor is recognised in income on a straight-line basis over the lease term. In accordance with Ind AS 116, the Company had recognised lease equalisation asset as on the date of initial application of the standard, for straight lining of the lease rentals.

(h) Borrowing costs

The Company is capitalising borrowing costs that are directly attributable to the acquisition or construction of qualifying assets. Qualifying assets are assets that necessarily take a substantial period of time to get ready for their intended use or sale. For interest capitalisation, the capital cost of a particular project is identified against a borrowing in terms of period of construction and the interest for the relevant period is added to the capital cost till the particular project is capitalised and thereafter the interest is charged to the Statement of Profit and Loss. All other borrowing costs are recognized as expense in the period in which they are incurred and charged to the Statement of Profit and Loss.

Investment income earned on the temporary investment of specific borrowing pending their expenditure on qualifying assets is deducted from the borrowing costs eligible for capitalisation.

(i) Non-current assets held for sale and discontinued operations

Non-current assets are classified as held for sale if their carrying amount will be recovered principally through a sale transaction rather than through continuing use and a sale is considered highly probable. They are measured at the lower of their carrying amount and fair value less costs to sell, except for assets such as deferred tax assets, assets arising from employee benefits, financial assets and contractual rights under insurance contracts, which are specifically exempt from this requirement.

An impairment loss is recognised for any initial or subsequent write-down of the asset to fair value less costs to sell. A gain is recognised for any subsequent increases in fair value less costs to sell of an asset, but not in excess of any cumulative impairment loss previously recognised. A gain or loss not previously recognised by the date of the sale of the non-current asset (or disposal group) is recognised at the date of de-recognition.

Non-current assets are not depreciated or amortised while they are classified as held for sale. Non-current assets classified as held for sale are presented separately from the other assets in the Balance Sheet.

A discontinued operation is a component of the Company that has been disposed of or is classified as held for sale and that represents a separate major line of business or geographical area of operations, is part of a single co-ordinated plan to dispose of such a line of business or area of operations, or is a subsidiary acquired exclusively with a view to resale.

(j) Financial instruments

A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity.

Financial assets**Initial recognition**

A financial asset is recognised in the Balance Sheet when the Company becomes party to the contractual provisions of the instrument.

Initial measurement

At initial recognition, the Company measures a financial asset at its fair value plus or minus, in the case of a financial asset not at fair value through profit or loss, transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of the financial asset.

Subsequent measurement

For purpose of subsequent measurement, financial assets are classified into:

- A. Financial assets measured at amortised cost;
- B. Financial assets measured at fair value through profit or loss (FVTPL); and
- C. Financial assets measured at fair value through other comprehensive income (FVTOCI).

Standalone Financial Statements

The Company classifies its financial assets in the above-mentioned categories based on:

- A. The Company's business model for managing the financial assets, and
- B. The contractual cash flows characteristics of the financial asset.

A financial asset is measured at amortised cost if both of the following conditions are met:

- A. The financial asset is held within a business model whose objective is to hold financial assets in order to collect contractual cash flows and
- B. The contractual terms of the financial assets give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest (SPPI) on the principal amount outstanding.

Financial assets are subsequently measured at amortised cost using the effective interest rate (EIR) method. Amortised cost is calculated by considering any discount or premium on acquisition and fees or costs that are an integral part of the EIR. The EIR amortisation is included in finance income in the profit or loss. The losses arising from impairment are recognised in the profit or loss.

A financial asset is measured at fair value through other comprehensive income if both of the following conditions are met:

- A. The financial asset is held within a business model whose objective is achieved by both collecting the contractual cash flows and selling financial assets and
- B. The asset's contractual cash flows represent SPPI.

A financial asset is measured at fair value through profit or loss unless it is measured at amortised cost or at fair value through other comprehensive income. In addition, the Company may elect to designate a financial asset, which otherwise meets amortized cost or FVTOCI criteria, as at FVTPL. However, such election is allowed only if doing so reduces or eliminates a measurement or recognition inconsistency (referred to as 'accounting mismatch').

Trade receivables

Trade receivables are recognised initially at fair value which is generally the transaction price and subsequently measured at amortised cost using the effective interest method, less provision for impairment.

Equity instruments

All equity investments in scope of Ind AS 109 are measured at fair value. Equity instruments which are held for trading are classified as at FVTPL. For all other equity instruments, the Company may make an irrevocable election to present in other comprehensive income subsequent changes in the fair value. The Company makes such election on an instrument by-instrument basis. The classification is made on initial recognition and is irrevocable.

If the Company decides to classify an equity instrument as at FVTOCI, then all fair value changes on the instrument, excluding dividends, are recognized in the OCI. There is no recycling of the amounts from OCI to P&L, even on sale of investment. However, the Company may transfer the cumulative gain or loss within equity. Equity instruments included within the FVTPL category are measured at fair value with all changes recognized in the P&L.

Derecognition

A financial asset (or, where applicable, a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets) is primarily derecognised (i.e. removed from the Company's Balance Sheet) when:

- A. The contractual rights to the cash flows from the financial asset have expired, or
- B. The Company has transferred its rights to receive cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay the received cash flows in full without material delay to a third party under a 'pass-through' arrangement; and either
 - i) The Company has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or
 - ii) The Company has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset but has transferred control of the asset.

When the Company has transferred its rights to receive cash flows from an asset or has entered into a pass-through arrangement, it evaluates if and to what extent it has retained the risks and rewards of ownership. When it has neither transferred nor retained substantially all of the risks and rewards of the asset, nor transferred control of the asset, the Company continues to recognise the transferred asset to the extent of the Company's continuing involvement. In that case, the Company also recognises an associated liability. The transferred asset and the associated liability are measured on a basis that reflects the rights and obligations that the Company has retained.

Continuing involvement that takes the form of a guarantee over the transferred asset is measured at the lower of the original carrying amount of the asset and the maximum amount of consideration that the Company could be required to repay.

Impairment of financial assets

The Company assesses impairment based on expected credit loss (ECL) model to the following:

- A. Financial assets measured at amortised cost
 - B. Financial assets measured at fair value through other comprehensive income
- Expected credit losses are measured through a loss allowance at an amount equal to:

- A. The 12-months expected credit losses (expected credit losses that result from those default events on the financial instrument that are possible within 12 months after the reporting date); or
- B. Lifetime expected credit losses (expected credit losses that result from all possible default events over the life of the financial instrument).

The Company follows 'simplified approach' for recognition of impairment loss allowance on trade receivables or contract revenue receivables. Under the simplified approach, the Company is not required to track changes in credit risk. Rather, it recognises impairment loss allowance based on lifetime ECLs at each reporting date, right from its initial recognition.

The Company uses a provision matrix to determine impairment loss allowance on the portfolio of trade receivables. The provision matrix is based on its historically observed default rates over the expected life of the trade receivable and is adjusted for forward looking estimates. At every reporting date, the historical observed default rates are updated and changes in the forward-looking estimates are analysed.

For recognition of impairment loss on other financial assets and risk exposure, the Company determines that whether there has been a significant increase in the credit risk since initial recognition. If credit risk has not increased significantly, 12-month ECL is used to provide for impairment loss. However, if credit risk has increased significantly, lifetime ECL is used. If, in a subsequent period, credit quality of the instrument improves such that there is no longer a significant increase in credit risk since initial recognition, then the Company reverts to recognising impairment loss allowance based on 12-month ECL.

Lifetime ECL are the expected credit losses resulting from all possible default events over the expected life of a financial instrument. The 12-month ECL is a portion of the lifetime ECL which results from default events that are possible within 12 months after the reporting date.

ECL impairment loss allowance (or reversal) recognized during the period is recognized as income/ expense in the Statement of Profit and Loss. This amount is reflected under the head 'other expenses' in the Statement of Profit and Loss. The Balance Sheet presentation for various financial instruments is described below:

- A. Financial assets measured as at amortised cost and contractual revenue receivables - ECL is presented as an allowance, i.e., as an integral part of the measurement of those assets in the Balance Sheet. The allowance reduces the carrying amount. Until the asset meets write-off criteria, the Company does not reduce impairment allowance from the gross carrying amount.
- B. Loan commitments and financial guarantee contracts - ECL is presented as a provision in the Balance Sheet, i.e. as a liability.
- C. Financial assets measured at FVTOCI - Since financial assets are already reflected at fair value, impairment allowance is not further reduced from its value. Rather, ECL amount is presented as accumulated impairment amount in the OCI.

For assessing increase in credit risk and impairment loss, the Company combines financial instruments on the basis of shared credit risk characteristics with the objective of facilitating an analysis that is designed to enable significant increases in credit risk to be identified on a timely basis.

The Company does not have any purchased or originated credit impaired (POCI) financial assets, i.e., financial assets which are credit impaired on purchase/ origination.

Financial Liabilities

Initial recognition and measurement

Financial liabilities are classified, at initial recognition, as financial liabilities at fair value through profit or loss and financial liabilities measured at amortised cost, as appropriate.

All financial liabilities are recognised initially at fair value and, in case of loans and borrowings and payables, net of directly attributable transaction costs.

The Company's financial liabilities include trade and other payables, loan and borrowings including bank overdrafts, financial guarantee contracts and derivative financial instruments.

Subsequent measurement

- A. Financial liabilities measured at amortised cost
- B. Financial liabilities subsequently measured at fair value through profit or loss

Financial liabilities measured at fair value through profit or loss include financial liabilities held for trading and financial liabilities designated upon initial recognition as at fair value through profit or loss. Financial liabilities are classified as held for trading if they are incurred for the purpose of repurchasing in the near term. Gains or losses on liabilities held for trading are recognised in the profit or loss.

Financial liabilities designated upon initial recognition at fair value through profit or loss are designated as such at the initial date of recognition, and only if the criteria in Ind AS 109 are satisfied. For liabilities designated as FVTPL, fair value gains/ losses attributable to changes in own credit risk are recognized in OCI. These gains / losses are not subsequently transferred to P&L. However, the Company may transfer the cumulative gain or loss within equity. All other changes in fair value of such liability are recognised in the Statement of Profit and Loss.

Financial guarantee contracts

Financial guarantee contracts issued by the Company are those contracts that require a payment to be made to reimburse the holder for a loss it incurs because the specified debtor fails to make a payment when due in accordance with the terms of a debt instrument. Financial guarantee contracts are recognised initially as a liability at fair value, adjusted for transaction costs that are directly attributable to the issuance of the guarantee. Subsequently, the liability is measured at the higher of the amount of loss allowance determined as per impairment requirements of Ind AS 109 and the amount recognised less cumulative amortisation.

Loan and borrowings

After initial recognition, interest-bearing loans and borrowings are subsequently measured at amortised cost using the Effective Interest Rate (EIR) method. Gains and losses on EIR amortisation and de-recognition are recognised in profit or loss. Amortised cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fees or costs that are an integral part of the EIR. The EIR amortisation is included as finance costs in the Statement of Profit and Loss.

Borrowings are initially recognised at fair value, net of transaction costs incurred. Borrowings are subsequently measured at amortised cost. Any difference between the proceeds (net of transaction costs) and the redemption amount is recognised in profit or loss over the period of borrowing using the effective interest method. Fees paid on the establishment of loan facilities are recognised as transaction costs of loan to the extent that it is probable that some or all the facility will be drawn down. The said fee is deferred and treated as a transaction cost when draw-down occurs; it is not amortised prior to the draw-down.

Borrowings are removed from the Balance Sheet when the obligation specified in the contract is discharged, cancelled or expired. The difference between the carrying amount of a financial liability that has been extinguished or transferred to another party and the consideration paid, including any non-cash assets transferred or liabilities assumed, is recognised in Statement of Profit and Loss as other income or other expenses.

Borrowings are classified as current liabilities unless the Company has an unconditional right to defer settlement of the liability for at least 12 months after the reporting period. Where there is a breach of a material provision of a long term loan arrangement on or before the end of reporting period with the effect that the liability becomes payable on demand on the reporting date, the Company does not classify the liability as current, if the lender agreed, after the reporting period and before the approval of the financial statement for issue, not to demand payment as a consequence of the breach.

Trade and other payables

These amounts represent liability for good and services provided to the Company prior to the end of financial year which are unpaid. The amounts are unsecured and are usually paid within 30 days of recognition. Trade and other payables are presented as current liabilities unless payment is not due within 12 months after the reporting period. They are recognised initially at fair value and subsequently measured at amortised cost using the effective interest method.

Derivatives

The Company uses derivative financial instruments i.e. forward contracts, swaps, commodity hedging contracts and option contracts, to hedge its price fluctuation risk, foreign exchange risk and interest rate risk. Such derivative financial instruments are initially recognised at fair values on the date on which a derivative contract is entered into and are subsequently re-measured at fair value. Derivatives are carried as financial assets when the fair value is positive and as financial liabilities when the fair value is negative. Any gains or losses arising from changes in fair value of derivatives are taken directly to profit or loss.

De-recognition

A financial liability is derecognised when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as the de-recognition of the original liability and the recognition of a new liability. The difference in the respective carrying amounts is recognised in the Statement of Profit and Loss.

(k) Offsetting financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the Balance Sheet when, and only when, there is a legally enforceable right to offset the recognised amount and there is intention either to settle on net basis or to realise the assets and to settle the liabilities simultaneously. The legally enforceable right must not be contingent on future events and must be enforceable in the normal course of business and in the event of default, insolvency or bankruptcy of the Company or counterparty.

(i) Fair value measurement

The Company measures certain financial instruments, such as investments in equity shares, derivatives etc., at fair value at each Balance Sheet date.

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date. The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- A. In the principal market for the asset or liability, or
- B. In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability.

The principal or the most advantageous market must be accessible by the Company. The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

The Company uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximising the use of relevant observable inputs and minimising the use of unobservable inputs.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the financial statements are categorised within the fair value hierarchy, described as under, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

- A. Level 1 - Quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities.
- B. Level 2 - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable.
- C. Level 3 - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable.

For assets and liabilities that are recognised in the financial statements on a recurring basis, the Company determines whether transfers have occurred between levels in the hierarchy by re-assessing categorisation (based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole) at the end of each reporting period.

The Company's Board of Directors (BOD) determines the policies and procedures for both recurring fair value measurement, such as derivative instruments and unquoted financial assets measured at fair value, and for non-recurring measurement, such as assets held for sale/distribution in discontinued operations. The Valuation Committee comprises of the head of the investment properties segment, heads of the Company's internal mergers and acquisitions team, the head of the risk management department, financial controllers and chief finance officer.

External valuers are involved for valuation of significant assets, such as unquoted financial assets. Involvement of external valuers is decided upon annually by the BOD after discussion with and approval by the management. The management decides, after discussions with the Company's external valuers, which valuation techniques and inputs to use for each case.

At each reporting date, the management analyses the movements in the values of assets and liabilities which are required to be re-measured or re-assessed as per the Company's accounting policies.

For the purpose of fair value disclosures, the Company has determined classes of assets and liabilities on the basis of the nature, characteristics and risks of the asset or liability and the level of the fair value hierarchy as explained above.

This note summarises the accounting policy for fair value.

(m) Inventories

- Crude oil in flow lines is not valued as it is not stored.
- Natural Gas in pipeline is valued at cost or net realizable value whichever is lower.
- Inventory of crude oil & condensate with Joint Ventures is valued as per net realisable value as per the rate specified on sale agreement.
- Natural gas imported as LNG and stored in the storage tank of the LNG terminal are valued at cost or net realizable value whichever is lower.
- Chemicals, fuels, consumables, stores and spare parts are valued at Weighted Average Cost.

(n) Employee benefits**(i) Short term employee benefit obligations**

Liabilities for wages, salaries, including non-monetary benefits that are expected to be settled wholly within 12 months after the end of the period in which the employees render the related services are recognised in respect of employees' services up to the end of the reporting period and are measured at the amounts expected to be paid when the liabilities are to be settled. The liabilities are presented as current employee benefit obligations in the Balance Sheet.

(ii) Other long-term employee benefit obligations

The liabilities for earned leave are not expected to be settled wholly within 12 months after the end of the period in which employees render the related service. They are therefore measured as the present value of expected future payments to be made in respect of services provided by employees up to the end of reporting period using the projected unit credit method. The benefits are discounted using the market yield at the end of reporting period that have terms approximating to the terms of related obligation.

The obligations are presented as current liabilities in the Balance Sheet if the Company does not have unconditional right to defer settlement for at least 12 months after the reporting period, regardless of when the actual settlement is expected to occur.

(iii) Post-employment obligations

The Company operates the following post-employment schemes:

- A. Defined benefit plans such as gratuity, Post-Retirement Medical Benefit Scheme (PRMBS) & loyalty bonus etc. and
- B. Defined contribution plan such as provident fund, superannuation fund etc.

Gratuity/Post-Retirement Medical Benefit Scheme obligations

The liability or asset recognised in the Balance Sheet in respect of defined benefit gratuity plan / PRMBS is present value of the defined benefit obligation at the end of the reporting period less the fair value of plan assets. The defined benefit obligation is calculated annually by actuaries using the projected unit credit method.

The present value of the defined benefit obligations is determined by discounting the estimated future cash outflows by reference to market yields at the end of the reporting period on government bonds that have terms approximating to the terms of the related obligation.

The net interest cost is calculated by applying the discount rate to the net balance of the defined benefit obligation and the fair value of plan assets. This cost is included in employee benefit expenses in the Statement of Profit and Loss.

Remeasurement gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions are recognised in the period in which they occur, directly in other comprehensive income. They are accumulated in retained earnings in the statement of changes in equity and in the Balance Sheet.

Changes in present value of the defined benefit obligation resulting from plan amendment or curtailments are recognised immediately in profit or loss as past service cost.

Loyalty bonus

The Company provides for loyalty bonus to eligible employees whereby a lump sum payment to eligible employees at the time of retirement, death, incapacitation or termination of employment is paid based on the respective employee's salary and the tenure of employment. Liabilities with regard to the loyalty bonus scheme are determined by independent actuarial valuation as on the balance-sheet date.

Defined contribution plans

The Company pays provident fund and superannuation fund contributions to GSPC Employee's Provident Fund Trust and Group Superannuation Scheme of Life Insurance Corporation of India respectively. The Company has no further payment obligations once the contributions have been paid. The contributions are accounted for as defined contribution plans and the contributions are recognised as employee benefit expense when they are due. Prepaid contributions are recognised as an asset to the extent that a cash refund or a reduction in the future payment is available.

(iv) Termination benefits

Termination benefits are payable when employment is terminated by the Company before the normal retirement date. Termination benefits are expensed at the earlier of when the Company can no longer withdraw the offer of those benefits and when the Company recognises costs for a restructuring. If benefits are not expected to be settled wholly within 12 months of the reporting date, then they are discounted.

(o) Foreign currency transactions

(i) Functional and presentation currency

Items included in the financial statements are measured using the currency of the primary economic environment in which the Company operates ('the functional currency'). The standalone financial statements are presented in Indian rupee (INR), which is GSPC's functional and presentation currency.

(ii) Transactions and balances

Foreign currency transactions are translated into the functional currency using the exchange rates at the date of the transactions. Foreign exchange gains and losses resulting from the settlement of such transactions and from the translation of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies at the year-end exchange rates are generally recognised in profit or loss.



Foreign exchange differences regarded as an adjustment to borrowing costs and MTM for derivatives taken for FCNR loan are presented as finance costs in the statements of profit and loss. All other foreign exchange gains and losses are presented in the Statement of Profit and Loss on a net basis within other income or other expenses.

Non-monetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency are translated using the exchange rates at the dates of the initial transactions. Non-monetary items that are measured at fair value in a foreign currency are translated using the exchange rates at the date when the fair value was determined. Translation differences on assets and liabilities carried at fair value are reported as part of the fair value gain or loss.

In case of overseas unincorporated joint operation, that have a functional currency different from the presentation currency are translated into presentation currency as follows:

- The summarized revenue and expenses reflected in Statement of Profit and Loss at an average of Reserve Bank of India Reference Rate for the year.
- The assets and liabilities at the closing exchange rate prevailing on Balance Sheet date as notified by Reserve Bank of India.

All resulting exchange differences are recognised in other comprehensive income as foreign currency translation reserve.

(p) Revenue recognition

Revenue from contracts with customers is recognised when control of the goods or services are transferred to the customer. The Company assesses promises in the contract to identify separate performance obligations to which a portion of transaction price is allocated.

Revenue is measured based on the amount of consideration to which the Company expects to be entitled in exchange of service. The transaction price includes Excise Duty; however, it excludes amount collected on behalf of third parties such as Goods and Service Tax (GST), Value Added Tax (VAT) etc. which the Company collects on behalf of the government.

In determining the transaction price, the Company estimates the variable consideration to the extent that it is highly probable that a significant reversal in the amount of cumulative revenue recognised will not occur when the uncertainty associated with the variable consideration is subsequently resolved.

The Company recognises revenue from each distinct good or service over time if the customer simultaneously receives and consumes the benefits provided by the Company's performance as it performs.

Revenue from sale of gas is recognized at the point in time when control is transferred to the customer, generally on delivery of the gas on metered/assessed measurements facility. In case of high sea sales, control is transferred to the customer on delivery of the gas outside the territorial water of India. The amount recognised as revenue is stated inclusive of royalty payable to Government of India and exclusive of profit petroleum, sales tax /value added tax (VAT) and Goods and service tax (GST).

Profit Petroleum payable to the Government of India (MoP&NG) under a PSC is accounted for initially on an estimated basis and upon approval of the DGH, MoP&NG, difference, if any, is accounted for in the year of such of approval.

Revenue from regasification services is recognised over time such services are performed by the Company and revenue from gas transmission is recognized over the period in which the related volumes of gas are delivered to the customers.

Revenue from sale of electricity is recognized at the point in time when control is transferred to the customer, generally on delivery of the electricity on metered/assessed measurements facility.

Revenue in respect of 'Take or Pay' quantity of gas (short lifted quantity of gas under the Gas Sale Agreements) is recognized on accrual basis in the period to which it relates to.

The Company's share of Revenue from Joint Operations is considered on the basis of Accounts submitted by Joint Operations.

Other Income:

Interest income from a financial asset is recognised when it is probable that the economic benefit will flow to the Company and the amount of income can be measured reliably. Interest income is accrued on a time basis, by reference to the principal outstanding and at the effective interest rate applicable, which is the rate that exactly discounts estimated future cash flows through the expected life of the financial asset to that asset's gross carrying amount on initial recognition.

Dividend income is accounted for when the right to receive the same is established, which is generally when the shareholders approve the dividend.

Income in respect of interest on delayed realizations from customers, if any, is recognized when it can be reliably measured, and it is reasonable to expect ultimate collection.

Where the Company's performance obligation is to arrange for the provision of goods or services by another party, it is acting as an agent and hence the Company recognises revenue in the amount of any fee or commission to which it expects to be entitled

Standalone Financial Statements

in exchange for arranging for the other party to provide its goods or services. The Company's fee or commission is the net amount of consideration that the entity retains after paying the other party the consideration received in exchange for the goods or services to be provided by that party.

(g) Accounting for oil and gas joint operations (unincorporated Joint Ventures)

All Oil and Gas Joint Arrangements are in the nature of unincorporated joint operations. Accordingly, the financial statements of the Company reflect the Company's share of assets, liabilities, income and expenditure of the Joint operations, which are accounted on a line by line basis, based on the available information as on the date of the Balance Sheet, with similar items in the Company's accounts, to the extent of the Participating Interest of the Company in each joint operation and related Joint Operating Agreements (JOA), if any, except in case of abandonment, impairment, depletion and depreciation, which are accounted for as per the accounting policies of the Company. The financial statements of the unincorporated joint operations are prepared by the respective Operators of the Contract Area in accordance with the requirements prescribed by the respective PSC and JOA. Hence, certain adjustments/disclosures required under the mandatory Indian Accounting Standards and the Companies Act, 2013 have been made in the financial statements of the Company only to the extent of information available with the Company as on the date of the Balance Sheet. Such information include information relating to foreign exchange differences, micro, small and medium enterprises, transactions with related parties, details of commitments and contingencies, inventory of oil and gas and consumption of stores and spares.

(r) Taxation

The income tax expense or credit for the period is the tax payable on the current period's taxable income based on the applicable income tax rate for each jurisdiction adjusted by changes in deferred tax assets and liabilities attributable to temporary differences and to unused tax losses.

Current Tax

The current income tax charge is calculated on the basis of the tax laws enacted or substantively enacted at the end of the reporting period i.e. as per the provisions of the Income Tax Act, 1961, along with Income Computation and Disclosure Standards - ICDS as amended from time to time. Management periodically evaluates positions taken in tax returns with respect to situations in which applicable tax regulation is subject to interpretation and considers whether it is probable that a taxation authority will accept an uncertain tax treatment. The Company measures its tax balances either based on the most likely amount or the expected value, depending on which method provides a better prediction of the resolution of the uncertainty.

Advance taxes and provisions for current income taxes are presented in the Balance Sheet after off-setting advance tax paid and income tax provision arising in the same tax jurisdiction for relevant tax paying units and where the Company is able to and intends to settle the asset and liability on a net basis.

Current tax assets and tax liabilities are offset where the Company has a legally enforceable right to offset and intends either to settle on a net basis, or to realise the asset and settle the liability simultaneously.

Current income tax assets and liabilities are measured at the amount expected to be recovered from or paid to the taxation authorities, based on the rates and tax laws enacted or substantively enacted, at the reporting date in the country where the Company operates and generates taxable income.

Deferred taxes

Deferred tax is provided in full on temporary difference arising between the tax bases of the assets and liabilities and their carrying amounts in standalone financial statements. Deferred tax are recognised in respect of deductible/taxable temporary differences being the difference between taxable income and accounting income that originate in one period and are capable of reversal in one or more subsequent periods, the carry forward of unused tax losses and the carry forward of unused tax credits.

Deferred income tax is determined using tax rates (and laws) that have been enacted or substantially enacted by the end of the reporting period and are expected to apply when the related deferred income tax asset is realised or the deferred income tax liability is settled.

Deferred tax assets are recognised for all deductible temporary differences and unused tax losses only if it is probable that future taxable amounts will be available to utilise those temporary differences and losses. However, when there is no convincing evidence available for future taxable profit the Company recognises Deferred Tax assets arising from unused tax losses or tax credit only to the extent of Deferred Tax liability already recognised by the Company till date.

Deferred tax assets are not recognised for temporary differences between the carrying amount and tax bases of investments in subsidiaries, branches and associates and interest in joint operations where it is not probable that the differences will reverse in the foreseeable future and taxable profit will not be available against which the temporary differences can be utilised.

Deferred tax liabilities are not recognised for temporary differences between the carrying amount and tax bases of investments in subsidiaries, branches and associates and interest in joint operations where it is probable that the differences will not reverse in the foreseeable future.



Deferred tax assets and liabilities are offset when there is a legally enforceable right to offset current tax assets and liabilities and when the deferred tax balances relate to the same taxation authority.

Current and deferred tax is recognised in profit or loss, except to the extent that it relates to items recognised in other comprehensive income or directly in equity. In this case, the tax is also recognised in other comprehensive income or directly in equity, respectively.

Any tax credit available is recognised as deferred tax to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the unused tax credits can be utilised. The said asset is created by way of credit to the Statement of Profit and Loss and shown under the head deferred tax asset.

The carrying amount of deferred tax assets is reviewed at each reporting date and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profit will be available to allow all or part of the deferred tax asset to be utilised. Unrecognised deferred tax assets are re-assessed at each reporting date and are recognised to the extent that it has become probable that future taxable profits will allow the deferred tax asset to be recovered.

A specific measurement requirement applies to a deferred tax asset or liability that arises from investment property. This requirement establishes a rebuttable presumption that the carrying amount of investment property will be recovered through sale. The presumption may be rebutted if the investment property is depreciable and is held within a business model whose objective is to consume substantially all the economic benefits embodied in the investment property, rather than through sale. If the presumption is rebutted, then the normal requirements of measuring deferred tax asset or liability are applicable.

Where an investment property comprises land only, then because the land would not be depreciated, the presumption cannot be rebutted. Accordingly, the Company has created deferred tax asset on indexation benefit available on freehold land held as investment properties at the appropriate tax rate.

(s) Earnings per share

Basic earnings per share

Basic earnings per share is calculated by dividing the profit attributable to owners of the Company by the weighted average number of equity shares outstanding during the financial year, adjusted for bonus elements in equity shares issued during the year and excluding treasury shares.

Diluted earnings per share

Diluted earnings per share adjusts the figures used in the determination of basic earnings per share to take into account the after income tax effect of interest and other financing costs associated with dilutive potential equity shares and the weighted average number of additional equity shares that would have been outstanding assuming the conversion of all dilutive potential equity shares.

(t) Provisions, contingent liabilities and contingent assets

Provisions are recognised when the Company has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation. When the Company expects some or all of a provision to be reimbursed, for example, under an insurance contract, the reimbursement is recognised as a separate asset, but only when the reimbursement is virtually certain. The expense relating to a provision is presented in the Statement of Profit and Loss net of any reimbursement. Provisions are not recognised for future operating losses.

Where there are a number of similar obligations, the likelihood that an outflow will be required in settlement is determined by considering the class of obligations as a whole. A provision is recognised even if the likelihood of an outflow with respect to any one item included in the same class of obligations may be small.

Provisions are measured at the present value of management's best estimate of the expenditure required to settle the present obligation at the end of the reporting period. The discount rate used to determine the present value is a pre-tax rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the liability. The increase in the provision due to the passage of time is recognised as interest expense.

The Company records a provision for decommissioning costs of a leasehold land and producing properties. It is recognised as the windmills and oil and gas properties are constructed on leasehold lands which are to be returned to the lessor at the end of the lease tenure on 'as is' basis. Decommissioning costs are provided at the present value of expected costs to settle the obligation using estimated cash flows and are recognised as part of the cost of the respective assets. The cash flows are discounted at a current pre-tax rate that reflects the risk specific to the decommissioning liability. The unwinding of discount is expensed as incurred and recognised in the Statement of Profit and Loss as a finance cost. The estimated future costs of decommissioning are reviewed annually and adjusted as appropriate. Changes in the estimated future costs or in the discount rate applied are added to or deducted from the cost of the asset.

Standalone Financial Statements

Contingent liability is disclosed in the case of:

- A. A present obligation arising from the past events, when it is not probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation;
- B. A present obligation arising from the past events, when no reliable estimate is possible;
- C. A possible obligation arising from the past events, unless the probability of outflow of resources is remote.

Contingent liabilities are not provided for & if material, are disclosed by way of notes to accounts. Contingent assets are not recognized in financial statements. However, the same is disclosed, where an inflow of economic benefit is probable.

(u) Cash and Cash Equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash, cash at bank, cheque / demand draft on hand and deposits with banks and corporations / financial institutions. The Company considers all highly liquid investments with a remaining maturity at the date of purchase of three months or less and that are readily convertible to known amounts of cash to be cash equivalents.

For the purpose of presentation in the statement of cash flows, cash and cash equivalents includes cash on hand, deposits held at call with financial institutions, other short term, highly liquid investments with original maturities of three months or less that are readily convertible to known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of changes in value, and bank overdrafts. Bank overdrafts are shown within borrowings in current liabilities in the Balance Sheet.

(v) Investments in subsidiaries, joint venture and associates

Investments in subsidiaries, joint venture and associates are carried at cost less accumulated impairment losses, if any. Cost includes the purchase price and other costs directly attributable to the acquisition of investments. On disposal of investments in subsidiaries, joint venture and associates, the difference between net disposal proceeds and the carrying amounts are recognized in the Statement of Profit and Loss.

On transition to Ind AS, the Company had elected to fair value its Investments in equity share of subsidiaries, associates & joint ventures at transition date and carry the same as deemed cost thereafter. The deemed cost so determined has been carried at cost thereafter.

(w) Statement of Cash Flows

Cash flows are reported using the indirect method, whereby profit before tax is adjusted for the effects of transactions of a non-cash nature, any deferrals or accruals of past or future operating cash receipts or payments and item of income or expenses associated with investing or financing cash flows. The cash flows from operating, investing and financing activities of the Company are segregated.

(x) Dividends

The Company recognises a liability for dividends to equity holders of the Company when the dividend is authorised, and the dividend is no longer at the discretion of the Company. As per the corporate laws in India, a dividend is authorised when it is approved by the shareholders. A corresponding amount is recognised directly in other equity.

(y) Segment Reporting

The Chief Operational Decision Maker (CODM) monitors the operating results of its business segments separately for the purpose of making decisions about resource allocation and performance assessment. Segment performance is evaluated based on profit or loss and is measured consistently with profit or loss in the financial statements. Operating segments are reported in a manner consistent with the internal reporting provided to the CODM.

(z) Rounding off

All amounts disclosed in the financial statements and notes have been rounded off to the nearest lacs as per the requirements of Schedule III, unless otherwise stated.

(aa) Events occurring after the Reporting Date

Adjusting events (that provides evidence of condition that existed at the Balance Sheet date occurring after the Balance Sheet date are recognized in the financial statements. Material non adjusting events (that are inductive of conditions that arose subsequent to the Balance Sheet date) occurring after the Balance Sheet date that represents material change and commitment affecting the financial position are disclosed in the Directors' Report.

(bb) Exceptional Items

Certain occasions, the size, type or incidence of an item of income or expense, pertaining to the ordinary activities of the Company is such that its disclosure improves the understanding of the performance of the Company, such income or expense is classified as an exceptional item and accordingly, disclosed in the notes accompanying to the financial statements.

**(cc) Allocation of General Administrative Expenses**

In case of Joint Operations, in which the Company is an operator, the allocation of Common General and Administrative Expenses and Employee cost to various operated blocks, is done on the basis of time allocations notified by each employee.

(dd) Recent pronouncements

On March 24, 2021, the Ministry of Corporate Affairs (“MCA”) through a notification, amended Schedule III of the Companies Act, 2013. The amendments revise Division I, II and III of Schedule III and are applicable from April 1, 2021. Key amendments relating to Division II which relate to companies whose financial statements are required to comply with Companies (Indian Accounting Standards) Rules 2015 are:

Balance Sheet:

- Lease liabilities should be separately disclosed under the head ‘financial liabilities’, duly distinguished as current or non-current.
- Specified format for disclosure of shareholding of promoters.
- Specified format for ageing schedule of trade receivables, trade payables, capital work-in-progress and intangible asset under development.
- If a Company has not used funds for the specific purpose for which it was borrowed from banks and financial institutions, then disclosure of details of where it has been used.
- Specific disclosure under ‘additional regulatory requirement’ such as compliance with approved schemes of arrangements, compliance with number of layers of companies, title deeds of immovable property not held in name of Company, loans and advances to promoters, directors, key managerial personnel (KMP) and related parties, details of benami property held etc.

Statement of Profit and Loss:

- Additional disclosures relating to Corporate Social Responsibility (CSR), undisclosed income specified under the head ‘additional information’ in the notes forming part of consolidated financial statements.

While the amendments are mandate significant disclosures, no financial impact is perceived. The Company will evaluate requirements and give effect of the same as required by the regulations.

Standalone Financial Statements

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization				Net Block		
	As at 1 st April 2020	Addition during the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2021	As at 1 st April 2020	For the year	Impairment during the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2021	As at 31 st March 2020
Freehold Land	121.04	-	(13.16)	107.88	-	-	-	-	107.88	121.04
Lease hold Land (i)	8.49	-	-	8.49	0.62	0.47	-	1.09	7.40	7.87
Buildings (i)	35.74	-	(0.06)	35.68	7.24	1.41	-	(0.05)	27.08	28.50
Plant and Machinery	1,245.24	25.52	-	1,270.76	1,094.47	21.22	-	-	155.07	150.77
Furniture and Fixture	4.81	-	-	4.81	3.39	0.30	-	-	1.12	1.42
Office Equipment	4.08	0.01	-	4.09	2.72	0.10	-	2.82	1.27	1.36
Computer Equipment	3.20	0.63	(0.48)	3.35	1.31	0.34	-	(0.45)	2.15	1.89
Vehicles	0.51	-	-	0.51	0.29	0.06	-	-	0.16	0.22
Producing Properties	1,369.87	0.57	-	1,370.44	804.92	25.30	-	(8.17)	548.39	564.95
Total assets	2,792.98	26.73	(13.70)	2,806.01	1,914.96	49.20	-	(8.67)	850.52	878.02
Capital work in progress :										
Exploration & Development*									185.60	156.77
CWIP Others									0.30	25.82
Total capital work in progress									185.90	182.59

* During the FY 20-21, the Company has provided for ₹.30.75 Crores as impairment. Refer Note No. 31 (a).



Property, plant, equipment as at 31st March 2020

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization			Net Block	
	As at 1 st April 2019	Addition during the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2020	For the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2020	As at 31 st March 2019
Freehold Land	121.04	-	-	121.04	-	-	121.04	121.04
Lease hold Land (i)	3.66	4.83	-	8.49	0.47	-	7.87	3.51
Buildings (i)	36.77	-	(1.03)	35.74	1.49	(0.33)	28.50	30.69
Plant and Machinery	1,248.14	-	(2.90)	1,245.24	94.79	(2.16)	150.77	246.30
Furniture and Fixture	4.86	-	(0.05)	4.81	0.43	(0.03)	1.42	1.87
Office Equipment	4.09	-	(0.01)	4.08	0.19	(0.01)	1.36	1.55
Computer Equipment	3.38	0.47	(0.65)	3.20	0.33	(0.54)	1.89	1.86
Vehicles	0.33	0.18	-	0.51	0.07	-	0.22	0.11
Producing Properties	1,369.10	14.16	(13.39)	1,369.87	38.86	(12.53)	564.95	691.87
Total tangible assets	2,791.37	19.64	(18.03)	2,792.98	136.63	(15.60)	878.02	1,098.80
Capital work in progress :								
Exploration & Development*							156.77	131.09
CWTP Others							25.82	25.82
Total capital work in progress							182.59	156.91

*During the FY 19-20, the Company has provided for ₹.3.18 Crores as impairment. Refer Note No. 31 (a).

(i) the above includes the right of use assets recognised under Ind AS 116 Leases.

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization			Net Block			
	As at 1 st April 2020	Addition during the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2021	As at 1 st April 2020	For the year	Impairment during the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2021	As at 31 st March 2020
ROU - Land	8.49	-	-	8.49	0.62	0.47	-	-	7.40	7.87
ROU - Building	3.05	-	-	3.05	0.68	0.12	-	-	2.25	2.37
Total	11.54	-	-	11.54	1.30	0.59	-	-	9.65	10.24

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization			Net Block			
	As at 1 st April 2019	Addition during the year#	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2020	As at 1 st April 2019	For the year	Impairment during the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2020	As at 31 st March 2019
ROU - Land	3.66	4.83	-	8.49	0.15	0.47	-	-	7.87	3.51
ROU - Building	3.05	-	-	3.05	0.55	0.13	-	-	2.37	2.50
Total	6.71	4.83	-	11.54	0.70	0.60	-	-	10.24	6.01

Right of Use Assets of ₹ 4.83 crores recognised as on 1 April, 2019 on transition to Ind AS 116 Leases.

Notes

a. Exploration and Development cost incurred by the joint arrangements has been bifurcated into CWIP tangible and intangible assets under Development as per the requirement of Guidance note on Accounting for Oil & Gas Producing Activities (Ind AS) issued by ICAI read with Ind AS 106 "Exploration for and Evaluation of Mineral Resources".

b. The Company has taken several plots of land on lease with lease term ranging from 14.5 years to 99 years and factory shed buildings with a lease term of 99 years. Some of the lease contracts are having renewal option with mutual consent and also contain termination options. Such options are appropriately considered in determination of the lease term based on the management's judgement. For all these contracts, upfront payments have been made.

Note 3

Investment property as at 31st March 2021

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization			Net Block		
	As at 1 st April 2020	Addition during the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2021	As at 1 st April 2020	For the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2021	As at 31 st March 2020
Land and building ^{6*}	1.41	-	-	1.41	0.25	0.03	-	1.13	1.16
Total Investment property	1.41	-	-	1.41	0.25	0.03	-	1.13	1.16

Investment property as at 31st March 2020

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization			Net Block		
	As at 1 st April 2019	Addition during the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2020	As at 1 st April 2019	For the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2020	As at 31 st March 2019
Land and building*	0.92	0.49	-	1.41	0.13	0.04	0.08	1.16	0.79
Total Investment property	0.92	0.49	-	1.41	0.13	0.04	0.08	1.16	0.79

*Includes land of an amount of ₹ 0.16 crores (P.Y ₹ 0.16 crores) which is non depreciable.

Notes

- a. The assets are given on lease to group companies for various lease term as agreed mutually. The leases are cancellable subject to the agreed notice period.
- b. Amount recognised in Statement of Profit and Loss for investment properties :

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Rental Income	1.37	1.41
Direct operating expenses from property that generated rental income	-	-
Direct operating expenses from property that did not generate rental income	-	-
Profit from investment properties before depreciation	1.37	1.41
Depreciation	(0.03)	(0.04)
Profit from investment properties	1.34	1.37

c. Fair Value

Management conducted the fair value assessment based on principles of Ind AS 113 Fair Value Measurement for investment properties. Consequently, the fair value was determined not to be substantially different from the carrying value of the assets.

Note 4
Other intangible assets as at 31st March 2021

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization			Net Block		
	As at 1 st April 2020	Addition during the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2021	As at 1 st April 2020	For the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2021	As at 31 st March 2020
Software	6.80	0.30	-	7.10	5.50	0.40	-	1.20	1.30
Total other intangible assets	6.80	0.30	-	7.10	5.50	0.40	-	1.20	1.30
Intangible assets under development									
Exploration & Development Software								186.38	190.60
Total of intangible assets under development								186.68	190.74

Other intangible assets as at 31st March 2020

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization			Net Block		
	As at 1 st April 2019	Addition during the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2020	As at 1 st April 2019	For the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2020	As at 31 st March 2019
Software	6.77	0.06	(0.03)	6.80	4.90	0.60	-	1.30	1.87
Total other intangible assets	6.77	0.06	(0.03)	6.80	4.90	0.60	-	1.30	1.87
Intangible assets under development*									
Exploration & Development Software								190.60	482.91
Total of intangible assets under development								190.74	483.05

* During the FY 19-20, the Company has provided for ₹.281.94 Crores as impairment. Refer note No-31 (a).

Note 5
Investments in subsidiary, associates & joint ventures

(₹. in Crores)

Particulars	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Non-Current		
A. Investments in quoted equity shares of subsidiary companies (at cost) ^a		
212,305,270 (31 st March, 2020 : 212,305,270) fully paid up equity shares of Gujarat State Petronet Ltd. of ₹.10 each	2,633.65	2,633.65
	2,633.65	<u>2,633.65</u>
B. Investments in unquoted equity shares of subsidiary companies (at cost) ^a		
840,002,936 (31 st March, 2020 : 840,002,936) fully paid up equity shares of GSPC Pipavav Power Co. Ltd of ₹.10 each	840.00	840.00
25,060 (31 st March, 2020 : 25,060) fully paid up equity shares of Guj Info Petro Ltd. of ₹.10 each	0.03	0.03
	840.03	<u>840.03</u>
C. Investments in unquoted equity shares of subsidiary companies (at cost)		
50,000 (31 st March, 2020 : 50,000;) fully paid up equity shares of GSPC Offshore Ltd. of ₹.10 each	0.05	0.05
50,000 (31 st March, 2020 : 50,000) fully paid up equity shares of GSPC Energy Ltd. of ₹.10 each	0.05	0.05
114,690,060 (31 st March, 2020 : 99,390,060) fully paid up equity shares of GSPC (JPDA) Ltd of ₹.10 each	114.69	99.39
Less : Provision for impairment on shares of GSPC (JPDA) Ltd & GSPC Offshore Ltd ^c	(114.74)	(99.39)
	0.05	<u>0.10</u>
D. Investments in unquoted equity shares of equity accounted investees (at cost) ^a		
272,397,426 (31 st March, 2020 : 272,397,426) fully paid up equity shares of Gujarat State Energy Generation Ltd (Associate) of ₹.10 each ^b	278.96	278.96
4,494,330 (31 st March, 2020 : 4,494,330) fully paid up equity shares of Sabarmati Gas Ltd (Joint Venture) of ₹.10 each	175.55	175.55
11,500,000 (31 st March, 2020 : 11,500,000) fully paid up equity shares of Alcock Ashdown (Gujarat) Ltd (Associate) of ₹.10 each	11.50	11.50
Less : Provision for impairment on shares of Alcock Ashdown (Gujarat) Ltd. ^c	(11.50)	(11.50)
	454.51	<u>454.51</u>
Total investments in subsidiary, associates & joint ventures	3,928.24	<u>3,928.29</u>
Aggregate value of quoted investments	2,633.65	<u>2,633.65</u>
Aggregate value of unquoted investments	1,420.83	<u>1,405.53</u>
Provision for impairment on unquoted investments	(126.24)	<u>(110.89)</u>
Aggregate value of investments	3,928.24	<u>3,928.29</u>
Market Value of Quoted Investments in Subsidiaries	5,803.36	<u>3,661.20</u>

Notes

- a. On transition to Ind AS, the Company had elected to fair value its investments in equity share of subsidiaries, associates & joint ventures as at 1st April, 2015 and carry the same as deemed cost thereafter. The deemed cost so determined has been carried at cost thereafter.

Standalone Financial Statements

- b. The percentage holding of the Company in Gujarat State Energy Generation Ltd has increased to 53.70% as against 32.59% in FY 2018-19. GSPC holds majority shares of GSEG but does not have majority voting power and hence GSEG is still an associate and not subsidiary of GSPC. The voting rights on such incremental equity shares acquired by GSPC during the financial year 2018-19 are restricted on account of ongoing litigation. Definition of Subsidiary Company under Section 2(87) of the Companies Act, 2013 requires exercise or control of more than one-half of total voting power. GSPC has given undertaking to NCLT, Ahmedabad that it shall not exercise voting powers in respect of such shares as are allotted to GSPC pursuant to the said offer for Right Issue of shares during the pendency of the petition no. 51 of 2018 filed by KRIBHCO and in view of that, NCLT has ordered to keep on hold the allotment against share application money of ₹.61.47 crores. The matter is still pending with NCLT.
- c. The Company had made investment in shares of Alcock Ashdown (Gujarat) Ltd. to the tune of ₹.11.50 crores. As per audited financial statement of the company for FY 2011-12, accumulated losses of the company had exceeded its net worth. Hence, considering the same as permanent diminution in the value of investment, full provision for impairment on value of investment had been provided in the FY 2012-13 for ₹.11.50 crores. Further, National Company Law Tribunal (Ahmedabad), vide its order dated 8 March 2021, appointed Insolvency Resolution Profession to initiate Corporate Insolvency Resolution Process of Alcock Ashdown (Gujarat) limited.

The Company had made investment in GSPC Offshore Ltd. amounting to ₹.0.05 crores (31st March, 2020 : ₹.0.05 crores) for carrying out E&P activities in Offshore fields. During the year, the Company has decided not to carry out any activities in this company and has fully provided for impairment in its books of accounts.

The Company had made an investment through Special Purpose Vehicle (SPV) in GSPC (JPDA) Ltd. amounting to ₹.114.69 crores (31st March, 2020 : ₹.99.39 crores) to carry out exploration activities in Australia. The exploration activities had created significant commercial uncertainty which has negatively impacted the ability of the Joint arrangement partners to meet the obligations under the Production Sharing Contract. Hence, the Company has fully provided impairment in its books of accounts.

Note 6

Other Investments

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-Current		
A. Investment in quoted equity shares of other companies (measured at fair value through OCI)		
3,697,000 (31 st March, 2020 : 3,697,000) fully paid up equity shares of Gujarat Industries Power Company Ltd. of ₹.10 each	28.00	18.45
B. Investment in unquoted equity shares of other companies (measured at fair value through OCI)		
11,430,000 (31 st March, 2020 : 11,430,000) fully paid up equity shares of GSPC LNG Ltd of ₹.10 each	15.94	25.76
29,004,033 (31 st March, 2020 : 29,004,033) fully paid up equity shares of ONGC Petro Additions Ltd of ₹.10 each	29.00	29.00
Total non-current investments	<u>72.94</u>	<u>73.21</u>
Market Value of Investment in quoted equity shares of other company	<u>28.00</u>	<u>18.45</u>

Notes

- a. Refer Note 39 for determination of fair values for investments measured at fair value through Other Comprehensive Income(FVTOCI).

Note 7
Loans

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-Current		
Loans and Advances to Employees		
Loans Receivables considered good - Secured	5.44	6.97
Total non-current loans	5.44	6.97
Current		
Loans and Advances to Employees		
Loans Receivables considered good - Secured	0.49	0.29
Advances to Related Parties considered good - Unsecured*	57.11	48.06
Total current loans	57.60	48.35

* Refer Note 38

Note 8
Other financial assets

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-Current		
Application Money paid towards securities (Refer note no 5b)	61.47	61.47
Receivable from employees (Unsecured - considered good)	0.23	0.15
Site restoration fund - Deposits with banks ^a	7.02	4.96
Total non-current financial assets	68.72	66.58
Current		
Advances recoverable in cash (Unsecured, considered good)		
Amount receivable under Joint arrangements	614.18	671.39
Advances recoverable in cash (Unsecured, considered doubtful)		
Amount receivable under Joint arrangements	290.01	290.01
Less : Provision for doubtful advances	(290.01)	(290.01)
Security deposit given	0.15	0.15
Receivable from employees (Unsecured - considered good)	0.13	0.24
Other financial assets ^b	0.24	0.08
Total current financial assets	614.70	671.86

Notes

- a. The above amount has been deposited with banks under section 33ABA of the Income Tax Act, 1961 and can be withdrawn only for the purpose specified in the Scheme i.e. towards removal of equipment and installations in a manner agreed with Central Government pursuant to an abandonment plan to prevent hazards to life, property, environment etc. This amount is considered as restricted cash and hence not considered as 'Cash and Cash equivalents'.
- b. includes assets related to employee benefits plan (refer note no.35)

Standalone Financial Statements

Note 9

Other non-financial assets

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-Current		
Prepaid expense	0.05	0.01
Deferred employee cost	1.24	0.87
Other Non Financial assets*	167.07	175.57
Total non-current non-financial assets	168.36	176.45
Current		
Prepaid expense	2.03	2.02
Deferred employee cost	0.69	1.28
Balance with Government Authorities	83.40	60.47
Other Non Financial assets** - Current	130.86	281.33
Total current non-financial assets	216.98	345.10

*Includes lease equalisation asset.

** Includes amount paid under protest

Note 10

Inventories (For valuation, refer significant accounting policy)

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Finished goods - Crude oil (valued at rate specified in COSA)	2.01	1.84
Condensate	15.83	14.30
Traded goods - Liquefied natural gas	274.46	82.94
Total inventories	292.30	99.08

Note 11

Trade receivables

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Trade Receivable considered good - Secured	726.37	561.49
Trade Receivable considered good - Unsecured	144.62	277.71
Trade Receivable Credit Impaired	2.94	2.94
Less : Impairment on account of expected credit loss assessment	(2.94)	(2.94)
Total trade receivables	870.99	839.20

Note 12
Cash and cash equivalents & other bank balances

(₹. in Crores)		
Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Cash and cash equivalents		
Balances with banks / financial institutions		
In current accounts	172.03	188.70
Draft on hand	-	23.00
Fixed deposit with original maturity of less than 3 months	12.32	201.46
Cash on hand	0.08	0.08
Total cash and cash equivalents	<u>184.43</u>	<u>413.24</u>
Other bank balances		
Margin money deposits	149.45	88.09
Fixed Deposit with banks / financial institutions		
With original maturity of more than 3 months but less than 12 months*	160.27	143.20
Total other bank balances	<u>309.72</u>	<u>231.29</u>

*includes ₹.42.78 crores (PY ₹.42.78 crores) as DSRA (Debt Service Reserve Account).

Note 13
Equity share capital

(₹. in Crores)		
Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Authorised share capital		
1200,00,00,000 equity shares of ₹.1 each (31 st March, 2020 :		
1200,00,00,000 equity shares of ₹.1 each)	1,200.00	1,200.00
Total	<u>1,200.00</u>	<u>1,200.00</u>

(₹. in Crores)		
Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Issued, subscribed and paid up capital		
10,756,540,264 equity shares of ₹. 1 each (31 st March, 2020 :		
10,756,540,264 equity shares of ₹. 1 each)	1,075.65	1,075.65
Total	<u>1,075.65</u>	<u>1,075.65</u>

Standalone Financial Statements

Reconciliation of the shares outstanding at the beginning and at the end of the reporting period

Particulars	No. of Shares	(₹. in Crores)
	Equity Shares of ₹.1 each fully paid	
As at 1st April 2019		
Shares outstanding at the beginning of the period	2,579,262,920	257.93
Add : Shares issued during the year (Refer (e))	8,177,277,344	817.73
Less: Shares cancelled during the period		-
As at 31st March 2020	10,756,540,264	1,075.65
As at 1st April 2020		
At the beginning of the year	10,756,540,264	1,075.65
Add : Shares issued during the year	-	-
As at 31st March 2021	10,756,540,264	1,075.65

Details of shareholder(s) holding more than 5% Equity Shares

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Number of Equity Shares		
Government of Gujarat (Ultimate Holding Company)	3,489,449,630	2,241,010,179
Gujarat State Investment Limited (Holding Company)	6,264,789,694	7,513,229,145
Gujarat State Financial Service Limited	170,000,000	170,000,000
% Holding in equity shares		
Government of Gujarat (Ultimate Holding Company)	32.44%	20.83%
Gujarat State Investment Limited (Holding Company)	58.24%	69.85%
Gujarat State Financial Service Limited	1.58%	1.58%

Notes

a. As per records of the Company, including its register of shareholders/members and declaration received from shareholders regarding beneficial interest, the above shareholding represents both legal and beneficial ownership of share.

Terms / Rights attached to equity shares

- b. The Company has only one class of equity shares having a face value of ₹. 1 per share. Each holder of equity shares is entitled to one vote per share.
- c. During the year ended 31st March, 2021 the amount of dividend per share recognized as distributions to equity shareholders is ₹. NIL (31st March, 2020: NIL).
- d. In the event of liquidation of the Company, the holders of equity shares will be entitled to remaining assets of the Company, after distribution of all preferential amounts. The distribution will be in proportion to the number of equity share held by each shareholder.
- e. No bonus shares issued by the Company during last five years immediately preceding the reporting date. Further during 2019-20, the Company issued:
- 686,640,640 fully paid up equity shares against conversion of Compulsorily Convertible Debentures of ₹.550 Crore; and
 - 7,490,636,704 fully paid up equity shares on settlement of Non-Convertible Debenture of ₹.6000 Crore (through Scheme of Arrangement).

Note 13A
Instruments entirely equity in nature

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Balance at the beginning of the year	-	6,550.00
Add : Consideration to be settled in Equity - NCD		-
Add : Compulsory Convertible Debentures due for Conversion		-
Less : Converted into equity during the year (Refer Note 13 (e))		(6,550.00)
Balance at the end of the year	<u>-</u>	<u>-</u>

Note 14
Other equity

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Capital reserve	1.28	1.28
Securities premium	9,471.78	9,471.78
General Reserve	3,245.14	3,245.14
Retained Earnings	(14,080.99)	(14,820.13)
Other Comprehensive Income	2,057.48	2,057.74
Total other equity	<u>694.69</u>	<u>(44.19)</u>

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Capital reserve		
Opening Balance	1.28	1.28
Movements during the year	-	-
Total capital reserve	<u>1.28</u>	<u>1.28</u>

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Securities premium		
Opening Balance	9,471.78	3,740.06
Add: Addition during the Year	-	5,732.27
Less: Utilisation during the year	-	(0.55)
Total securities premium	<u>9,471.78</u>	<u>9,471.78</u>

Standalone Financial Statements

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
General reserve		
Opening Balance	3,245.14	3,245.14
Movements during the year	-	-
Total General reserve	<u>3,245.14</u>	<u>3,245.14</u>

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Retained earnings		
Opening Balance	(14,820.13)	(15,184.21)
Add:		
Profit/(Loss) during the year	738.77	366.38
Changes in accounting policy due to Ind AS 116 Leases adoption	-	0.04
Remeasurement of post employment benefit obligation (net of tax)	0.37	(2.34)
Total Retained earnings	<u>(14,080.99)</u>	<u>(14,820.13)</u>

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Other Comprehensive Income		
FVOCI - equity investments		
Opening Balance	2,057.74	2,065.42
Current Year OCI	(0.26)	(7.68)
Total Other Comprehensive Income	<u>2,057.48</u>	<u>2,057.74</u>

Note 15

Borrowings

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-current borrowings		
Secured		
Term loan from banks	2,875.69	3,578.44
Unsecured		
Term loan from related party - GSFS	1,269.06	1,834.06
Total non-current borrowings	<u>4,144.75</u>	<u>5,412.50</u>
Current borrowings		
Secured		
From banks (Loans repayable on demand)	-	149.67
Unsecured		
From banks (Loans repayable on demand)	100.00	-
Total current borrowings	<u>100.00</u>	<u>149.67</u>

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Current maturities of long term borrowings (Shown as part of other current financial liabilities : Refer Note 16)		
Secured		
Term loan from banks	212.37	185.37
Unsecured		
Term loan from related party - GSFS	354.94	265.94
Total current maturities of non-current borrowings	567.31	451.31

Notes
Secured Loans

- a. State Bank of India had sanctioned a Rupee Term Loan (RTL 1) Facility amounting to ₹.3,000 Crores (Current outstanding is ₹.858.65 Crores (PY - ₹.859.09 Crores)) in F.Y. 2014-15. During FY 2019-20, there was no installment due towards repayment of loan, as loan repaid from sales consideration received from ONGC has retired the near term installments in the repayment schedule. GSPC has on 9th April 2021, converted the entire existing INR term loan into USD FCNR loan of USD 115.56 Million, pricing linked to 6 month Libor for a tenor up to 30.03.2022 by entering into forward contract i.e. fully hedge basis at a competitive rate of interest. The loan is secured by way of first ranking parri passu charge over the Company's share (10%) share of receivables in the contract area (KG-OSN-2001/3), charge over receivables from JODPL Pvt. Limited (JODPL) as on 31st March 2017 and charge over any additional consideration which may be received from ONGC in future after approval of Field Development Plan for other six discoveries of KG-OSN-2001/3.
- b. GSPC had outstanding External Commercial Borrowing (ECB) of USD 144.72 Million as on March 2020 availed from various consortium of bank i.e. Foreign Currency Loan (ECB-1) of USD 200 Million (Outstanding of USD 12.55 Million), Foreign Currency Loan (ECB-2) of USD 250 Million (outstanding of USD 60.78 Million) and USD 75 Million (outstanding of USD 18.57 Million), Foreign Currency Loan (ECB - 3) of USD 100 Million (outstanding of USD 24.24 Million), Foreign Currency Loan (ECB - 4) of USD 100 Million (outstanding of USD 28.58 Million). During FY 2020-21, GSPC has repaid due installment of USD 12.55 Million under Foreign Currency Loan (ECB-1) of USD 200 Million and prepaid entire USD 28.58 Million under Foreign Currency Loan (ECB - 4). The balance outstanding of USD 103.59 Million has been converted to INR term loan of ₹.764.78 Crores after RBI approval with State Bank of India to mitigated foreign exchange risk exposure at a pricing linked to 3 Month MCLR of SBI + Spread. Thereafter, GSPC has on 4th June 2021, converted the entire existing INR term loan into USD FCNR loan of USD 104.50 Million, pricing linked to 6 month Libor for a tenor up to 30.03.2022 by entering into forward contract i.e. fully hedge basis at a competitive rate of interest. The Company has provided same security as offered to ECB lenders i.e. is secured by way of first ranking parri passu charge over the Company's share (10%) share of receivables in the contract area (KG-OSN-2001/3), charge over receivables from JODPL Pvt. Limited (JODPL) as on 31st March 2017 and charge over any additional consideration which may be received from ONGC in future after approval of Field Development Plan for other six discoveries of KG-OSN-2001/3.
- c. State Bank of India has provided a Corporate Loan (RTL 3) of ₹.2,100 Crores (Current Outstanding - ₹.892.29 Crores (PY : ₹.971.25 Crores)) in FY 2019-20. The Company has repaid ₹.78.75 Crores towards installment due in FY 2020-21. GSPC has on 30th March 2021, entered into forward contract for converting the entire existing INR term loan into USD FCNR loan of USD 121.88 Million with loan start date effective from 5th April 2021, pricing linked to 6 month Libor for a tenor up to 30.03.2022 by entering into forward contract i.e. fully hedge basis at a competitive rate of interest. The security offered is (a) First pari-passu Pledge charge over GSPC's shareholding in GSPC Pipavav Power Co. Ltd to the extent of 8.71% out of its present shareholding of 97.50%, (b) First pari-passu Pledge charge over GSPC's shareholding of 32.60% in Gujarat State Energy Generation Ltd., (c) First pari-passu. Pledge charge over GSPC's entire 22.50% shareholding in Sabarmati Gas Ltd.
- d. Consortium of member banks lead by Punjab National Bank has provided Rupee Term Loan (RTL 2) of ₹.4,500 Crore (Outstanding as on March 2020 ₹.889.32 Crore). During FY 2020-21, GSPC has prepaid ₹.300 Crores to all the term loan lenders on pro rata basis as per terms of the agreement, after which the outstanding was ₹.589.32 Crores. During the year,

Standalone Financial Statements

GSPC has replaced the entire term loan from consortium of bank to HDFC bank (Current Outstanding of ₹.588.75 Crores with same tenor and pricing linked to RBI repo rate. GSPC is in process of creation of security, wherein the ROC charge creation is pending for an approval from existing bank in who's favor security is provided, the loan will be secured by way of first ranking parri passu charge over the Company's share (10%) share of receivables in the contract area (KG-OSN-2001/3), charge over receivables from JODPL Pvt. Limited (JODPL) as on 31st March 2017 amounting to ₹.485.71 Crores and charge over any additional consideration which may be received from ONGC in future after approval of Field Development Plan for other six discoveries of KG-OSN-2001/3.

Unsecured

- e. The Company had received sanction for long term loan of ₹.1,500 Crores in F.Y. 2018-19 from GSFS (Current outstanding ₹.574 Crores (Previous outstanding ₹.1,050 Crores) for general business purpose. The Company has also availed sanction for long term loan of ₹.1,050 Crores from GSFS (Current outstanding ₹.1,050 Crores (Previous outstanding ₹.1,050 crores) for general business purpose.
- f. Foreign Currency loans that are not hedged by derivative instruments (Currency) as on 31st March 2021 is USD NIL (31st March, 2020 USD 144.74 million) ₹.NIL (31st March, 2020 : ₹.1,091.08 crores).

Sr. no.	Particulars	Total Outstanding (₹ in crores)*	Maturity period	Rate of Interest (p.a)**	Repayable in 12 months	Repayable in 2 to 4 years	Repayable in 5 to 7 years	Repayable in 8 to 10 years
1	Rupee Term Loan-1	858.65	30-Sep-24	3 Month MCLR + Spread	-	858.65	-	-
2	Rupee Term Loan-2	588.75	31-Mar-29	RBI Repo Rate + Spread	-	0	388.55	200.20
3	Rupee Term Loan-3	764.78	31-Dec-25	3 Month MCLR + Spread	140.87	531.68	92.23	
4	Corporate Loan	892.29	30-Sep-28	3 Month MCLR + Spread	78.75	168.00	540.75	104.79
5	GSFS Loan	1,624.00	30-Sep-29	Floating Rate of Interest - presently 7.00%	347.69	324.75	689.06	262.50
	Total	4,728.47			567.31	1,883.08	1,710.59	567.49

*The amounts outstanding for various loans as on 31st March, 2021 are as per the terms of the agreement. The amount represents actual amount payable to banks on reporting date excluding accounting effects of Effective interest Rate (EIR) as per Ind AS.

**refer note 15(a), 15(b), 15(c)

Note 16

Other financial liabilities

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-Current		
Other payables (including deposits received from customers)	12.65	12.56
Total non-current financial liabilities	<u>12.65</u>	<u>12.56</u>
Current		
Current maturities of non-current borrowings (Note 15)	567.31	451.31
Payable to/on behalf of joint arrangement	306.79	452.27
Others	36.87	62.20
Derivative liability (refer note 39)	2.06	-
Total current financial liabilities	<u>913.03</u>	<u>965.78</u>

Note 17
Provisions

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-Current		
Provision for decommissioning obligations	73.74	92.58
Provision for gratuity and loyalty bonus*	0.15	12.23
Provision for leave benefits*	-	4.73
Total non-current provisions	<u><u>73.89</u></u>	<u><u>109.54</u></u>
Current		
Provision for profit petroleum	-	0.36
Provision for gratuity and loyalty bonus*	1.36	1.84
Provision for leave benefits*	0.05	0.65
Total current provisions	<u><u>1.41</u></u>	<u><u>2.85</u></u>

*For movement in provision related to employee benefits refer note no.35

Movements in Provisions	(₹. in Crores)	
	Non-current	current
	Provision for decommissioning obligations	Provision for profit petroleum
At 1 April 2020 (Opening balance)	92.58	0.36
Add: Unwinding of Discounts	2.59	-
Add/(Less): Provision made/(reversed) during the year	(21.43)	0.11
Less: Provision utilised during the year	-	(0.47)
At 31 March 2021 (Closing balance)	<u><u>73.74</u></u>	<u><u>-</u></u>

Note 18
Deferred revenue/ contract liabilities

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-current		
Income received in advance	0.24	0.24
Total non-current deferred revenue/ contract liability	<u><u>0.24</u></u>	<u><u>0.24</u></u>
Current		
Income received in advance	0.12	0.42
Total current deferred revenue/ contract liability	<u><u>0.12</u></u>	<u><u>0.42</u></u>

Standalone Financial Statements

Note 19

A) Non Current Tax Assets (Net)

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Advance Income Tax	1,529.89	1,557.67
Provision for Tax	(1,406.36)	(1,406.36)
Non Current Tax Assets (Net)	<u>123.53</u>	<u>151.31</u>

B) Tax expense

Amount recognised in statement of profit and loss

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Current income tax	-	-
Deferred income tax liability / (asset), net		
Origination and reversal of temporary differences	(0.12)	-
Deferred tax expense	<u>(0.12)</u>	<u>-</u>
Total tax expense for the year	<u>(0.12)</u>	<u>-</u>

Amount recognised in other comprehensive income

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Items that will not be reclassified to profit or loss (A)		
Remeasurement of post-employment benefit obligations	0.49	(2.34)
Changes in fair value of equity instruments	(0.26)	(7.68)
	<u>0.23</u>	<u>(10.02)</u>
Income tax relating to items that will not be reclassified to profit or loss (B)		
Remeasurement of post-employment benefit obligations	(0.12)	-
	<u>(0.12)</u>	<u>-</u>
Net amount recognised in other comprehensive income (A+B)		
Remeasurements of the defined benefit plans	0.37	(2.34)
Equity instruments through other comprehensive income	(0.26)	(7.68)
	<u>0.11</u>	<u>(10.02)</u>

Reconciliation of effective income tax rate

(₹. in Crores)

Particulars	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Profit before tax	738.65	366.38
Tax using the Company's domestic tax rate @ 25.168% (Last Year @ 34.944%)	185.90	128.02
Tax effect of:		
Non-deductible tax expenses		
Provision for impairment not allowable for taxes	26.96	188.96
Taxable amount u/s. 42(2)(b)	4.99	-
Depreciation as per Statement of Profit and Loss	12.49	48.00
Interest on Late payment of TDS	-	0.02
Donations	-	3.49
Provision for Diminution in the Value of Investment	3.85	-
Exploration Cost Written Off	0.31	-
Impact on account of Ind As	6.61	6.55
Disallowance U/s 43B		
Any sum payable by way of contribution to any provident fund or superannuation fund or gratuity fund or any other fund for the welfare of employees-Gratuity & Leave Encashment	(4.47)	2.36
Deductions		
Depreciation as per Income tax act	(164.49)	(265.91)
Dividend Income exempt u/s. 10(34)	-	(15.72)
Deduction allowable - Others		
Deduction u/s. 42	-	(36.98)
Profit on Sale of Asset	(0.60)	0.01
Recognition of tax effect of previously unrecognised tax losses	(71.55)	(58.80)
Recognition of deferred tax	(0.12)	-
Tax expense recognised in Statement of Profit and Loss	<u>(0.12)</u>	<u>0.00</u>

Note 19
C) Deferred tax asset/ (liabilities) [Net]
Movement in deferred tax balances

(₹. in Crores)

Particulars	31 st March, 2021							
	Net balance April 1, 2020	Recognised in profit or loss	Recognised in OCI	Recognised directly in equity	Other	Net	Deferred tax asset	Deferred tax liability
Deferred tax asset/ (liabilities)								
On deficit of carrying value of PPE over Tax base	621.00	(5.67)	-	-	-	615.33	658.53	(43.20)
Investments	(609.15)	-	-	-	-	(609.15)	-	(609.15)
Loans and borrowings	(11.81)	5.85	-	-	-	(5.96)	-	(5.96)
Other items	(0.04)	(0.06)	(0.12)	-	-	(0.22)	-	(0.22)
Tax assets/ (liabilities)	<u>0.00</u>	<u>0.12</u>	<u>(0.12)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>0.00</u>	<u>658.53</u>	<u>(658.53)</u>
Set off tax								
Net tax assets/ (liabilities)	<u>0.00</u>	<u>0.12</u>	<u>(0.12)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>0.00</u>	<u>658.53</u>	<u>(658.53)</u>

(₹. in Crores)

Particulars	31 st March, 2020							
	Net balance April 1, 2019	Recognised in profit or loss	Recognised in OCI	Recognised directly in equity	Other	Net	Deferred tax asset	Deferred tax liability
Deferred tax asset/ (liabilities)								
On deficit of carrying value of PPE over Tax base	541.56	79.44	-	-	-	621.00	696.53	(75.53)
Investments	(517.90)	(91.25)	-	-	-	(609.15)	-	(609.15)
Loans and borrowings	(23.59)	11.78	-	-	-	(11.81)	-	(11.81)
Other items	(0.07)	0.03	-	-	-	(0.04)	-	(0.04)
Tax assets/ (liabilities)	(0.00)	0.00	-	-	-	0.00	696.53	(696.53)
Set off tax								
Net tax assets/ (liabilities)	(0.00)	0.00	-	-	-	0.00	696.53	(696.53)

Tax losses carried forward

Particulars	31-Mar-21	Expiry date	31-Mar-20	Expiry date
Expire	11,713.15	31-Mar-25	11,913.72	31-Mar-25
Never Expire	953.04	-	1,037.05	-

Notes

- The Company offsets tax assets and liabilities if and only if it has a legally enforceable right to set off current tax assets and current tax liabilities and the deferred tax assets and deferred tax liabilities relate to income taxes levied by the same tax authority.
- Significant management judgement is required in determining provision for income tax, deferred income tax assets and liabilities and recoverability of deferred income tax assets. The recoverability of deferred income tax assets is based on estimates of taxable income by each jurisdiction in which the relevant entity operates and the period over which deferred income tax assets will be recovered.
- Provision of Tax for the current year is ₹.NIL (31st March, 2020: NIL).

The Company has continuously maintained a position that allowances / claims U/s. 42 and deduction U/s. 80IB (9) is admissible under the Income Tax Act, 1961. The Company has been treating each well as a separate undertaking for the purpose of claiming deduction U/s 80IB(9). This view has not been accepted by the first assessing authorities. However, the Commissioner of Income Tax (Appeal) [C.I.T. (A)] has accepted the Company's contention regarding claim U/s. 80IB (9). The second appellate authority, i.e. Income Tax Appellate Tribunal (ITAT) has also upheld the Company's contention for A.Y. 2000-01 and allowed the claim U/s 80IB (9). Finance (No. 2) Act, 2009 has amended the provisions of Section 80IB (9) with retrospective effect from 1st April 2000, i.e. A.Y. 2000-01 in order to restrict the benefit of deduction U/s 80IB(9) to a "production sharing contract" instead of "well". The Company has been claiming deduction U/s. 80IB (9) by treating each well as a separate undertaking. The Company had challenged the above amendment by filing a writ petition before the Hon'ble High Court of Gujarat. Hon'ble High Court of Gujarat has decided the matter in favour of the Company by its order dated 26th March, 2015 and has struck down the retrospective application of law by holding it as ultra vires. The Union of India has further preferred an SLP before Hon'ble Supreme Court of India challenging the Judgment of High Court of Gujarat. The SLP is placed for hearing on Application for Interim Stay sought by Union of India. The matter is still sub-judice. From F.Y. 2009-10 (A.Y. 2010-11), the Company has been claiming deduction U/s. 80IB(9) by treating "Each Block" as a separate undertaking.

Further to the above, in case of claim U/s 42, the ITAT has upheld the department's contention for claim U/s. 42 in respect of Hazira Field. In view of the ITAT order, CIT (A) has also upheld department's contention for Claim U/s. 42 in respect of Hazira Field for the first time in A.Y. 05-06. However, due to this, the Company does not envisage any tax liability. Both the Company and department have preferred appeals before Hon'ble High Court of Gujarat against the order of ITAT on issues which are not decided in their favour. The Company is confident of its position.

No provision is made for such disputed Income tax liabilities, which is estimated at ₹.1,682.62 crores (31st March, 2020 : 1,701.78 crores). However the same is disclosed by way of a note as contingent liabilities vide note no.33.

The Company has availed deduction U/s.42 as well as claiming tax holiday U/s 80IB (9) of the Income Tax Act, 1961 for exploration / development costs. This has impact of temporary differences, which in the management's view, considering the past performance and future estimates will be reversed during the "Tax Holiday Period"- and to that extent the deferred tax is not recognized and accordingly no provision for deferred tax liability in respect thereof is made.

4. As stated in para 35 read with para 31 of Indian Accounting standard (Ind AS) 12 wherein it is specifically mentioned that, "When an entity has a history of recent losses, the entity recognizes a deferred tax asset arising from unused tax losses or tax credits only to the extent that the entity has sufficient taxable temporary differences or there is convincing other evidence that sufficient taxable profit will be available against which the unused tax losses or unused tax credits can be utilized by the entity. As, the Company is also having history of recent losses and there is not any convincing evidence for sufficient future taxable profit. Accordingly, during the year under consideration, Deferred Tax Assets of ₹.4100.05 Crores and Deferred Tax Liabilities of ₹.658.54 Crores has been worked out. In view of paragraph 27,28,29,31 and 35 of Ind AS - 12 on Income Taxes, Deferred Tax Assets has been created only to the extent of Deferred Tax Liabilities i.e. ₹. 658.54 Crores and hence, Deferred Tax Assets of ₹.3,441.52 Crores has not been recognised.
5. During the year, the Company elected to exercise the option permitted under section 115BAA of the Income Tax Act, 1961 as introduced by the Taxation Laws (Amendment) Ordinance 2019 dated 20/09/2019. Accordingly, the Company has recognised Provision for Income tax and re-measured its deferred tax liabilities.

Note 20
Other non financial liabilities

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-current		
Others	-	0.37
Total non-current non-financial liabilities	<u>-</u>	<u>0.37</u>
Current		
Statutory liability	200.94	139.32
Other liabilities	8.52	17.16
Total current non-financial liabilities	<u>209.46</u>	<u>156.48</u>

Note 21
Trade payables

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Total outstanding dues of micro enterprises and small enterprises	0.63	0.05
Total outstanding dues of creditors other than micro enterprises and small enterprises	1,085.04	700.55
Total trade payables	<u>1,085.67</u>	<u>700.60</u>

Standalone Financial Statements

Notes

(a) Disclosure as required by the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
1. The principal amount outstanding as at the end of accounting year.		
a) Trade payable	0.63	0.05
b) Capital creditors	-	-
2. Principal amount due and remaining unpaid as at the end of accounting year.	-	-
3. Interest paid by the company in terms of section 16 of the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 (27 of 2006), along with the amount of the payment made to the supplier beyond the appointed day during accounting year. -	-	-
4. Interest due and payable for the period of delay in making payment (which have been paid but beyond the appointed day during the year) but without adding the interest specified under the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006.	-	-
5. Interest accrued and remaining unpaid at the end of accounting year (Refer Note below).	-	-
6. Further interest remaining due and payable even in the succeeding years, until such date when the interest dues as above are actually paid to the small enterprise, for the purpose of disallowance as a deductible expenditure under section 23 of the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006.	-	-

The above information regarding micro, small and medium enterprises have been determined to the extent such parties have been identified on the basis of information available with the Company.

- (b) In previous year, the company had claimed Force Majeure under the Gas Purchase Agreements on account of pandemic. Pursuant to which suppliers had agreed to reschedule the affected cargos and accordingly there is no additional impact on account of the claim for Force Majeure and rescheduled cargoes.

Note 22

a) Non Current Assets held for sale

During FY 2018-19, the management had decided to sell participating interest in 12 E&P fields belonging to E&P segment namely Hazira, Allora, Dholasan, North Kathana, Unawa, Miroli, Bhandut, CB ONN 2004/1, CB ONN 2004/2, CB ONN 2004/3, GK OSN 2009/1 and MB OSN 2005/1. Of the total 12 blocks, MoP&NG approval was received for 4 blocks (namely Hazira, Dholasan, Allora and North Kathana) during FY 2020-21. Further, the Company has found buyer for 3 other blocks (namely Cambay, Bhandut and Unawa) and the Company is in the process of obtaining necessary approvals for transfer of Participating Interest. During the year, the Company has decided to surrender CB ONN 2004/3 block. For, balance blocks, the Company is in discussion with probable buyers. Accordingly, as per Ind AS 105 - 'Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations', such group of assets/liabilities (8 blocks as at 31st March, 2021 and 12 blocks as at 31st March, 2020) have been reclassified as assets/liabilities held for sale and measured at the lower of carrying amount and fair value less cost to sale as presented in the table below:

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Assets		
Non current assets (net of depreciation and amortisation where applicable)		
Producing Properties	201.90	248.80
Freehold Land	0.14	2.04
Office equipment	0.01	0.08
Computer equipment	0.02	0.05
Plant and machinery	0.01	0.06
Furniture and fixtures	0.01	0.01
Vehicle	0.01	0.01
Building	0.01	1.54
Exploration & Development	455.17	450.99
Site Restoration Fund	-	109.81
Other Current Assets	11.44	28.42
Total carrying value of non-current assets	<u>668.72</u>	<u>841.81</u>
Liabilities associated with above group of assets		
Other Current liabilities	(52.57)	(133.58)
Net assets classified as held for sale during the year (A)	<u>616.15</u>	<u>708.23</u>
Fair value less cost to sell of above group of assets (B)	<u>159.02</u>	<u>237.50</u>
Impairment loss recognised till 31.03.2019 (C)	<u>316.89</u>	<u>316.89</u>
Impairment loss recognised during FY 2019-20 (D)	<u>153.84</u>	<u>-</u>
Impairment loss relating 4 blocks transferred during the year (E)	<u>(53.78)</u>	<u>-</u>
Impairment loss recognised in statement of profit and loss as an exceptional item		
(F) = (A) - (B) - (C) - (D) - (E)	<u>40.18</u>	<u>153.84</u>

Details of profit and loss attributable to the above group of assets is below:

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Revenue	13.09	17.66
Expense	(17.47)	(33.54)
Impairment	(40.18)	(153.84)
Profit/(loss) before tax	<u>(44.56)</u>	<u>(169.72)</u>
Income tax expense	-	-
Profit/(loss) after tax	<u>(44.56)</u>	<u>(169.72)</u>

b) During the year, the Company has classified a land in Andhra Pradesh having carrying value of ₹.13.16 crores as assets held for sale and the process to sale the land is initiated by the Company during the year.

During the previous year, the Company had classified one of its building, situated at Gandhinagar as asset held for sale at book value of ₹.0.23 Crores. The sale transaction was completed during FY 2020-21.

Standalone Financial Statements

Note 23

Revenue from operations

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Sale of products		
Sale of natural gas - Trading	12,967.29	14,708.90
Sale of gas - Joint Arrangements	13.92	16.18
Sale of oil - Joint Arrangements	48.36	50.57
Sale of electricity - Windmills	28.95	42.89
	<u>13,058.52</u>	<u>14,818.54</u>
Sale of service		
Re-gasification income	449.31	343.98
Transportation income	34.97	23.79
	<u>484.28</u>	<u>367.77</u>
Other operating revenues	36.96	46.06
Total revenue from operations*	<u>13,579.76</u>	<u>15,232.37</u>

*For information on disaggregation of revenue, refer note 37 (Segment reporting)

Reconciliation of the amount of revenue recognised in the statement of profit and loss with the contracted price:

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Revenue as per contracted price		
Adjustments	13,580.12	15,232.90
Rebates	(0.36)	(0.53)
Revenue from contract with customers	<u>13,579.76</u>	<u>15,232.37</u>

Note 24

Other income

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Interest Income		
Interest on Deposits with banks	26.34	49.44
Others interest income	10.53	13.39
	<u>36.87</u>	<u>62.83</u>
Dividend from long term investments		
Dividend from subsidiary/ Joint Venture companies	44.48	43.92
Dividend from other companies	1.07	1.07
	<u>45.55</u>	<u>44.99</u>
Other non-operating income		
Lease Rental Income	3.33	2.43
Other income - Joint Arrangements	1.63	3.96
Net profit on sale of Property, Plant & equipment	2.38	-

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Other Non-Operating Income - G&G Projects	2.80	0.06
Net Foreign Exchange Gain	115.76	-
Other Non-Operating Income	1.05	0.33
	<u>126.95</u>	<u>6.78</u>
Total other income	<u>209.37</u>	<u>114.60</u>

Note 25
Production expenditure -E&P

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Production expenditure	39.95	57.89
Duties and taxes	6.31	8.14
Other G&A expenses	12.82	15.00
Total production expenditure - E&P	<u>59.08</u>	<u>81.03</u>

Note 26
Cost of traded goods

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Purchase of gas		
Local Purchase of Gas	2,511.84	3,349.66
Import Purchase of Gas	7,822.84	8,493.13
	<u>10,334.68</u>	<u>11,842.79</u>
Other costs		
Import Gas Regasification Charges	1,183.59	975.29
Gas Transmission Charges	645.45	452.25
Commodity Hedging Cost	375.64	206.05
Net movement on Deferred delivery of natural gas	(1.15)	37.58
Other expenses - Gas Trading	1.14	1.62
	<u>2,204.67</u>	<u>1,672.79</u>
Total cost of traded goods	<u>12,539.35</u>	<u>13,515.58</u>

Standalone Financial Statements

Note 27

Changes in inventories of finished goods, stock in process and stock in trade

(₹. in Crores)

Particulars	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Finished goods		
Closing stock of crude oil & Condensate	(17.84)	(16.14)
Opening stock of crude oil & Condensate	16.14	31.69
	<u>(1.70)</u>	<u>15.55</u>
(Increase)/ decrease in stock of oil *	-	2.79
(A)	<u>(1.70)</u>	<u>18.34</u>
Stock in trade		
Closing stock of liquified gas	(274.46)	(82.94)
Opening stock of liquified gas	82.94	44.83
(B)	<u>(191.52)</u>	<u>(38.11)</u>
Total change in inventories of finished goods, stock in process and stock in trade-(A)+(B)	<u>(193.22)</u>	<u>(19.77)</u>

*(Refer Note No:36(g))

Note 28

Employee benefits expenses

(₹. in Crores)

Particulars	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Salary and wages	10.28	12.20
Contribution to provident fund and other funds	1.90	5.25
Staff welfare expenses	0.07	0.04
Total employee benefit expenses^a	<u>12.25</u>	<u>17.49</u>

Notes

a. Amount represents net expenditure for corporate.

Note 29

Finance costs

(₹. in Crores)

Particulars	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Interest Cost on Financial Liabilities	441.49	580.78
Exchange differences regarded as an adjustment to borrowing cost	(19.55)	20.12
Unwinding of discount on Provisions	(18.84)	9.21
Other Borrowing Costs (includes bank guarantee, LC charges, bank charges, etc.)	10.91	14.79
Total finance costs	<u>414.01</u>	<u>624.90</u>

Note 30
Other expenses
(₹. in Crores)

Particulars	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Expenses related to wind mills		
Operation and maintenance expenses	10.75	9.91
Windmills insurance expenses	1.17	0.68
Total (A)	11.92	10.59
Administrative expenses		
Electricity expenses	0.57	0.93
Rent, rates and taxes	0.13	0.30
Repairs and maintenance		
Others	1.22	1.69
Insurance expenses	0.68	0.94
Business development and promotion	0.01	-
Advertisement and publicity	0.06	0.08
Administration and establishment	2.73	3.89
Travelling expenses	0.21	0.77
Stationery and printing	0.17	0.22
Professional and technical expenses	7.81	16.93
Telephone, trunk calls and postage	0.08	0.08
Vehicle running expenses	0.05	0.06
Bandwidth expenses	0.02	0.04
Payment to auditors ^a	0.20	0.24
Net Loss on Sale/discarding of PPE	-	0.03
Corporate social responsibility expenses ^b	-	10.00
Other expenses	0.35	0.14
Total (B)	14.29	36.34
Net Foreign Exchange Loss (C)	-	25.18
Total other expenses (A+B+C)	26.21	72.11

a. Payment to auditors
(₹. in Crores)

Particulars	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
For statutory audit	0.16	0.16
For other services	0.02	0.06
For reimbursement of expenses	0.02	0.02
Total payment to auditors	0.20	0.24

b. Corporate social responsibility expenses

As per Section 135 of the Companies Act, 2013, a company needs to spend at least 2% of its average net profit for the immediately preceding three financial years on corporate social responsibility (CSR) activities. Since, there is an absence of average net profit for the immediately preceding three financial years, the Company is not required to make any contribution towards corporate social responsibility (CSR) activities. However in the previous year, the Board of Directors of the Company passed the resolution dated 30th March, 2020, approved ₹.10 crore towards CSR activities for COVID-19 by way of voluntary contribution by the Company to Chief Minister Relief Fund to support its various activities to mitigate/curb the impact of COVID-19.

Standalone Financial Statements

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Gross amount required to be spent by the Company during the year	-	-
Amount spent during the year on (Paid in Cash) :		
Construction /acquisition of any asset	-	-
On purpose other than above	-	10.00
Amount spent during the year on (Yet to be Paid in Cash) :		
Construction /acquisition of any asset	-	-
On purpose other than above	-	-
Total corporate social responsibility expenses	<u>-</u>	<u>10.00</u>

Particular of Expenditure during the year	(₹. in Crores)	
	FY 2020-21	FY 2019-20
Contributed to Chief Minister Relief Fund, Government of Gujarat (Disaster relief for COVID-19)*	-	10.00
Total	<u>-</u>	<u>10.00</u>

*MCA issued clarification dated 23rd March, 2020, on spending of CSR funds for COVID-19. The Company has obtained approval of CSR committee and contributed ₹.10 Crores to “Chief Minister Relief Fund, Government of Gujarat” with special objective in the situation of Disaster Relief for helping COVID 19 affected areas before 31st March and considered the same as CSR. Subsequently on 10th April, 2020, MCA had issued COVID-19 related Frequently Asked Questions (FAQs) on Corporate Social Responsibility (CSR) where in it was clarified that “Chief Minister’s Relief Fund’ or ‘State Relief Fund for COVID-19’ is not included in Schedule VII of the Companies Act, 2013 and therefore any contribution to such funds shall not qualify as admissible CSR expenditure. The Company has made representation to Government for considering the voluntary contribution made to CM Relief Fund as eligible CSR expenditure.

Note 31

Exceptional items

The exceptional Items comprises of the following:

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Impairment of oil and gas assets ^a		
Provided During the year	107.10	540.78
Less: Reversed during the year	(36.17)	(0.46)
Impairment on Investment ^b	15.35	-
Exploration cost written off/ (written back) ^c	1.48	0.67
Litigation Settlement ^d	55.41	10.99
Total exceptional items	<u>143.17</u>	<u>551.98</u>

Notes

- a. The Company identifies each E&P field /PSC under E&P segment as separate Cash Generating Unit (CGU).

During FY 2019-20, the Company has provided for impairment of ₹.386.48 Crore for 9 continuing E&P fields (CGUs). The impairment was triggered majorly due to the significant fall in crude oil prices primarily consequent to the outbreak of COVID-19. During FY 2020-21, crude oil prices have remained highly volatile and hence Company has not done any reversal of impairments provided earlier based on short term upside in oil prices.

Further, during FY 2018-19 the Company had classified 12 E&P fields as assets held for sale (refer note no.22). In relation to which, during FY 2019-20 the Company had provided for impairment loss of ₹.154.30 Crore and had reversed impairment earlier provided for the extent of ₹.0.46 crores. Further, during FY 2020-21, additional impairment to the extent of ₹.76.35 crores is provided and reversal of impairment to the extent of ₹.36.17 crores is reversed during the year due to reduction in liability related to assets held for sale.

The recoverable amount of CGU is determined at higher of its fair value less cost to sell and its value-in-use. For 12 E&P fields which are classified as Assets held for sale, the Company has considered fair value less cost of sell as the recoverable amount whereas for other 9 fields, value-in-use is considered as the recoverable amount of CGU.

Fair value is determined at estimated selling price of CGU using level III Inputs. This calculation uses the estimated future cash flows that can be generated from the continuing use of these blocks and outflows at the end of its useful life which are discounted to their present value. The present value of cash flows has been determined by applying discount rates of 10%.

The Value in Use of producing / developing CGUs is determined under a multi-stage approach, wherein future cash flows are initially estimated based on Proved Developed Reserves. Under the circumstances where further development of the fields in the CGUs is under progress and where the carrying value of the CGUs is not likely to be recovered through exploitation of proved developed reserves alone, the Proved and probable reserves (2P) of the CGUs are also taken for the purpose of estimating future cash flows. In such cases, full estimate of the expected cost of evaluation/development is also considered while determining the value in use.

In assessing value in use, the estimated future cash flows from the continuing use of assets and from its disposal at the end of its useful life are discounted to their present value. The present value of cash flows has been determined by applying discount rates of 10% (as at March 31, 2020 -10%).

Future cash inflows from sale of crude oil and value added products have been computed using the future prices, on the basis of market-based average prices of Brent crude oil as discounted to match the quality of our crude oil and its Co-relations with benchmark crude. Future cash flows from sale of natural gas are also computed based on the expected future prices on the basis of notification issued by the Government of India/GSA.

During the year, the Company has provided for impairment of nonmoving capital spares to the extent of ₹.30.75 crores.

- b. The Company had made an investment through Special Purpose Vehicle (SPV) in GSPC (JPDA) LTD. amounting to ₹.114.69 crores (31st March, 2020 : ₹.99.39 crores) to carry out exploration activities in Australia. Provision for impairment has been created to the extent of investment in previous years. Considering the same, the Company has also provided for ₹.15.30 crore against additional investment made during FY 2020-21.
- c. . Exploration cost written off includes ₹.1.26 crores toward net loss between expected realisable price and actual price realised on sale of Participating Interest in 4 blocks during the year.
- d. The Company was in dispute with central government with respect to (i)Royalty on Royalty and (ii)Royalty on sales price instead of well head price. During FY 2020-21, the Company has provided for royalty payable amounting to ₹.55.41 crores on arbitration award against the company.

During FY 2019-20 the Company had opted for the Sabka Vishwas Legacy Dispute Resolution Scheme-2019 and settled all its litigations under Service Tax Act, 1994 which comprises of ₹.8.11 Crores already paid under protest and additionally paid ₹.2.88 Crores.

Standalone Financial Statements

Note 32

Earnings per share

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Profit attributable to equity holders for (₹.in Crores):		
Basic earnings	738.77	366.38
Adjusted for the effect of dilution	738.77	366.38
Weighted average number of equity Shares for:		
Basic EPS	10,756,540,264	9,663,473,708
Adjusted for the effect of dilution	10,756,540,264	10,756,540,264
Earnings per equity share (EPS) (face value of ₹.1/-)		
Basic (₹.)	0.69	0.38
Diluted (₹.)	0.69	0.34

Note 33

Contingent liabilities & assets

1. Claims against the Company not acknowledged as debts which in the opinion of the Management are not tenable/under appeal at various stages:

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Income Tax (Ref. note no.19- C point no.3)	1,682.62	1,701.78
Joint arrangements (Ref. note a to e below)	552.75	130.45
Other (Ref. note f to h below)	171.66	181.97

Above Contingent Liabilities Includes-

- (a) JODPL: The Company has issued forfeiture notice to Jubilant Offshore Drilling Pvt Ltd (JODPL) against ₹.494.81 Crore of the capital contribution (excluding applicable interest on capital contribution) made by the Company on behalf of JODPL in KG-OSN-2001/3 until 4th August 2017. Based on relevant clauses of PSC and JOA, it can be reasonably ascertained that the forfeiture notice shall be effected and GSPC shall be assigned commensurate PI towards the capital contribution. JODPL has filed for CIRP. NCLT has passed the order for liquidation.
- Liquidator has challenged GSPC's letter of forfeiture of JODPL's PI issued by GSPC in December 2018 because of default of JODPL in making contributions to KG Block Cash Calls.
- (b) Profit Petroleum paid under protest for Hazira Block: Joint arrangement (JV) partners are liable to pay profit petroleum to MoP&NG after recovery of cost petroleum. The Director General of Hydrocarbons (DGH) disallowed an amount of USD 17.745 million (mainly on account of purchase of compressor amounting to USD 11.328 million) from the cost petroleum recovered by JV and demanded profit petroleum on disallowed amount. In the Operating Committee meeting (10th June 2013) it was decided to deposit the amount demanded by the MoP&NG under protest. The Company had deposited ₹.19.45 crore on this account. Arbitration awarded in favour of the Company however government of India has preferred an appeal and has filed the section 34 application before Delhi High Court challenging the arbitral award.
- In case of dispute related to royalty company has recognised the liability as per the arbitral award.
- (c) The Company had made an investment in a joint arrangement (JV) incorporated to carry out exploration and production activities in Joint Petroleum Development Area (JPDA) block (JPDA 06-103) in Australia. GSPC holds 20% working interest in the JV through Special Purpose Vehicle (SPV) in GSPC (JPDA) Ltd. Autoridade Nacional do Petroleo (ANP) has terminated the PSC with condition of paying the penalty of USD 3,403,758 (Previous year ₹.25.66 Crores) (JPDA Share) for the unfinished work programme. However, Operator and JV partners have protested against the same and ANP has initiated arbitration proceedings

against JV partners. Before the commencement of final hearing ANP & JV partners have settled the matter and the final payable amount after out of court settlement is (GSPC JPDA Share) US\$ 1,600,000 and equivalent to (GSPC JPDA Share) ₹.11.90 crores and same has already been paid.. So the matter is resolved during the year.

- (d) GSPC has surrendered the South East Tungkai field in Indonesia. GSPC has requested to waive the minimum work program commitment and pending the response from the authority, contingent liability towards unfinished minimum work program amounting to ₹.14.85 crores (USD 2.02 Millions) is recognised.
- (e) Other liabilities with respect joint arrangements taken line by line amounting to ₹.23.64 crores.
- (d) The Company had filed a complaint dated 06.04.2011 before PNGRB against GAIL, IOCL and BPCL. PNGRB had vide its orders dated 13.09.2011 of Chairman and dated 10.10.2011 of the majority members (three member panel of Board) unanimously held that GAIL had adopted Restrictive Trade Practices by blocking off direct connectivity to GSPC and further, directed Respondents to immediately give direct connectivity to GSPC at Dahej Terminal.

All the parties have preferred appeals against the PNGRB Orders before Appellate Tribunal for Electricity (APTEL) and APTEL has passed an interim order on 23.01.2012 and directed GAIL, IOCL and BPCL to give direct connectivity at Dahej Terminal subject to GSPC giving undertaking in respect of the following:

- i) GSPC shall open a separate bank account and deposit an amount of ₹.140 Crores. Accordingly, GSPC has opened and deposited equivalent amount in a separate bank account.
- ii) From the date of change of delivery point, GSPC shall also deposit differential amount in a separate bank account. (Accordingly the Company had deposited additional ₹.75.36 crore in a separate bank account). The Company has submitted the Undertaking to APTEL in respect of the same on 18.02.2012 and deposited amounts as aforesaid.

The APTEL has passed common judgment dated 18.12.2013 ("the APTEL Judgment") in the appeals filed by GAIL, IOCL and BPCL and set aside the PNGRB Order.

The Company filed an appeal before the Hon'ble Supreme Court against the APTEL Judgment and the Hon'ble Supreme Court has vide its order dated 28.02.2014 directed the Company, as an interim arrangement, to pay the interconnectivity charges at the rate of ₹.12 / MMBTU from the account separately maintained for the said purpose in accordance with APTEL's Order dated 23.01.2012 as narrated in (i) & (ii) above.

Accordingly, the Company utilized ₹.176.55 crores for payments to GAIL, IOCL and BPCL as per Interim arrangement order of the Hon'ble Supreme Court. The amount paid net of amount recovered from customers is shown as amount paid under protest in the accounts.

Further, the Company has also not provided for differential amount charged by vendors above ₹.12/ MMBTU aggregating to ₹. 45.87 crores.

The appeal is pending before the Hon'ble Supreme Court.

- (e) Indo-Bajjin Chemicals Pvt. Ltd. (IBCPL) has invoked arbitration clause under Supply Framework Agreement (SFA) dated 19th July, 2012 entered for supply of gas, and served notice of arbitration dated 20th August, 2018 alleging breach of SFA by GSPC for failure to pass on duty draw back when received from the custom department and claiming refund of customs duty recovered by GSPC amounting to ₹.9.35 crores and for failure to provide supporting documents enabling IBCPL to make a claim from the Custom Department.

GSPC by its reply has denied any such breach, as GSPC has not received any refund of custom duty drawback under the relevant Act and occasion for refund of custom duty has never arisen. Moreover, GSPC had on every occasion when asked by IBCPL supplied the necessary documents. As differences has arisen between the parties, the matter is referred for adjudication by Sole Arbitrator- Mr. Justice (retd.) J.C. Upadhyaya, Gujarat High Court. The matter is still pending.

- (f) The Company has implemented 7th Pay commission with effect from 1st December 2020 as per Government of Gujarat's Resolution. However, the gross arrears amounting to ₹.18.60 crores for the period from 1st January 2016 to 30th November 2020 will be provided in the books as and when the decision to release the arrears will be taken by the state government.

Contingent Asset

- a) The consideration received from ONGC towards 80% PI transfer in KG-OSN-2001/3 block had two components i.e.
 - (i) Consideration towards DDW
 - (ii) Advance floor consideration for Other Six Discoveries amounting to USD 995.26 Million (₹.6295.02 crores) and USD 200 Million (₹.1265 crores) respectively. The advance consideration received towards Other Six Discoveries is non-refundable.

The final consideration for Other Six Discoveries shall be determined based on Field Development Plan (FDP) of Other Six Discoveries prepared by ONGC for submission to Directorate General of Hydrocarbons (DGH). In the scenario, wherein final consideration as per FDP of Other Six Discoveries is assessed at a value higher than USD 200 Million, the advance consideration received by GSPC shall be adjusted against the same and the balance consideration shall be paid to GSPC. In a scenario, wherein

Standalone Financial Statements

final consideration assessed for Other Six Discoveries is less than or equal to USD 200 Million, GSPC shall retain the non-refundable advance consideration already received.

However, ONGC has already applied for extension in timeline for submission of FDP. Following the principle of conservatism, the Company has not arrived at the valuation of the six discoveries as it is subject to preparation of FDP by ONGC and GSPC & ONGC agreeing to a value as per the valuation parameters adopted for DDW. Hence, at present the receivable on account of six discoveries cannot be reasonably ascertained.

- b) **Guaranteed Gas Price:** The Company has executed Farm-in Farm-out Agreement with ONGC for farm-out of 80% PI in KG Block in FY 2017-18. The agreement involves annual valuation adjustment linked to existing gas prices during the currency of the respective financial year which is carried forward for the tenure of gas sales and purchase agreement between ONGC and GSPC. As per the terms of valuation adjustment clause of agreement, the Company shall be liable to annually adjust valuation i.e. pay any differential amount to ONGC which shall be evaluated based on difference between actual gas prices during the year and agreed prices for the respective financial year for the actual production quantity. The liability is unascertainable due to linkage of adjustment value to actual production during the year along with actual gas prices which is determined as per 6-month trailing market prices of varied mix of alternative fuels/sources of natural gas notified by PPAC. Both these factors cannot be accurately predicted/estimated, thus the valuation adjustment cannot be quantified with certainty. However, the Company has gas sales purchase agreement with ONGC for the entire natural gas produced from KG Block which forms a component of gas trading pool, which effectively covers the risk of valuation adjustment under FIFO. Further, as on 31st March, 2021 there is an amount ₹.7.10 crores as surplus with the company for valuation adjustment under FIFO.

Note 34

Capital commitments

A. Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital accounts and not provided for:

1. In respect of Joint arrangements ₹.106.27 crores (31st March 2020 : ₹.135.63 crores)
2. In respect of others Nil (31st March 2020 : Nil)

B. Minimum work programme committed under various Production Sharing Contracts in India and Outside India.

1. In India: Nil (31st March 2020 : Nil)
2. Outside India: Nil (31st March 2020 : Nil)

Note 35

Employee Benefits:

A. Defined contribution plans

1. Company's contribution to Provident Fund is ₹.2.27 Crores (FY 2019-20 - ₹.2.42 Crores)
2. Company's contribution to Super Annuation fund is ₹.1.31 Crores (FY 2019-20 ₹.1.07 Crores)

B. Defined benefit plans

The following table sets out the funded status of the Gratuity, Loyalty Bonus, Leave Encashment Plan and Post Retirement Medical Benefit Scheme (PRMBS) and the amounts recognized in company's financial statements as at 31st March, 2021; 31st March, 2020 as required by Ind AS 19.

(₹. in Crores)

Particulars	Gratuity (Funded)		Loyalty Bonus		Leave Encashment (Funded)		PRMBS	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020	(Funded)	(Non Funded)	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020	(Funded)	
			As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020			As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Change in benefit obligation								
1 Liability at the beginning of the year	9.64	8.28	10.70	9.82	12.68	11.11	-	-
2 Interest cost	0.62	0.60	0.71	0.74	0.85	0.83	(0.01)	-
3 Current service cost	0.80	0.84	0.79	0.92	0.65	0.60	0.23	-
4 Past service cost	-	-	-	-	-	-	-	-

(₹. in Crores)

Particulars	Gratuity (Funded)		Loyalty Bonus		Leave Encashment (Funded)		PRMBS	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020	(Funded)	(Non Funded)	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020	(Funded)	
			As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020			As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
5 Benefit Paid	(0.92)	(2.05)	(1.24)	(0.97)	(0.52)	(2.10)	-	-
6 Actuarial (gain) / Losses	(0.05)	2.00	(0.66)	0.19	(0.80)	2.23	-	-
7 Transfer in Obligation	-	(0.03)	-	-	-	-	-	-
8 Liability at the end of the year	10.09	9.64	10.30	10.70	12.86	12.68	0.22	-
Change in fair value of plan assets								
1 Plan assets at the beginning of the year	6.28	7.88			7.29	8.62	-	-
2 Expected return of plan assets	0.63	0.63			0.51	0.67	0.01	-
3 Contributions	3.36	-	9.75		5.38	0.22	0.35	-
4 Benefit paid	(0.92)	(2.05)			(0.52)	(2.10)	-	-
6 Actuarial gain / (Loss)	(0.22)	(0.15)			0.15	(0.12)	-	-
7 Transfer in Plan Assets	-	(0.03)						
8 Plan assets at the end of the year	9.13	6.28	9.75	-	12.81	7.29	0.35	-
9 Total Actuarial Gain/(Loss) To Be Recognized	(0.17)	(2.15)	0.66	(0.19)	0.95	(2.35)	-	-
Actual Return on plan assets								
1 Expected return of plan assets	0.63	0.63			0.51	0.67	0.01	-
2 Actuarial gain / (loss)	(0.22)	(0.15)			0.15	(0.12)	-	-
3 Actual return on plan assets	0.41	0.48			0.66	0.54	0.01	-
Net (asset) / liability recognized in the Balance Sheet								
1 Liability at the end of the year	10.09	9.64	10.30	10.70	12.86	12.68	0.22	-
2 Plan assets at the end of the year	9.13	6.28	9.75	-	12.81	7.29	0.35	-
3 Amount recognized in the Balance Sheet Accrued (Pre paid)	0.96	3.36	0.55	10.70	0.05	5.39	(0.13)	-
Expenses recognized in the statement of profit & loss account for the year								
1 Current service cost	0.80	0.84	0.79	0.92	0.65	0.60	0.23	-
2 Interest cost	0.62	0.60	0.71	0.74	0.85	0.83	(0.01)	-
3 Expected return on plan assets	(0.63)	(0.63)	-	-	(0.51)	(0.67)	(0.01)	-
4 Actuarial (gain) / Losses	-	-	-	-	(0.95)	2.35	-	-
5 Benefits paid	-	-	-	-	-	-	-	-
6 Past service cost	-	-	-	-	-	-	-	-
7 Total expenses*	0.79	0.81	1.50	1.66	0.04	3.12	0.22	-

Particulars	Gratuity (Funded)		Loyalty Bonus		Leave Encashment (Funded)		PRMBS		
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020	(Funded)	(Non Funded)	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020	(Funded)		
			As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020			As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020	
Expenses recognized in the other comprehensive income for the year									
1. Actuarial (gain) / Losses	0.17	2.15	(0.66)	0.19			-		
Balance Sheet reconciliation									
1 Opening net liability	3.36	0.40	10.70	9.82	5.39	2.49	-	-	
2 Expenses as above	0.96	2.96	0.84	1.85	0.04	3.12	0.22	-	
3 Employer contribution / benefits paid	(3.36)	-	(9.75)		(5.38)	(0.22)	(0.35)	-	
4 Benefits paid by Employer directly	-	-	(1.24)	(0.97)	-	-	-	-	
5 Amount recognized in the Balance Sheet	0.96	3.36	0.55	10.70	0.05	5.39	(0.13)	-	
6 Expected contribution during next 12 months	0.81	1.03	0.55	0.81	0.05	0.65	0.02	-	
7 Average Outstanding Term of the Obligations (Years)	12.49	12.25	12.48	12.66	-	-	9.95	-	
Actuarial Assumptions									
1 Discount Rate	6.80%	6.85%	6.80%	6.85%	6.80%	6.85%	6.80%	-	
2 Rate of return on plan assets	6.80%	6.85%			6.80%	6.98%	6.80%	-	
3 Salary Escalation	7.00%	7.00%	7.00%	7.00%	7.00%	7.00%	NA	-	
4 Withdrawal Rate	1% to 5%	1% to 5%	1% to 5%	1% to 5%	1% to 5%	1% to 5%	1% to 5%	-	
5 Medical Inflation Rate	NA	NA	NA	NA	NA	NA	9.00%	-	
6 Mortality Rate	Indian Assured Lives Mortality (2012-14) table								
7 Retirement Age	60 years							60 years	
* The figures represent the amount before the allocation of salary expense to Joint arrangements.									
** Benefits to KMPs - Refer note no. 40 - Related Party Transactions									

Particulars	Gratuity (Funded)		Loyalty Bonus		Leave Encashment (Funded)		PRMBS	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020	(Funded)	(Non Funded)	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020	(Funded)	
			As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020			As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Amount for the current & previous period are as follows:								
Defined Benefit obligation	10.09	9.64	10.30	10.70	12.86	12.68	0.22	-
Plan asset	9.13	6.28	9.75	-	12.81	7.29	0.35	-
Surplus/(deficit)	(0.96)	(3.36)	(0.55)	(10.70)	(0.05)	(5.39)	0.13	-

(₹. in Crores)

Particulars	Gratuity (Funded)		Loyalty Bonus		Leave Encashment (Funded)		PRMBS	
			(Funded)	(Non Funded)			(Funded)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Experience adjustment on plan liability	(0.10)	1.32	(0.72)	(0.74)	(0.87)	1.13	-	-
Experience adjustment on plan assets	-	-	-	-	-	-	-	-

Sensitivity analysis

Reasonably possible changes at the reporting date to one of the relevant actuarial assumptions, holding other assumptions constant, would have affected the defined benefit obligation by the amounts shown below:

(₹. in Crores)

Particulars	Gratuity (Funded)		Loyalty Bonus		Leave Encashment (Funded)		PRMBS	
			(Funded)	(Non Funded)			(Funded)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Discount rate varied by 0.5%								
+0.5%	9.64	9.17	9.70	10.07	12.17	11.92	0.51	
0.5%	10.58	10.16	10.94	11.40	13.62	13.50	0.63	
Salary growth rate varied by 0.5%								
+0.5%	10.25	9.82	10.94	11.39	13.61	13.49	NA	
-0.5%	9.93	9.45	9.70	10.07	12.17	11.91	NA	
Withdrawal Rate (W.R.) varied by 10%								
W.R. @ 110%	10.21	9.76	10.29	10.68	12.85	12.67	0.56	
W.R. @ 90%	9.97	9.52	10.31	10.73	12.87	12.68	0.58	
Medical Inflation rate Sensitivity								
+0.5%	NA	NA	NA	NA	NA	NA	0.63	
-0.5%	NA	NA	NA	NA	NA	NA	0.51	

Notes
a. Investment details

The Company has participated in Group Gratuity scheme of LIC and HDFC Standard Life Insurance Company Limited. As per the bifurcation provided for planned assets, 100% investment as on 31st March 2021 (100% for Gratuity and Leave Encashment and 0% for Loyalty Bonus and PRMBS as on 31st March 2020) is made in Policy of insurance for Gratuity, Leave Encashment & Loyalty Bonus. Whereas, w.r.t Post Retirement Medical Benefit Scheme (PRMBS) 92% investment as on 31st March 2021 (Nil as on 31st March 2020) is made in Special Deposit Scheme and 8% in Bank Balance as on 31st March 2021 (Nil as on 31st March 2020).

The plans expose the Group to a number of actuarial risks such as Actuarial risk, investment risk, legislative risk, market risk and liquidity risk.

b. Asset-liability matching strategies:

For the gratuity & leave encashment which are funded, Company is expecting to contribute the amount which can mitigate future liability. The estimate of future salary increase, considered in actuarial valuation, take into account inflation, seniority, promotion and other relevant factor, such as supply and demand in the employment market. The above information is certified by the actuary.

Standalone Financial Statements

Gratuity and Leave Encashment is administered through duly constituted and approved independent trusts, also through Group gratuity / leave encashment scheme with Life Insurance Corporation of India.

C. Expected cashflows based on past service liability :

(₹. in Crores)

Particulars	Gratuity (Funded)		Loyalty Bonus		Leave Encashment (Funded)		PRMBS	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020	(Funded)	(Non Funded)	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020	(Funded)	
			As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020			As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
1 st Following year	0.49	1.19	0.48	0.81	0.41	0.76	-	-
2 nd Following year	0.40	0.51	0.24	0.28	0.35	0.44	-	-
3 rd Following year	0.40	0.42	0.26	0.23	0.35	0.38	-	-
4 th Following year	0.80	0.50	0.64	0.26	0.68	0.50	0.00	-
5 th Following year	0.63	0.84	0.42	0.59	0.70	0.73	0.01	-
Sum of years 6 to 10	17.92	4.21	23.35	3.47	4.22	4.40	0.07	-

Note 36

Joint Operations (un incorporated Joint arrangements)

The Company has entered into Production Sharing Contracts (PSCs) / Agreements in consortium with various Private/Public Sector & Foreign Companies as stated below with the Ministry of Petroleum & Natural Gas (Government of India), for exploration of oil and gas in the following fields. The Company has also entered into Production Sharing Agreements (PSAs)/Work Permits overseas relating to Oil & Gas/ Exploration Areas blocks along with various companies. Pursuant to the PSCs, Joint Operations {unincorporated Joint arrangements (JVs)} have been formed to undertake necessary economic activities for production of Oil and Gas by entering into a Joint Operating Agreement with them. The details are stated below:

I Blocks/Fields currently under exploraiton, development and production

Sr No	Joint Venture/PSCs	GSPC's PI	Operatorship/Other Partners	PI
A	Non Operated JVs			
1	Hazira (Refer Note a)	0% (66.67%)	Sun Petrochemicals Private Limited (Operator)	100%
2	Bhandut (Refer Note a)	0% (60%)	Oilex NL Holdings (India) Ltd (Operator)	100%
3	Cambay (Refer Note a)	55% (55%)	Oilex NL (Operator)	30%
			Oilex NL Holdings (India) Ltd	15%
4	Asjol	50% (50%)	Hindustan Oil and Exploration Company Limited (Operator)	50%
5	Palej (Refer Note b)	50% (50%)	Exploration	
			Hindustan Oil and Exploration Company Limited (Operator)	50%
			Development	
			Hindustan Oil and Exploration Company Limited (Operator)	35%
		35% (35%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited	30%
6	North Balol	45% (45%)	Hindustan Oil and Exploration Company Limited (Operator)	25%
			GNRL Oil & Gas Limited (Operator) (Formerly Heramec Ltd.)	30%
7	Dholasan (Refer Note a)	0% (70%)	GNRL Oil & Gas Limited (Operator)	100%



I Blocks/Fields currently under exploraiton, development and production

Sr No	Joint Venture/PSCs	GSPC's PI	Operatorship/Other Partners	PI	
A	Non Operated Jvs				
8	North Kathana (Refer Note a)	0% (70%)	GNRL Oil & Gas Limited (Operator)	100%	
9	Kanawara	70% (70%)	GNRL Oil & Gas Limited (Operator)	30%	
10	Allora (Refer Note a)	0% (70%)	GNRL Oil & Gas Limited (Operator)	100%	
11	CB-ONN-2004/1 (Refer Note a)	40% (40%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	60%	
12	CB-ONN-2004/2 (Refer Note a)	45% (45%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	55%	
13	CB-ONN-2004/3 (Refer Note a)	35% (35%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	65%	
14	MB-OSN-2005/1 (Refer Note a)	20% (20%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	80%	
15	GK-OSN-2009/1 (Refer Note a)	20% (20%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	40%	
			Indian Oil Corporation Limited	20%	
			Adani Welspun Exploration Ltd	20%	
16	KG-OSN-2001/3	10% (10%)	JODPL Pvt. Ltd.	10%	
			Oil and Natural Gas Corporation Ltd.	80%	
B	GSPC-Operated				
17a	Tarapur	80% (80%)	Exploration		
			Geo Global Resources (Barbados) Inc.	20%	
			Development		
			Geo Global Resources (Barbados) Inc.	14%	
17b	Tarapur - Extension phase	80% (80%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited	30%	
			Geo Global Resources (Barbados) Inc.	20%	
18	Unawa (Refer Note a)	0% (70%)	GNRL Oil & Gas Limited (Formerly Heramec ltd.)	100%	
19a	CB-ONN-2000/1 (Ahmedabad)	50% (50%)	GAIL (India) Ltd	50%	
19b	CB-ONN-2000/1 -(Extension phase)	50% (50%)	GAIL (India) Ltd	50%	
20	CB-ONN-2002/3 (Sanand)	55% (55%)	Jubilant Oil & Gas Private Limited	20%	
			Hindustan Petroleum Corporation Limited	15%	
			Geo Global Resources (Barbados) Inc.	10%	
21	CB-ONN-2003/2 (Ankleshwar)	75% (75%)	Exploration		
			GAIL (India) Ltd	25%	
			50%(50%)	Development & Production:	
			GAIL (India) Ltd	20%	
			Jubilant Capital Private Limited	20%	
Geo Global Resources (Barbados) Inc.	10%				

** PI - Participating Interest

** Figures in bracket indicate previous year figures. There is no change in previous year figures unless otherwise stated.

Standalone Financial Statements

II Blocks/Fields proposed to be surrendered

Sr No	Joint Venture/PSCs	GSPC's PI	Operatorship/Other Partners	PI
A	Non Operated Jvs			
1	RJ-ONN-2004/1	22.225% (22.225%)	GAIL (India) Ltd (Operator)	22.225%
			Hindustan Petroleum Corporation Limited	22.22%
			BPCL	11.11%
			Hallworthy Shipping Ltd. SA	11.11%
			Nitin Fire Protection Industries Ltd.	11.11%
2	CY-ONN-2005/1	30% (30%)	GAIL (India) Ltd (Operator)	40%
			Bengal Energy Inc.	30%
3	KK-DWN-2005/2	10% (10%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	90%
4	AA-ONN-2003/1(Assam)	20% (20%)	Jubilant oil & Gas Pvt Limited (Operator)	10%
			Jubilant Securities Pvt. Ltd.	35%
			GAIL (India) Ltd	35%
5	CY-DWN-2004/3	10% (10%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	70%
			GAIL (India) Ltd	10%
			Hindustan Petroleum Corporation Limited	10%
6	CY-PR-DWN-2004/1	10% (10%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	70%
			GAIL (India) Ltd	10%
			Hindustan Petroleum Corporation Limited	10%
7	MB-OSN-2005/5	30% (30%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	70%
8	MB-OSN-2005/6	20% (20%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	80%
9	CB-ONN-2005/4	49% (49%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	51%
10	CB-ONN-2005/10	49% (49%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	51%
11	CB-ONN-2009/4	50% (50%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	50%

B	GSPC-Operated			
12	Block No 19 (Yemen) (Refer Note c)	45% (45%)	Alkor Petroo Ltd.	25%
			Western Drilling Contractors Pvt. Ltd.	30%
13	Block No 28 (Yemen) (Refer Note c)	45% (45%)	Alkor Petroo Ltd.	25%
			Western Drilling Contractors Pvt. Ltd.	30%
14	Block No 57 (Yemen) (Refer Note c)	45% (45%)	Alkor Petroo Ltd.	25%
			Western Drilling Contractors Pvt. Ltd.	30%
15	Sounth East Tungal (Indonesia)	50.50% (50.50%)	Essar Oil Limited	49.50%



Sr No	Joint Venture/PSCs	GSPC's PI	Operatorship/Other Partners	PI
B	GSPC-Operated			
16	KG-ONN-2004/2	40% (40%)	GAIL (India) Ltd	40%
			Petrogas E&P LLC	20%
17	RJ-ONN-2005/3	60% (60%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited	40%

Notes

- a. The Company had initiated the process for farm-out of 12 E&P fields/blocks of which bids have been received for 7 blocks/fields. Out of 7 blocks for which bids were received, procedure to transfer PI in 4 blocks (Allora, Dholasan, North Kathana, Hazira) is completed on approval of MoP&NG during the year. For balance 3 blocks the necessary approvals from Government of Gujarat has been obtained for farm-out. The Company has signed Farm-In Farm-Out (FIFO) Agreement with respective counterparties of these blocks which include Unawa and Bhandut. The Company has filed the Deed of Assignment with Directorate General of Hydrocarbons, Ministry of Petroleum and Natural Gas after completion of necessary operational procedures. The FIFO for Cambay field is in process of being executed. Accordingly, the Company has not taken any line by line entries after the respective effective dates of the agreements.
- b. In FY 2017-18 GSPC and HOEC has submitted the proposal for CB-ON/7 Ring Fenced PSC (RFPSC) to MOPNG which is pending requisite approval. However, GSPC has already paid the requisite amount of USD 1.275 Million (₹.8.17 Crores) as per the guidelines of MOPNG for signing of CB-ON/7 RFPSC.
- c. During the financial year 2012-13, the Company along with its JV partners have recommended to surrender the three blocks by invoking the termination provision of the PSAs on account of continuation of force majeure events for more than six months. Vide letter dated 13th February, 2013, GSPC led consortium has terminated Production Sharing Agreements (PSAs) for 3 blocks awarded in Republic of Yemen (RoY). PSAs have been terminated on the ground of existence of force majeure event. The Consortium had initiated the arbitration proceedings under the PSAs before the International Chamber of Commerce (ICC), Paris and in the interim stage, obtained order Republic of Yemen not to take steps invoking SBLCs, while Consortium has been directed to extend the validity of SBLCs. Detailed pleadings were filed by both the parties and the final hearing was held from 8-12th September 2014 at the ICC hearing center in Paris. After the final hearing was concluded both the parties had submitted Post Hearing Briefs before the Arbitral Tribunal. Subsequently upon completion of the arbitration proceedings, the final award has been passed by the Arbitral Tribunal on 10 July 2015. The Arbitral Award inter alia:
- Declared that the three Production Sharing Agreements (Blocks 19, 28, and 57) have been validly terminated by GSPC Consortium;
 - Declared that the Republic of Yemen and/or the Yemeni Ministry of Oil and Minerals were and are not entitled under the Production Sharing Agreements to draw on the related Standby Letters of Credits (US\$ 42 million i.e. ~₹.308.72 crores) issued in their favor by the International bank of Yemen;
 - Arbitral Tribunal has awarded costs of approx. USD 3.92 million (~₹.28.81 crores) in favour of GSPC Consortium.
- The Said Arbitral Award has been challenged by the Yemen Government by filing Annulment Proceedings in Court Of Appeal at Paris. GSPC Consortium has filed the response to the Annulment Proceedings filed by Yemen Government. The hearing for the matter took place on February 28, 2017. The Annulment Proceedings have also been held in favour of GSPC Consortium by the Paris Court.
- Following dismissal of Annulment Proceedings by Court of Appeal at Paris, GSPC consortium has initiated enforcement actions against Government of Yemen to secure the award money. The matter is sub-judice.
- d. During the year, the Company has recommended ONGC Operated CB ONN 2004/3 block to be surrendered to Government of India.
- e. Of the current 12 fields/blocks are in production, namely Asjol, North Balol, CB-ON/7 (Palej), Kanawara, CB-ONN-2000/1 (Ahmedabad), Tarapur, CB-ONN-2003/2 (Ankleshwar), KG-OSN-2001/3, Sanand Miroli, CB-ONN-2004/1, CB-ONN-2004/2 and CB-ONN-2004/3 block. Net quantity of Company's interest (on gross basis) in proved developed reserves is as follows:

Particulars	Proved Reserves (Oil) (Million MT)**	Proved Reserves (Gas) (Million Cubic Meter)
Opening Balance for the year ended on 1 st April, 2020	0.29	3,101.67
	(0.33)	(4,155.60)
Additions	-	-
	(0.01)	(23.39)
** Adjustments on account of change in Reserve estimate		(22.72)
	(-0.02)	(-1051.42)
Deletions	0.04	19.31
	-	-
Production	0.02	16.20
	(0.03)	(25.90)
Closing Balance for the year ended on 31 st March, 2021	0.23	3,043.44
	(0.29)	(3,101.67)

*Figures in brackets relate to period ended 31st March, 2020

The Company's share of reserve has been considered on the basis of the "Reserve" certification provided by Gujarat Energy Research & Management Institute (GERMI) as on 31st March, 2019 and accordingly the proved reserves as on 31st March, 2020 has been worked based on the reserve estimates certified by GERMI and only includes the blocks which are in production.

** Adjustments reflects change in current reserve estimation and earlier reserve estimation based on proved reserves.

- f. The financial statements of the Company reflect its share of Assets, Liabilities, Income and Expenditure of the Joint arrangement operations which are accounted on a line to line basis with similar items in the Company's accounts to the extent of participating interest of the company as per the various joint arrangement agreements, in compliance of Ind AS 111 Joint Arrangements. The income and expenditure from Joint arrangements are disclosed separately in the Statement of Profit and Loss. The summary of the Company's share in Assets & Liabilities of Joint arrangements are as follow:

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Property Plant & Equipment (Gross Block)	5,145.70	6,105.51
Current Assets	70.64	244.28
Current Liabilities and Provisions	11.51	72.33
Contingent Liabilities	552.75	130.45

- g. The Statement of Profit and Loss of the Company includes its share in Profit or Loss pertaining to the respective Joint arrangements. The summary of Statement of Profit and Loss for the year ended 31st March 2021 is given as under:

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Income		
Sale of Crude Oil	48.36	50.57
Sale of Gas	17.83	28.91
Increase/(Decrease) in Stock	1.70	(18.34)
Other Income	1.63	3.96
Total	69.52	65.09

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Expenditure		
Production Expenses	39.95	57.89
Duties & Taxes	6.31	8.14
Administrative exps.	12.82	15.00
Total Expenditure before Depreciation	59.08	81.03
Profit before depreciation	10.44	(15.93)

Note 37
Segment Information
1. Description of segment and principal activities

The Company's Board of Directors monitors the operating results of the below business segments separately for the purpose of making decisions about resource allocation and performance assessment and has identified three reportable segments of its business:

- Exploration and production (E&P)** : Company is engaged in oil and gas exploration and production operations
- Gas Trading** : Company is engaged in the procurement of gas from international market to meet the demand of gas across India.
- Wind power** : Generation of electricity through windmills.

2. Segment revenue and expenses

Revenue and Expenses have been identified to a segment on the basis of operating activities of the segment. Revenue and Expenses which relate to common activities and are not allocable to segment on reasonable basis have been disclosed as "Unallocable".

3. Segment assets and liabilities

Segment assets include all operating assets in respective segments comprising of net Property, Plant & equipment, Capital Work in Progress, current assets, loans and advances. Segment liabilities include operating liabilities and provisions excluding borrowings and deferred tax liabilities.

4. Information about geographical areas

All non-current operating assets of the Company are held within India and whole revenue generated from external customers are related to indian geography

5. Information about product and services

The Company's revenue from external customers for each product is same as that disclosed below under "segment revenue".

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021					As at 31 st March, 2020				
	E & P	Gas Trading	Wind Power	Unallocated	Total	E & P	Gas Trading	Wind Power	Unallocated	Total
A. Segment revenue										
External sales*	66.19	13,488.53	28.95	-	13,583.67	79.48	15,122.73	42.89	-	15,245.10
Inter segment sales	(3.91)	-	-	-	(3.91)	(12.73)	-	-	-	(12.73)
Total segment revenue	62.28	13,488.53	28.95	-	13,579.76	66.75	15,122.73	42.89	-	15,232.37
B. Segment results										
Segment results										
Profit(+)/ loss(-)	8.81	1,136.79	16.93	-	1,162.53	(19.89)	1,632.53	32.30	-	1,644.94
Unallocated expenses	-	-	-	(26.32)	(26.32)	-	-	-	(79.00)	(79.00)
Operating Profit	8.81	1,136.79	16.93	(26.32)	1,136.21	(19.89)	1,632.53	32.30	(79.00)	1,565.94

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021					As at 31 st March, 2020				
	E & P	Gas Trading	Wind Power	Unallocated	Total	E & P	Gas Trading	Wind Power	Unallocated	Total
Interest/ dividend Income		1.76		80.66	82.42	-	2.74	-	105.08	107.82
Other income	1.63		1.02	124.30	126.95	3.96	-	0.10	2.72	6.78
Interest Expenses				(414.01)	(414.01)				(624.90)	(624.90)
Depreciation	(35.08)		(12.60)	(1.95)	(49.63)	(120.61)		(14.33)	(2.33)	(137.27)
Profit/Loss from ordinary Activities	(24.64)	1,138.55	5.35	(237.32)	881.94	(136.54)	1,635.27	18.07	(598.43)	918.37
Impairment Recognised	(107.10)				(107.10)	(540.78)				(540.78)
Impairment Reversed	36.17				36.17	0.46				0.46
Other Exceptional items	(56.89)	-	-	(15.35)	(72.24)	(0.67)	-	-	(10.99)	(11.66)
Net profit/(loss)	(152.46)	1,138.55	5.35	(252.67)	738.77	(677.53)	1,635.27	18.07	(609.42)	366.39

* Segment Revenue includes other operating income which is directly attributable to each segment.

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021					As at 31 st March, 2020				
	E & P	Gas Trading	Wind Power	Unallocated	Total	E & P	Gas Trading	Wind Power	Unallocated	Total
C. Segment assets										
Segment assets	1,896.10	1,435.05	92.82	-	3,423.97	2,107.54	1,353.17	106.92	-	3,567.63
Unallocated Assets	-	-	-	4,940.16	4,940.16	-	-	-	5,108.40	5,108.42
Total Assets	1,896.10	1,435.05	92.82	4,940.16	8,364.13	2,107.54	1,353.17	106.92	5,108.40	8,676.05
D. Segment Liabilities										
Segment Liabilities	468.86	813.46	11.01	-	1,293.33	720.15	631.08	9.35	-	1,360.58
Unallocated Liabilities	-	-	-	5,300.46	5,300.46	-	-	-	6,284.01	6,284.01
Total Liabilities	468.86	813.46	11.01	5,300.46	6,593.79	720.15	631.08	9.35	6,284.01	7,644.59
E. Other information										
Capital Expenditure	53.65	-	-	1.10	54.75	42.75	-	-	1.19	43.94
Depreciation	35.08	-	12.60	1.95	49.63	120.61	-	14.33	2.33	137.27
Impairment										
Recognised	107.10	-	-	-	107.10	540.78	-	-	-	540.78
Impairment Reversed	(36.17)	-	-	-	(36.17)	(0.46)	-	-	-	(0.46)
Non Cash Expenses other than Depreciation	56.89	-	-	15.35	-	0.67	-	-	10.99	11.66

Note 38
RELATED PARTY TRANSACTIONS

As per the Indian Accounting Standard (Ind AS) 24 on "Related Party Disclosures" notified by Ministry of Corporate Affairs, the related parties of the Company are as follows.

38.1.1 Holding Company - Gujarat State Investments Limited*

38.1.2 Subsidiary Company - Gujarat State Petronet Limited, GSPC Pipavav Power Company Ltd, Guj Info Petro Limited, GSPC (JPDA) Ltd, Gujarat Gas Limited, GSPC Offshore Ltd, GSPC Energy Ltd.

38.1.3 Associate Companies - Gujarat State Energy Generation Limited, Alcock Ashdown (Gujarat) Limited; Entity over which Holding Company

exercise significant influence - Gujarat State Financial Services Ltd, Gujarat Narmada Valley Fertilizers & Chemicals Ltd, Gujarat State Fertilizers & Chemicals Ltd, Gujarat Alkalies & Chemicals Limited

38.1.4 Joint Ventures- GSPL India Gasnet Limited, GSPL India Transco Limited and Sabarmati Gas Ltd.

Name of Key Managerial Personnels:	F.Y.2020-21		F.Y.2019-20	
	From Date	To Date	From Date	To Date
Shri Anil Mukim, IAS (Chairman)	1-Apr-20	31-Mar-21	10-Dec-19	31-Mar-20
Shri Dr. J.N. Singh, IAS (Chairman)			1-Apr-19	10-Dec-19
Shri Sanjeevkumar, IAS (Managing Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	22-Aug-19	31-Mar-20
Shri T. Natarajan, IAS (Managing Director)			1-Apr-19	22-Aug-19
Shri Pankaj Joshi, IAS - (Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	20-Sep-19	31-Mar-20
Smt. Sunaina Tomar, IAS (Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	4-Jan-20	31-Mar-20
Dr. Manjula Subramaniam, IAS (Retd.) (Woman Independent Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
Shri Arvind Agrawal, IAS (Director)			1-Apr-19	6-Dec-19
Shri M. M. Srivastava, IAS (Retd.) (Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
Shri K. Kailashnathan, IAS (Retd.) (Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
Dr. N. Ravichandaran (Independent Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
Prof. Yogesh Singh (Independent Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
Dr. Ravindra Dholakia (Independent Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
Shri Rajesh Sivadasan (CFO)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
			1-Apr-19	31-Mar-20
Shri Sandeep Dave (Company Secretary)			1-Apr-19	20-Feb-20
Smt. Reena Desai (Company Secretary)	1-Apr-20	31-Mar-21	27-Feb-20	31-Mar-20
Shri Pankaj Joshi, IAS - (Holding Company - Chairman)	1-Apr-20	31-Mar-21	27-Dec-19	31-Mar-20
Shri Arvind Motilal Agrawal, IAS Holding Company - Chairman)			1-Apr-19	27-Dec-19
Shri Milind Torawane, IAS - (Holding Company - Managing Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	4-Oct-19	31-Mar-20
Shri Sanjeevkumar, IAS (Holding Company - Managing Director)			1-Apr-19	3-Sep-19
Ms. Arti Kanwar, IAS (Holding Company - Woman Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
Ms. Mamta Verma, IAS - (Holding Company - Women Independent Director)	1-Apr-20	20 Jun-20	1-Apr-19	31-Mar-20
Ms. Shridevi Shukla - (Holding Company -Woman Independent Director)	20 Jun-20	31-Mar-21		
Mr. Yamal Vyas (Holding Company Woman Independent Director)	20 Jun-20	31-Mar-21		
Shri Ghanshyam Pathak - (Holding Company - CFO)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
Shri Sandeep Shah (Holding Company Secretary)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20

*Consequent to change in shareholding pattern of GSPC pursuant to Scheme of Arrangement with GSIL, GSIL has become Holding company of GSPC. Accordingly, GSIL and its associates are considered as related parties for the disclosures under Ind AS 24 with effect from 18 May 2019.

Standalone Financial Statements

(₹. in Crores)

Nature of Transaction	Holding Company		Subsidiaries		Associates		Joint Ventures		Key Management personnel		Associate of Holding Company		TOTAL	
	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20
Advance/Receivables	-	0.82	3.90	0.55	52.13	45.92	0.18	0.43	-	-	-	-	56.22	47.72
Gujarat State Petronet Ltd			0.43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.43	-
GSPC Pipavav Power Company Ltd.			0.21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.21	-
GSPC (JPDA) Ltd.			0.07	0.07	-	-	-	-	-	-	-	-	0.07	0.07
Gujarat State Investments Limited		0.82												0.82
Guj Info Petro Ltd			0.11	0.16	-	-	-	-	-	-	-	-	0.11	0.16
GSPC ENERGY LIMITED			2.62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.62	-
GSPC OFFSHORE LIMITED			0.32	0.32	-	-	-	-	-	-	-	-	0.32	0.32
Gujarat Gas Limited			0.14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.14	-
GSPC INDIA TRANSCO LTD					-	-	0.14	0.22	-	-	-	-	0.14	0.22
GSPC INDIA GASNET LTD					-	-	0.03	0.17	-	-	-	-	0.03	0.17
Gujarat State Energy Generation Ltd					52.13	45.92	-	-	-	-	-	-	52.13	45.92
Sabarmati Gas Ltd.					-	-	0.02	0.04	-	-	-	-	0.02	0.04
Payable	-		4.34	27.04	-	0.01	-	0.10	-	-	0.00	-	4.34	27.13
Gujarat State Petronet Ltd			4.24	13.18	-	-	-	-	-	-	-	-	4.24	13.18
Gujarat Gas Limited			0.02	0.09	-	-	-	-	-	-	-	-	0.02	0.09
Gujarat State Energy Generation Ltd			-	-	-	0.01	-	-	-	-	-	-	-	0.01
Guj Info Petro Ltd			0.08	0.15	-	-	-	-	-	-	-	-	0.08	0.15
GSPC INDIA GASNET LTD					-	-	-	0.10	-	-	-	-	-	0.10
Gujarat Narmada Fertilizer Company											0.00		-	0.00
GSPC Pipavav Power Company Ltd.			-	13.62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.62
Advance received from Customer	-		-	2.95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.95
Gujarat State Petronet Ltd			-	2.95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.95
Term Loan														
Gujarat State Financial Services Ltd.													1,624.00	2,100.00
													1,624.00	2,100.00

Standalone Financial Statements

(₹. in Crores)

Nature of Transaction	Holding Company		Subsidiaries		Associates		Joint Ventures		Key Management personnel		Associate of Holding Company		TOTAL	
	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20
Interest received Income											16.41	22.92	16.41	22.92
Deposit - Placed/Renewed											13,406.43	11,589.83	13,406.43	11,589.83
Deposit - Withdrawn/Redeemed											13,581.99	11,387.78	13,581.99	11,387.78
Balance at the Period end											40.07	202.05	40.07	202.05
Deposit - Asset											40.07	202.05	40.07	202.05

* Investment in share capital excluding any addition on account of fair value
Apart from the above transactions, the Company has also entered into other transactions in ordinary course of business with Government related entities. These are transacted at arm's length prices based on the agreed contractual terms.
These transactions were carried out in the ordinary course of business and at arms length.



38.1.6 Related party disclosure
Transactions during the year with related parties:

Nature of Transaction	Holding Company		Subsidiaries		Associates		Joint Ventures		Key Management personnel		Associate of Holding Company		TOTAL	
	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20
	(₹. in Crores)													
Income:														
Sale of LNG	-		6,867.57	6,776.58	322.69	130.20	223.50	251.54	-	-	261.45	452.39	7,675.21	7,610.70
Gujarat State Petronet Ltd			34.08	62.19									34.08	62.19
Gujarat Gas Limited			5,955.51	6,393.76									5,955.51	6,393.76
GSPC Pipavav Power Company Ltd.			480.79	147.49									480.79	147.49
Sabarmati Gas Ltd.							223.50	251.54					223.50	251.54
Gujarat Narmada Valley Fertilizer Company											132.74	253.63	132.74	253.63
Gujarat State Fertilizer Company											112.82	179.03	112.82	179.03
Gujarat Alkalies & Chemicals Ltd.											15.89	19.73	15.89	19.73
Gujarat State Energy Generation Ltd					322.69	130.20							322.69	130.20
GSPC Energy Ltd.			397.19	173.14									397.19	173.14
REGASIFICATION INCOME			128.57	51.86	64.46	21.08					21.22		214.25	72.94
Gujarat Gas Limited			31.01	33.48									31.01	33.48
GSPC Pipavav Power Company Ltd.			97.56	18.39									97.56	18.39
Gujarat State Energy Generation Ltd					64.46	21.08							64.46	21.08
Gujarat Alkalies & Chemicals Ltd.											1.97		1.97	
Gujarat Narmada Valley Fertilizer Company											16.68		16.68	
Gujarat State Fertilizer Company											2.57		2.57	
TRANSPORTATION INCOME			0.58								16.06		16.64	
Gujarat Alkalies & Chemicals Ltd.											1.29		1.29	
Gujarat Narmada Valley Fertilizer Company											13.10		13.10	
Gujarat State Fertilizer Company											1.67		1.67	
GSPC Energy Ltd.			0.58										0.58	
Rent received			1.14	1.18	0.21	0.20							1.35	1.38
Gujarat State Petronet Ltd			0.39	0.38									0.39	0.38

Standalone Financial Statements

Nature of Transaction	Holding Company		Subsidiaries		Associates		Joint Ventures		Key Management personnel		Associate of Holding Company		TOTAL	
	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20
	GSPC Pipavav Power Company Ltd.			0.21	0.20	-	-	-	-	-	-	-	-	0.21
Gujarat Gas Limited			0.03	0.11	-	-	-	-	-	-	-	-	0.03	0.11
Guj Info Petro Ltd			0.51	0.49	-	-	-	-	-	-	-	-	0.51	0.49
Gujarat State Energy Generation Ltd				-	0.21	0.20	-	-	-	-	-	-	0.21	0.20
Dividend Income	-	-	42.46	42.46	-	-	2.02	1.46	-	-	-	-	44.48	43.91
Gujarat State Petronet Ltd			42.46	42.46	-	-	-	-	-	-	-	-	42.46	42.46
Sabarmati Gas Ltd.				-	-	-	2.02	1.46	-	-	-	-	2.02	1.46
Interest Income			-	-	7.85	9.86	-	-	-	-	-	-	7.85	9.86
Gujarat State Energy Generation Ltd				-	7.85	9.86	-	-	-	-	-	-	7.85	9.86
Reimbursement of Exp-Received	-	0.72	2.82	11.02	0.18	0.26	0.74	1.17	-	-	0.03	-	3.77	13.17
Gujarat Gas Limited			0.44	3.44	-	-	-	-	-	-	-	-	0.44	3.44
Gujarat State Petronet Ltd			0.35	4.76	-	-	-	-	-	-	-	-	0.35	4.76
GSPC Pipavav Power Company Ltd.			0.45	0.50	-	-	-	-	-	-	-	-	0.45	0.50
Gujarat State Investments Limited		0.72											-	0.72
GSPC ENERGY LIMITED			0.90	1.62	-	-	-	-	-	-	-	-	0.90	1.62
Sabarmati Gas Ltd.					-	-	0.12	0.22	-	-	-	-	0.12	0.22
Gujarat Narmada Valley Fertilizer & Chemicals Ltd.											0.01	-	0.01	-
Gujarat State Fertilizer Company Ltd.											0.01	-	0.01	-
Gujarat Alkalies & Chemicals Ltd.											0.01	-	0.01	-
Guj Info Petro Ltd			0.68	0.71	-	-	-	-	-	-	-	-	0.68	0.71
Gujarat State Energy Generation Ltd					0.18	0.26	0.16	0.33	-	-	-	-	0.18	0.26
GSPL INDIA GASNET LTD					-	-	0.16	0.33	-	-	-	-	0.16	0.33
GSPL INDIA TRANSCO LTD					-	-	0.46	0.62	-	-	-	-	0.46	0.62
Expenses:														
Purchase of Gas	-	-	0.27	871.94	-	-	-	-	-	-	-	2.15	0.27	874.09



(₹. in Crores)

Nature of Transaction	Holding Company		Subsidiaries		Associates		Joint Ventures		Key Management personnel		Associate of Holding Company		TOTAL	
	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20
GSPC Pipavav Power Company Ltd.			0.27	871.94	-	-	-	-	-	-	-	-	0.27	871.94
Gujarat Narmada Fertilizer Company												2.15	-	2.15
Gas transportation charges			345.63	307.76	-	-	-	-	-	-	-	-	345.63	307.76
Gujarat State Petronet Ltd			339.89	307.76	-	-	-	-	-	-	-	-	339.89	307.76
GSPC Pipavav Power Company Ltd.			5.74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.74	-
Administrative & Other Expenses paid			0.12	0.20	-	-	-	-	-	-	-	0.00	0.12	0.21
Guj Info Petro Ltd			0.12	0.20	-	-	-	-	-	-	-	-	0.12	0.20
Gujarat Narmada Fertilizer Company												0.00	-	0.00
Software Development			0.30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.30	-
Guj Info Petro Ltd			0.30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.30	-
Interest on term Loan														
Gujarat State Financial Services Ltd.													140.11	140.50
													140.11	140.50
Purchase of Fuel			0.01	0.02	-	-	-	-	-	-	-	-	0.01	0.02
Gujarat Gas Limited			0.01	0.02	-	-	-	-	-	-	-	-	0.01	0.02
Remuneration of Expenses : paid			3.00	6.24	-	0.00	-	0.51	-	-	-	-	3.00	6.76
Gujarat Gas Limited			0.08	0.42	-	-	-	-	-	-	-	-	0.08	0.42
Gujarat State Petronet Ltd			0.32	0.22	-	-	-	-	-	-	-	-	0.32	0.22
GSPC Pipavav Power Company Ltd.			2.60	5.60	-	-	-	-	-	-	-	-	2.60	5.60
Gujarat State Energy Generation Ltd.					0.00								-	0.00
GSP INDIA TRANSCO LTD.								0.18					-	0.18
GSP INDIA GASNET LTD.								0.34					-	0.34

Standalone Financial Statements

Nature of Transaction	Holding Company		Subsidiaries		Associates		Joint Ventures		Key Management personnel		Associate of Holding Company		TOTAL	
	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20
	(₹ in Crores)	(₹ in Crores)	(₹ in Crores)	(₹ in Crores)	(₹ in Crores)	(₹ in Crores)	(₹ in Crores)	(₹ in Crores)	(₹ in Crores)	(₹ in Crores)	(₹ in Crores)	(₹ in Crores)	(₹ in Crores)	(₹ in Crores)
Remuneration to key Managerial Personnel	-	-	-	-	-	-	-	-	0.94	1.21	-	-	0.94	1.21
Key management personnel compensation									0.83	0.99			0.83	0.99
Director Sitting Fees									0.05	0.05			0.05	0.05
Post employment benefit plan														
-Non-contributory superannuation plan														
-Employee group gratuity scheme									0.01	0.02			0.01	0.02
Other Long term benefits									0.05	0.15			0.05	0.15
Sale of Property, Plant & Equipment	-	-	2.58	0.28	-	-	0.05	-	-	-	-	-	2.58	0.33
Gujarat State Petronet Ltd			2.58	0.05									2.58	0.05
Gujarat Gas Limited				0.23										0.23
Sabarmati Gas Ltd.							0.03							0.03
GSPL INDIA GASNET LTD							0.01							0.01
GSPL INDIA TRANSCO LTD							0.01							0.01
GSPC Pipavav Power Company Ltd.														-
Purchase of Property, Plant & Equipment	-	-	-	0.07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.07
Guj Info Petro Ltd				0.07										0.07
Current Assets & Liabilities:														
Trade Receivables			258.59	285.89	1.33	51.79	6.28	3.73	-	-	25.25	22.42	291.45	363.85
Gujarat State Petronet Ltd			0.63	1.36									0.63	1.36
Gujarat Gas Limited			239.04	191.60									239.04	191.60
GSPC Pipavav Power Company Ltd.			4.64	60.89									4.64	60.89
Gujarat Narmada Valley Fertilizer & Chemicals Ltd.											20.79	18.73	20.79	18.73
Gujarat State Fertilizer & Chemicals Ltd.											4.35	3.69	4.35	3.69
Gujarat Alkalies & Chemicals Ltd.											0.11	-	-	-
Gujarat State Energy Generation Ltd				-	1.33	51.79	-	-	-	-	-	-	1.33	51.79
Sabarmati Gas Ltd.				-	-	-	6.28	3.73	-	-	-	-	6.28	3.73
GSPC ENERGY LIMITED			14.28	32.05	-	-	-	-	-	-	-	-	14.28	32.05

Note 39
A. Financial instruments by category and their fair value

(₹. in Crores)

As at 31 st March, 2021	Carrying amount					Fair Value			
	FVTPL	FVTOCI	Amortised Cost	Cost	Total	Level-1-Quoted price in active markets	Level-2-Significant observable inputs	Level - 3 Significant unobservable inputs	Total
Financial assets									
Investments									
Quoted	-	28.00	-	2,633.65	2,661.65	28.00	-	-	28.00
Unquoted	-	44.94	-	1,294.59	1,339.53	-	-	44.94	44.94
Loans									
Non-current	-	-	5.44	-	5.44	-	-	-	-
Current	-	-	57.60	-	57.60	-	-	-	-
Trade Receivables	-	-	870.99	-	870.99	-	-	-	-
Cash and Cash Equivalents	-	-	184.43	-	184.43	-	-	-	-
Other Bank Balances	-	-	309.72	-	309.72	-	-	-	-
Other financial assets									-
Non-current	-	-	68.72	-	68.72	-	-	-	-
Current	-	-	614.70	-	614.70	-	-	-	-
Total financial assets	-	72.94	2,111.60	3,928.24	6,112.78	28.00	-	44.94	72.94
Financial liabilities									
Borrowings									
Non-current	-	-	4,144.75	-	4,144.75	-	-	-	-
Current	-	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-
Other financial liabilities									
Non-current	-	-	12.65	-	12.65	-	-	-	-
Current	2.06	-	910.97	-	913.03	-	2.06	-	2.06
Trade Payables	-	-	1,085.67	-	1,085.67	-	-	-	-
Total financial liabilities	2.06	-	6,254.04	-	6,256.10	-	2.06	-	2.06

Fair value of financial assets and liabilities measured at amortised cost is not materially different from Fair Value. Further, impact of time value of money is not significant for the financial instruments classified as current. Accordingly, the fair value has not been disclosed separately.

(₹. in Crores)

As at 31 st March, 2020	Carrying amount					Fair Value			
	FVTPL	FVTOCI	Amortised Cost	Cost	Total	Level-1-Quoted price in active markets	Level-2-Significant observable inputs	Level - 3 Significant unobservable inputs	Total
Financial assets									
Investments									
Quoted	-	18.45	-	2,633.65	2,652.11	18.45	-	-	18.45
Unquoted	-	54.75	-	1,294.64	1,349.40	-	-	54.76	54.76
Loans									
Non-current	-	-	6.97	-	6.97	-	-	-	-
Current	-	-	48.35	-	48.35	-	-	-	-

(₹. in Crores)

As at 31 st March, 2020	Carrying amount					Fair Value			
	FVTPL	FVTOCI	Amortised Cost	Cost	Total	Level-1-Quoted price in active markets	Level-2-Significant observable inputs	Level - 3 Significant unobservable inputs	Total
Trade Receivables	-	-	839.20	-	839.20	-	-	-	-
Cash and Cash Equivalents	-	-	413.24	-	413.24	-	-	-	-
Other Bank Balances	-	-	231.29	-	231.29	-	-	-	-
Other financial assets					-				-
Non-current	-	-	66.58		66.58	-	-	-	-
Current	-	-	671.86		671.86	-	-	-	-
Total financial assets	-	73.21	2,277.49	3,928.29	6,278.99	18.45	-	54.76	73.21
Financial liabilities									
Borrowings									
Non-current	-	-	5,412.50	-	5,412.50	-	-	-	-
Current	-	-	149.67	-	149.67	-	-	-	-
Other financial liabilities									
Non-current	-	-	12.55	-	12.55	-	-	-	-
Current	-	-	965.79	-	965.79	-	-	-	-
Trade Payables	-	-	700.60	-	700.60	-	-	-	-
Total financial liabilities	-	-	7,241.11	-	7,241.11	-	-	-	-

Fair value of financial assets and liabilities measured at amortised cost is not materially different from Fair Value. Further, impact of time value of money is not significant for the financial instruments classified as current. Accordingly, the fair value has not been disclosed separately.

Types of inputs are as under:

Input Level I (Directly Observable) which includes quoted prices in active markets for identical assets such as quoted price for an equity security on Security Exchanges

Input Level II (Indirectly Observable) which includes prices in active markets for similar assets such as quoted price for similar assets in active markets, valuation multiple derived from prices in observed transactions involving similar businesses etc.

Input Level III (Unobservable) which includes management's own assumptions for arriving at a fair value such as projected cash flows used to value a business etc.

B. Measurement of fair values

Valuation techniques and significant unobservable inputs

The following tables show the valuation techniques used in measuring Level 3 fair values, as well as the significant unobservable inputs used (Current Year).

Financial instruments measured at fair value	
FVTOCI in unquoted equity shares	<p>Investments in Equity Shares of Other Entities</p> <p>The Company has nominal investment in ONGC Petro Additions Ltd. ("OPAL"). We have carried out valuation of OPAL using Comparable Companies Multiple ("CCM") Method. GSPC LNG has achieved Mechanical Completion for the LNG terminal facilities. Commissioning and subsequent commercial operations is started during FY 2019-20. Investments in GSPC LNG has been fair valued using Comparable Companies Multiple ("CCM") Method.</p>

Valuation techniques and significant unobservable inputs

The following tables show the valuation techniques used in measuring Level 3 fair values, as well as the significant unobservable inputs used (Previous Year).

Financial instruments measured at fair value

Financial instruments measured at fair value	
FVTOCI in unquoted equity shares	Investments in Equity Shares of Other Entities The Company has nominal investment in ONGC Petro Additions Ltd. ("OPAL"). We have carried out valuation of OPAL using Comparable Companies Multiple ("CCM") Method. GSPC LNG has achieved Mechanical Completion for the LNG terminal facilities. Commissioning and subsequent commercial operations is started during FY 2019-20. Investments in GSPC LNG has been fair valued using Comparable Companies Multiple("CCM")Method.

Transfers between Levels 1 and 2

There have been no transfers between Level 1 and Level 2 during the reporting periods

Level 3 fair values

Movements in the values of unquoted equity instruments for the period ended 31st March, 2021 and 31st March, 2020 is as below:

Particulars	(₹. in Crores)
As at 1 April 2019	54.61
Acquisitions/ (disposals)	-
Gains/ (losses) recognised in other comprehensive income	0.15
As at 31 March 2020	<u>54.76</u>
Acquisitions/ (disposals)	-
Gains/ (losses) recognised in other comprehensive income	(9.62)
As at 31 March 2021	<u>44.94</u>

Transfer out of Level 3

There were no transfers out of level 3 during the year 2020-21 and 2019-20.

Sensitivity analysis

In Current Year, Investments in unquoted equity shares comprises majorly of investments in ONGC Petro Additions Ltd. & GSPC LNG Ltd. Valuation of ONGC Petro Additions Ltd. has been done based on Market Approach using Comparable Companies Multiple ("CCM") Method during the Current year as well as in Previous Year.

Sensitivity analysis-ONGC Petro Additions Ltd. (OPAL)

Significant observable inputs	(₹. in Crores)			
	As at 31 st March, 2021 OCI		As at 31 st March, 2020 OCI	
Equity securities in unquoted investments measured through OCI	10% Increase in P/BV	10% Decrease in P/BV	10% Increase in P/BV	10% Decrease in P/BV
Fair Value of Investments in OPAL (₹.in Crores)	<u>31.90</u>	<u>26.10</u>	<u>31.90</u>	<u>26.10</u>

In the Current Year as well as in Previous Year, investments in GSPC LNG has been fair valued based on Market Approach using Comparable Companies Multiple("CCM")Method.

Standalone Financial Statements

Sensitivity analysis-GSPC LNG Ltd.

Significant observable inputs	(₹. in Crores)			
	As at 31 st March, 2021 OCI		As at 31 st March, 2020 OCI	
Equity securities in unquoted investments measured through OCI	10% Increase in P/BV	10% Decrease in P/BV	10% Increase in P/BV	10% Decrease in P/BV
Fair Value of Investments in GSPC LNG Ltd. (Rs. In Crores)	17.55	14.36	28.35	23.19

C. Financial risk management

The Company has exposure to the following risks arising from financial instruments:

- Credit risk;
- Liquidity risk; and
- Market risk

(i) Risk management framework

The Company is exposed to financial risks arising from business/operating activities as well as financial instruments. The risks include market risks pertaining to price risk, currency risk and interest rate risk; credit risk; and liquidity risk. The finance and commercial team advises the management (including the CFO) which oversees the risk management strategies and procedures. The objective of the teams is to inform the management on financial risks and propose appropriate financial risk governance framework for the company. Based on the inputs from respective teams, analysis and understanding, the management issues directives for mitigation of risks. The company regularly monitors the risks to ensure that financial risks are identified, measured and managed in accordance with risk management policies.

The company's risk management activities pertaining gas trading business are managed by the commercial team, while those pertaining to financing activities are managed by the finance team. All derivative activities are carried out by teams with appropriate skills and experience under supervision as per directives of management. The teams are subject to necessary financial and management control.

(ii) Credit risk

Credit risk is the risk that a customer or counterparty to a financial instrument will fail to perform or fail to pay amounts due causing financial loss to the company. The potential activities where credit risks may arise include from cash and cash equivalents, derivative financial instruments and deposits with financial institutions and principally from credit exposures to customers relating to outstanding receivables. The maximum credit exposure associated with financial assets is equal to the carrying amount. Details of the credit risk specific to the company along with relevant mitigation procedures adopted have been enumerated below:

Trade receivables

Customers of the company in the gas trading business comprise of subsidiaries/associates and corporates which include public sector undertakings. The Company ratifies the counterparty creditworthiness prior to the contractual agreement for gas sale/purchase and adequate risk mitigation measures are incorporated in the agreement. The counterparty dealings with respect to receivables are governed by the Company's debtor's policy which is guiding document. Hence, at this point in time, the Company does not perceive credit risk on gas trading receivables. Gujarat Urja Vikas Nigam Limited (GUVNL), a public sector undertaking controlled by the Government of Gujarat, is the single customer for wind energy business. Thus customer being a PSU with timely payment track record and adequate credit rating, the Company perceives no credit risk.

Age of Receivables

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Within the credit period		
1-30 days past due	743.50	651.57
31-60 days past due	125.16	139.43
61-90 days past due	-	0.26
More than 90 days past due	5.27	50.88

The above receivables which are past due but not impaired are assessed on case-to-case basis. The instances pertain to third party customers which have a proven creditworthiness record. Management is of the view that these financial assets are not impaired as there has not been any adverse change in credit quality and are envisaged as recoverable based on the based on historical payment behaviour and extensive analysis of customer credit risk, including underlying customers' credit ratings, if they are available. Further, since the amounts are collected within one year, there is no loss on account of time value of money. Consequently, no additional provision has been created on account of expected credit loss on the receivables. There are no other classes of financial assets that are past due but not impaired. The provision for impairment of trade receivables, movement of which has been provided below, is not significant / material.

Movements in Expected Credit Loss Allowance

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Balance at the beginning of the year	2.94	3.12
Movements in allowance	-	(0.18)
Closing balance	2.94	2.94

Management believes that the unimpaired amounts that are past due by more than 30 days are still collectible in full, based on historical payment behavior and analysis of customer credit risk, including underlying customers' credit ratings if they are available. The trade receivables of the Company are located in India and there is no credit exposure located outside India. Since the company has a fairly diversified in terms of spread and hence no concentration risk is foreseen.

Other financial assets

Other financial assets comprises of an amount of ₹.494.81 Crore which is receivable from Jubilant Offshore Drilling Pvt Ltd (JODPL) pertaining to Production Sharing Contract executed between the parties for KG-OSN-2001/3 block. JODPL had filed a petition for insolvency and Insolvency Restructuring Professional (IRP) was appointed. However, the resolution process did not materialise subsequent to which JODPL has gone into liquidation and a liquidator has been appointed. The Company has issued forfeiture notice to JODPL to recover the outstanding dues. The Company has adequate rights under the Production Sharing Contract to ensure recovery of receivable amounts from JODPL through the future cash flows of KG Block. The Company is assessing way forward and committed to undertake necessary steps.

Apart from this, other financial assets comprise of cash and cash equivalents, loans provided to employees and investments in equity shares of companies other than subsidiaries, associates and joint ventures.

- Cash and cash equivalents and Bank deposits are placed with banks having good reputation and past track record with adequate credit rating. The Company reviews their credit-worthiness at regular intervals.
- Investments are made in credit worthy companies.

(iii) Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are proposed to be settled by delivering cash or other financial asset. The Company's financial planning has ensured, as far as possible, that there is sufficient liquidity to meet the liabilities whenever due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation. The Company has practiced financial diligence and syndicated adequate liquidity in all business scenarios.

Financing arrangement

The Company had access to the following undrawn borrowing facilities at the end of the reporting period:

Standalone Financial Statements

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Floating rate borrowings		
Expiring within one year (working capital demand loan, line of credit and other facilities)	1,200.00	1,050.00
Expiring beyond one year (working capital demand loan, line of credit and other facilities) -	-	
Total	<u>1,200.00</u>	<u>1,050.00</u>

Further, the Company has also tied-up additional sources of liquidity to meet the liabilities during the respective annual years which has ensured that the Company has a clean track record with no adverse events pertaining to liquidity risk.

Exposure to liquidity risk

The following are the remaining contractual maturities of financial liabilities at the reporting date. The amounts are gross / undiscounted values and include estimated interest payments and exclude the impact of netting agreements.

31 st March, 2021	Contractual cash flows based on maturity			
	Carrying amount	Total	Less than 12 months	More than 12 months
Non-derivative financial liabilities				
Non current borrowings	4,144.75	4,144.75	-	4,144.75
Current borrowings	100.00	100.00	100.00	-
Non current financial liabilities	12.65	12.65	-	12.65
Current financial liabilities	913.03	913.03	913.03	-
Trade payables	1,085.67	1,085.67	1,085.67	-
Total	<u>6,256.10</u>	<u>6,256.10</u>	<u>2,098.70</u>	<u>4,157.40</u>

31 st March, 2020	Contractual cash flows based on maturity			
	Carrying amount	Total	Less than 12 months	More than 12 months
Non-derivative financial liabilities				
Non current borrowings	5,412.50	5,412.50	-	5,412.50
Current borrowings	149.67	149.67	149.67	-
Non current financial liabilities	12.56	12.56	-	12.56
Current financial liabilities	965.78	965.78	965.78	-
Trade and other payables	700.60	700.60	700.60	-
Total	<u>7,241.11</u>	<u>7,241.11</u>	<u>1,816.05</u>	<u>5,425.06</u>

(iv) Market risk

Market risk is the risk or uncertainty arising from possible market price movements and their impact on the present/future performance of a business. The market risks include price risk, currency risk and interest rate risk. The primary price risk for the company is commodity price risk i.e. price risk of natural gas that could adversely affect the value of the Company's financial assets, liabilities or expected future cash flows. The currency risk for the Company involves exposure arising from External

Commercial Borrowings and payments for supply of natural gas. The interest rate risk involves rate risk linked to borrowings of the Company. The Company is in process of reviewing interest rate hedging strategy for the balance foreign currency loans. The currency risk of these foreign currency loans is covered through a natural hedge linked to revenue from E & P Blocks & margins from Gas Trading business denominated in USD.

Commodity price risk

The company's integrated natural gas procurement and trading business (including Liquefied Natural gas (LNG)) is open to price risk which is substantially mitigated through contractual agreement with back-to-back customers through terms of pricing and also through conventional derivative instruments which ensures the hedging of the commodity price at marketable/acceptable level for sale to the customer. The Company has executed commodity swaps and options linked to Brent Crude prices which are highly correlated to natural gas prices. These derivatives in conjunction with the long term rate contracts forming part of the gas trading business assist in mitigating the commodity price risk. Further, as mentioned above, the sales prices are modified appropriately to counter market price movements.

Equity price risk

The Company's exposure to equity securities price risk arises from investments held by the Company which are classified in the balance sheet as fair value through other comprehensive income (FVOCI). The captioned equity investments are publicly traded as they are listed on the NSE Nifty 50 Index.

Sensitivity

The table below summarises the impact of increases/decreases of the index on the Company's other comprehensive income for the period. The analysis is based on the assumption that the index had increased average of the actual movements in quoted prices of equity shares held as investments for the respective periods. All other variables held constant.

Particulars	(₹. in Crores)	
	Impact on Other Comprehensive Income	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
NSE NIFTY 50 - increase 6%	1.68	1.11
NSE NIFTY 50 - decrease 6%	(1.68)	(1.11)

Currency risk

The functional currency of the Company is Indian Rupees. However, the Company has exposure of USD linked External Commercial Borrowing (ECB) as well as receivables and payables in foreign currency. The currency risk linked to the payables of gas trading business is mitigated by appropriately factoring the same in the sales prices for the natural gas sold to downstream customers. The currency risk of these foreign currency loans is covered through a natural hedge linked to revenue from E & P Blocks denominated in USD.

Following is the summary of foreign currency (USD) exposure for the company:

Particulars	(₹. in Crores)	
	Impact on Other Comprehensive Income	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non current borrowings		
ECB - principal	-	1,091.08
Net Foreign currency exposure	<u>-</u>	<u>1,091.08</u>

The currency exposure on account of USD denominated ECB loans as on 31st March, 2021 is NIL as there is a repayment of ECB of USD 5.742 million during the year. In the previous year The currency exposure on account of USD denominated ECB loans as on 31st March, 2020 has increased due to mark to market of outstanding ECB and there is a repayment of ECB of USD 5.742 million during the year. The currency risk for the existing loans is adequately covered through natural hedge i.e. USD denominated revenue from E & P Blocks and margins from Gas Trading Business.

Standalone Financial Statements

The following significant exchange rates have been applied during the year.

(₹. in Crores)

Rupees	Average rate		Year-end spot rate	
	2020-21	2020-20	As at 31 March 2021	As at 31 March 2020
USD	74.45	72.28	73.50	75.39

Sensitivity analysis based on the foreign currency exposure provided earlier in this note

(₹. in Crores)

Effect in Rupees	Profit or loss		Equity, net of tax	
	Strengthening	Weakening	Strengthening	Weakening
31 st March, 2021 USD (7% movement)	-	-	-	-

(₹. in Crores)

Effect in Rupees	Profit or loss		Equity, net of tax	
	Strengthening	Weakening	Strengthening	Weakening
31 st March, 2021 USD (7% movement)	(76.38)	76.38	49.69	(49.69)

Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that either fair value or future cash flow of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Company's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Company's long term debt obligations with floating interest rates i.e. Base Rate/MCL linked in INR denominated loans and 6-month LIBOR linked in USD denominated loans.

The Company has substantial mix of USD denominated and INR denominated borrowings. The Company manages the interest rate risk in INR denominated loans through contractual agreement (i.e. term loan agreement) clauses with the lenders wherein provisions are built-in to allow the Company to prepay the loans without penalty. This clause can be exercised in scenarios that the interest rate under the agreement are not moving in favorable directions and the Company has other available options to switch with borrowings bearing lower interest rates. The Company is in process of reviewing interest rate hedging strategy for the balance foreign currency loans.

(₹. in Crores)

Variable-rate instruments	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non current - Borrowings	2,875.69	3,578.44
Current - Borrowings	100.00	149.67
Current portion of Long term borrowings	212.37	185.37
Total	<u>3,188.06</u>	<u>3,913.48</u>

(₹. in Crores)

Variable-rate instruments	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non current - Borrowings	1,269.06	1,834.06
Current - Borrowings	-	-
Current portion of Long term borrowings	354.94	265.94
Total	<u>1,624.00</u>	<u>2,100.00</u>

Sensitivity analysis

Profit or loss is sensitive to higher/lower interest expense from borrowings as a result of change in interest rates. As far as INR denominated borrowings are concerned, the Company does not accounts for any fixed-rate financial assets or financial liabilities at fair value through profit or loss, and the Company does not have any designate derivatives (interest rate swaps). Therefore, the profit or loss impact on account of change in interest rates at the reporting date is indicated in the following table. Since, no interest rate risk is perceived on fixed rate borrowings, the same has been excluded from the sensitivety analysis below.

(₹. in Crores)

Particulars	Profit or loss		Equity, net of tax	
	100 bp Increase	100 bp decrease	100 bp Increase	100 bp decrease
31st March, 2021				
Non current - Borrowings	(28.76)	28.76	(21.52)	21.52
Current - Borrowings	(1.00)	1.00	(0.75)	0.75
Current portion of Long term borrowings	(2.12)	2.12	(1.38)	1.38
Total	<u>(31.88)</u>	<u>31.88</u>	<u>(23.65)</u>	<u>23.65</u>
31st March, 2020				
Non current - Borrowings	(35.78)	35.78	(23.28)	23.28
Current - Borrowings	(1.50)	1.50	(0.97)	0.97
Current portion of Long term borrowings	(1.85)	1.85	(1.21)	1.21
Total	<u>(39.13)</u>	<u>39.13</u>	<u>(25.46)</u>	<u>25.46</u>

Other risk - Impact of COVID-19

The Company indicates Financial Instruments by category and fair value which includes Financial Assets and Liabilities. Financial Assets Fair Valued Through OCI (FVTOCI) include investments in GSPC LNG Ltd, ONGC PetroAdditions Ltd and Gujarat Industrial Power Corporation Ltd (GIPCL). GLL and OPaL have been fair valued through market approach which factors any potential impact of COVID19. GIPCL is fair valued through Level-1 thus market impact of pandemic has been factored.

The Financial Assets carried at amortized cost (i.e. trade receivables, unsecured loans advances to related parties) have been assessed for likelihood of increased credit risk and consequential default in view of COVID19. The counterparties have been assessed to have adequate financial strength and credit risk is significantly low, thus the assets are continued to be held at its respective value which shall be realized / monetized. The cash and cash equivalent balance does not mandate such assessment.

The Financial Assets carried at Cost include investments in GSPC Group companies. The impact of COVID19 on businesses of GSPC Group has been assessed and observations indicate some impact on demand outlook of certain business verticals however the business verticals bring forth inherent financial strength and shall experience adequate recovery to sustain the value at which the respective assets are held.

The Company has performed sensitivity analysis on the assumptions used and based on current estimates expects the carrying amount of these assets will be recovered /monetized over the envisaged timeframe. The assessment of impact of COVID19 has been carried out based on best effort basis with the available information and may experience divergence from assessment depending on the evolving scenario of the pandemic.

Standalone Financial Statements

Note 40

Capital management

The company defines capital as total equity including issued equity capital, share premium and all other equity reserves attributable to equity holders of the parent (which is the company's net asset value). The primary objective of the company's financial framework is to support the pursuit of value growth for shareholders, while ensuring a secure financial base. The company aims to maintain the net debt ratio, that is, the ratio of net debt to net debt plus equity, of 2:3 times with flexibility of ~5%.

The Company monitors capital using a ratio of 'adjusted net debt' to 'adjusted equity'. For this purpose, adjusted net debt is defined as total liabilities, comprising interest-bearing loans and borrowings and obligations under finance leases, less cash and bank balances. Adjusted equity comprises all components of equity.

The Company's adjusted net debt to equity ratio on 31st March, 2021 was as follows

	(₹. in Crores)	
Variable-rate instruments	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Total liabilities comprising interest-bearing loans and borrowings	4,812.06	6,013.48
Less : Cash and bank balances	494.15	644.53
Adjusted net debt	<u>4,317.91</u>	<u>5,368.95</u>
Total equity	<u>1,770.46</u>	<u>1,031.46</u>
Adjusted net debt to adjusted equity ratio	2.44:1 times	5.21:1 times

Note 41

In case of balances of Joint Venture parties, for cash call and other transactions and also in case of balances of other parties i.e. Trade Receivables, Trade Payables, Loans and Advances and other liabilities the company is in the process of reconciling it with the parties. Adjustments if any will be accounted on reconciliation/settlement of the same. As per JOA interest is receivable or interest payable on delayed payment of cash calls. Generally, delay in processing cash call occurs only in case of pending clarifications or disputed matters and hence collection or payment of interest is highly uncertain. Accordingly, the interest receivable or payable on delayed payment or receipt of cash calls is recognised in the books of accounts as and when realised.

Note 42

Transition to Ind AS 116 Leases

On 30 March 2019, the Ministry of Corporate Affairs ("MCA") through the Companies (Indian Accounting Standards) Amendment Rules, 2019 and the Companies (Indian Accounting Standards) Second Amendment Rules, has notified Ind AS 116 Leases which replaces the existing lease standard, Ind AS 17 leases and other interpretations.

Ind AS 116 sets out the principles for the recognition, measurement, presentation and disclosure of leases for both lessees and lessors. It introduces a single, on-balance sheet lease accounting model for lessees.

Effective from 1 April 2019 ('the date of transition'), the Company had applied Ind AS 116 using the modified retrospective approach, under which the cumulative effect of initial application is recognised in retained earnings at 1 April 2019, if any.

On transition to Ind AS 116, the Company had elected to apply the practical expedient to grandfather the assessment of which transactions are leases. The Company had applied Ind AS 116 only to contracts that were previously identified as leases under Ind AS 17. Therefore, the definition of a lease under Ind AS 116 was applied only to contracts entered into or changed on or after 1 April 2019.

A. The Company as a lessee

As a lessee, the Company leases many assets including land, office building, factory shed and guest house. The Company previously classified leases as operating or finance leases based on its assessment of whether the lease transferred significantly all of the risks and rewards incidental to ownership of the underlying asset to the Company. Under Ind AS 116, the Company reclassified prepaid rent, lease hold land and ARO to right-of-use assets for most of these leases.

On transition, for leases classified as operating leases under Ind AS 17, the lease liabilities are measured at the present value of the remaining lease payments, had discounted at the Company's incremental borrowing rate as at 1 April 2019. Right-of-use assets are measured at an amount equal to the lease liability, adjusted by the amount of any prepaid or accrued lease payments, if any. The Company had tested its right-of-use assets for impairment on the date of transition and had concluded that there is no indication that the right-of-use assets are impaired.

The Company had used a number of practical expedients when applying Ind AS 116 to leases previously classified as operating leases under Ind AS 17. In particular, the Company:

- Applied a single discount rate to a portfolio of leases with reasonably similar characteristics.
- Relied on previous assessments on whether leases are onerous as an alternative to performing an impairment review - there were no onerous contracts as at 1 April 2019
- Did not recognise right-of-use assets and liabilities for leases for which the lease term ends within 12 months of the date of initial application;
- Excluded initial direct costs from the measurement of the right-of-use asset at the date of initial application;

Accordingly, a right-of-use asset of ₹.11.54 Crore has been recognised.

On transition, for leases that were classified as finance lease under Ind AS 17, the carrying amount of the right-of-use asset and the lease liability at the date of transition to Ind AS 116 is the carrying amount of the lease asset and lease liability on the transition date as measured applying Ind AS 17. Accordingly, an amount of ₹.3.66 Crore and ₹.3.05 Crore had been reclassified from leasehold land and building respectively to right-of-use assets.

Nature of the lease transaction:

The Company has taken several plots of land on lease with lease term ranging from 14.5 years to 99 years and factory shed buildings with a lease term of 99 years. Some of the lease contracts are having renewal option with mutual consent and also contain termination options. Such options are appropriately considered in determination of the lease term based on the management's judgement. For all these contracts, upfront payments have been made and accordingly, there is no lease liability required to be recognised as on transition date (1 April 2019).

Amounts recognised in profit or loss

Particulars	(₹. in Crores)	
	2020-21	2019-20
Amortisation charge for right-of-use assets	0.59	0.60
Expenses/Cash Outflows for short term leases	-	-

B. The Company as lessor

In accordance with Ind AS 116, the Company recognised lease equalisation asset as on transition date for the contracts where there is escalation in rent. The Company has given certain portion of office building and guest house on lease with the lease term ranging from 11 months to 10 years. The lease rentals are subject to escalations over the period of lease tenure. The same is accounted as operating lease under Ind AS 116 Leases.

Particulars	(₹. in Crores)	
	2020-21	2019-20
Rental Income	3.33	2.43

The following table sets out a maturity analysis of lease payments, showing the undiscounted lease payments to be received after the reporting date.

Particulars	(₹. in Crores)	
	2020-21	2019-20
Operating leases under Ind AS 116		
Less than one year	0.38	0.37
One to two years	0.40	0.38
Two to three years	0.42	0.40
Three to four years	0.27	0.42
Four to five years	0.27	0.27
More than five years	0.21	0.48

Note 43

IMPACT OF COVID-19 PANDEMIC

The Company has made preliminary assessment of impact on business and financial risks on account of the pandemic COVID 19 and pursuant lockdown. The Company is primarily in Natural Gas Trading and Exploration & Production businesses supplying natural gas to various commercial units, industries, power generation plants and city gas distribution companies. Accordingly, being an essential services company, the management ensured that seamless operations continued throughout the lockdown phase.

The lockdown phase led to drop in overall demand for natural gas due to shutdown on commercial units and industries, however the Company continued to supply natural gas to power plants and city gas distribution companies. The E&P business was impacted due to significant volatility and downward price pressure in Oil and Gas prices, non-mobility staff and O&M service providers as the production sites continued to operate with skeleton staff. The production of oil and gas from the E&P blocks had to be calibrated as per the capacity of available storage and demand which shall lead to deferred realization of revenue.

The Company has assessed the potential impact of the pandemic in coming quarters and observed that the Company has necessary market drivers and adequate financial strength to continue seamless operations for gas marketing and E&P business which shall ensure going concern and financial bandwidth to meeting its financial commitments and liabilities. The Company currently has a comfortable liquidity position and continues to assess its cash flow and liquidity position, in both normal and stressed situation. The Company has not availed moratorium from term loan lenders and continues to service its debt obligations. The Company's financial management is further supported by its strong external credit ratings. The Company has adequate financial reporting and control system and has been operating throughout while adhering to internal financial controls. The Management does not see any risks to the Company's ability to continue as a going concern and meet its liabilities as and when they become due based on the current indicators.

The Company, as at the date of approval of the financial statements has used the available sources of internal and external information including research reports, credit reports and economic forecasts. The Company has performed sensitivity analysis on the base assumptions for assessment of impact of pandemic.

During the Year 2019-20, the impact of the pandemic outbreak on the business and financial position of the Company has been assessed and accordingly the Company has recorded an impairment to the extent the carrying amount exceeds the recoverable amount and has disclosed the same as exceptional item in the financial statements. During FY 2020-21, crude oil prices have remained highly volatile and hence company has not done any reversal of impairments provided earlier based on short term upside in oil prices. As the impact assessment of this global health pandemic COVID-19 is an evolving process, its impact may be different from that estimated as at the date of approval of these financial statements and the Company will continue to closely monitor any material changes to future economic conditions.

Note 44 Reclassification of comparative figures

Certain reclassifications have been made to the comparative period's financial statements to:

- enhance comparability and ensure consistency with the current year's financial statements; and
- ensure compliance with the Guidance Note on Division II - Ind AS Schedule III to the Companies Act, 2013.

The Company believes that such presentation is more relevant for understanding of the Group's performance. However, this does not have any impact on the profit, equity and cash flow statement for the comparative period.

Items of balance sheet before and after reclassification/regroup as at 31 March 2020:

(₹. in Crores)

Sr. No	Particulars	Before Reclassification	Reclassification/ Regroup	After Reclassification/ Regroup
1	ASSETS			
	Other financial assets			
	Non Current			
	Other financial assets	0.07	175.50	175.57
	Other financial assets			
	Current			
	Others Advances Recoverable	537.79	(537.79)	-
	Other financial assets	-	0.08	0.08
	Other Non Financial assets			
	Current			
	Balance with Government Authorities	-	60.47	60.47
	Other Non Financial assets	-	281.33	281.33
	Trade Receivables			
	Considered good - Unsecured	257.12	20.59	277.71
2	Liabilities			
	Other financial liabilities			
	Non-current liabilities			
	Operation and maintenance expense payable	0.37	0.37	-
	Other Non Financial Liabilities			
	Non-current liabilities			
	Others	-	(0.37)	0.37
	Other financial liabilities			
	current Liabilities			
	Others	62.35	0.15	62.20
	Operation & Maintenance expense payable	0.37	0.37	-
	Other Non Financial Liabilities			
	Current Liabilities			
	Other Liabilities	16.62	(0.54)	17.16

(₹. in Crores)

Sr. No	Particulars	Before Reclassification	Reclassification/ Regroup	After Reclassification/ Regroup
	Trade Payables			
	Total outstanding dues of micro enterprise and small enterprises	-	(0.05)	0.05
	Total outstanding dues of creditors other than micro enterprises and small enterprises	700.44	(0.11)	700.55
Items of Profit & Loss before and after reclassification/regroup as at 31 March 2020:				
	Income			
	Other Income			
	Other non-operating income	1.66	(1.33)	0.33
	Other Non-Operating Income - G&G Projects	-	0.06	0.06
	Other expenses			
	Administrative expenses			
	Advertisement and publicity	0.10	0.02	0.08
	Professional and technical expenses	18.17	1.24	16.93
	Administration and establishment	4.03	0.14	3.89
	Traveling Expenses	0.78	(0.01)	0.77
	Rent, rates and Taxes	0.16	(0.14)	0.30

As per our report of even date attached.

For and on behalf of the Board of Directors

For Talati & Talati LLP
Chartered Accountants
(Firm Regn. No. 110758W/W100377)

Anil Mukim, IAS
Chairman
DIN : 02842064

Sanjeev Kumar, IAS
Managing Director
DIN : 03600655

Amit Shah
Partner
Membership No. 122131

Reena Desai
Company Secretary

Rajesh Sivadasan
Chief Financial Officer

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar



GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED _____

THIS PAGE HAS BEEN LEFT INTENTIONALLY BLANK

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

TO
THE MEMBERS OF
GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED.
GANDHINAGAR (GUJARAT)

Report on the Audit of the Consolidated Ind AS financial statements**Opinion**

We have audited the accompanying consolidated Ind AS financial statements of **GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED** ("hereinafter referred to as "the Holding Company"), and its Subsidiaries (the Holding Company and its Subsidiaries together referred to as "the Group"), its Associates and Jointly Controlled entities which comprise the consolidated Balance Sheet as at 31st March, 2021, and the consolidated Statement of Profit and Loss (including Other Comprehensive Income), the Consolidated Statement of cash flows and the Consolidated Statement of Changes in Equity for the year then ended, and notes to the consolidated financial statements, including a summary of the significant accounting policies (Hereinafter referred to as "the consolidated Ind AS financial statements").

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the aforesaid consolidated Ind AS financial statements give the information required by the Companies Act, 2013 ("the Act") in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India including Indian Accounting Standards prescribed under section 133 of the Act read with the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015, as amended, ("Ind AS"), of the consolidated state of affairs of the Group as at 31st March 2021, and its consolidated profit including other comprehensive income, its consolidated cash flows and the consolidated changes in equity for the year ended on that date.

Basis for Opinion

We conducted our audit of the consolidated Ind AS financial statements in accordance with the Standards on Auditing (SAs) specified under section 143(10) of the Act. Our responsibilities under those Standards are further described in the *Auditor's Responsibility for the Audit of the Consolidated Ind AS financial statements* section of our report. We are independent of the Group in accordance with the Code of Ethics issued by the Institute of Chartered Accountants of India (ICAI) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the consolidated Ind AS financial statements under the provisions of the Act and the Rules made thereunder, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the ICAI's Code of Ethics. We believe that the audit evidence obtained by us is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the consolidated Ind AS financial statements.

Emphasis of Matter

Without modifying our opinion, we draw attention to:

- a) Para (s) Accounting for oil and gas joint operations of Note No. 1 Significant Accounting Policies, which describes that the financial statements of the joint operations (unincorporated joint ventures) prepared in accordance with the requirements prescribed by the respective Production Sharing Contracts or Joint Operating Agreement of the joint operations (unincorporated joint ventures). In view of the same, certain adjustments/disclosures required under the mandatory Indian Accounting Standards and the provisions of the Companies Act, 2013 have been made in the Consolidated Ind AS financial statements to the extent information available with the Group as on the date.
- b) Note No. 32 to the Consolidated Ind AS financial statements regarding impairment loss of 12 E&P blocks classified as Asset Held for Sale amounting to ₹.76.35 Crores, reversal of impairment earlier provided for amounting to ₹.36.17 Crores shown under Exceptional Items, impairment of nonmoving capital inventory of ₹.30.75 Crores, litigation settlement for royalty on royalty & royalty on sales price of ₹.55.41 Crore and non-reversal of impairment loss provided in earlier years in case of 9 continuing E&P blocks based on short term upside in oil prices.
- c) Note No. 34 to the Consolidated Ind AS financial statements regarding non provisioning of disputed Income Tax demands/claims by the Income Tax Authority amounting to ₹.1,682.62 Crores (P.Y. ₹.1,701.78 Crores) and disclosed by way of a note as contingent liability as the matter is disputed.
- d) Note No. 34 to the Consolidated Ind AS financial statements regarding reasonable uncertainty for an amount receivable on account of adjustment of advanced floor consideration received towards Other Six Discoveries amounting to ₹.1,265 Crores (USD 200 Million) and subsequently to be adjusted towards final consideration receivable as per Field Development Plan (FDP) prepared by ONGC for submission to DGH.
- e) Note No. 50 to the Consolidated Ind AS financial statements which describes the uncertainties due to the outbreak of COVID-19 pandemic and management's evaluation of the impact on the consolidated financial statements of the Group as at the balance sheet date. The impact of these uncertainties on the Group operations is significantly dependent on future developments.

**Information Other than the Financial Statements and Auditor's Report Thereon**

The Holding Company's Board of Directors is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the Management Discussion and Analysis, Board's Report including Annexures to Board's Report, Business Responsibility Report, Corporate Governance and Shareholder's Information and other information in the Holding Company's annual report, but does not include the consolidated Ind AS financial statements and our auditor's report thereon. The Holding Company's annual report is expected to be made available to us after the date of this auditor's report.

Our opinion on the consolidated Ind AS financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the consolidated Ind AS financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the consolidated Ind AS financial statements or our knowledge obtained during the course of our audit or otherwise appears to be materially misstated.

If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

Responsibility of Management and Those Charged with Governance for the Consolidated Ind AS financial statements

The Holding Company's Board of Directors is responsible for the matters stated in Section 134(5) of the Act with respect to the preparation of these consolidated Ind AS financial statements that give a true and fair view of the consolidated financial position, consolidated financial performance including other comprehensive Income, consolidated cash flows and consolidated changes of equity of the Group including its associates and jointly controlled entities in accordance with the Ind AS and other accounting principles generally accepted in India. The respective Board of Directors of the companies included in the Group and of its associates and jointly controlled entities are responsible for maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding the assets of the Group and for preventing and detecting frauds and other irregularities; selection and application of appropriate accounting policies; making judgments and estimates that are reasonable and prudent; and design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the accuracy and completeness of the accounting records, relevant to the preparation and presentation of the consolidated Ind AS financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error, which have been used for the purpose of preparation of the consolidated Ind AS financial statements by the Directors of the Holding Company, as aforesaid.

In preparing the consolidated Ind AS financial statements, the respective Board of Directors of the companies included in the Group and of its associates and jointly controlled entities are responsible for assessing the ability of the Group and of its Associates and Joint Ventures to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Group or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those respective Board of Directors of the companies included in the Group and of its associates and jointly controlled entities are also responsible for overseeing the Group financial reporting process of the Group and of its associates and jointly controlled entities.

Auditor's Responsibility for the Audit of the Consolidated Ind AS financial statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated Ind AS financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with SAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated Ind AS financial statements.

As part of an audit in accordance with SAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated Ind AS financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal financial control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. Under section 143(3)(i) of the Act, we are also responsible for expressing our opinion on whether the Group have adequate internal financial controls system in place and the operating effectiveness of such controls.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by the management.

Consolidated Financial Statements

- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the ability of Group to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the consolidated Ind AS financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated Ind AS financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated Ind AS financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or the business activities within the group to express an opinion on the consolidated Ind AS financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the audit of the financial statements of such entities include in the consolidated Ind AS financial statements of which we are the independent auditors. For the other entities included in the consolidated Ind AS financial statements, which have been audited by other auditors, such other auditors remain responsible for the direction, supervision and performance of the audits carried out by them. We remain solely responsible for our audit opinion.

Materiality is the magnitude of misstatements in the consolidated Ind AS financial statements that, individually or in aggregate, makes it probable that the economic decisions of a reasonably knowledgeable user of the consolidated Ind AS financial statements may be influenced. We consider quantitative materiality and qualitative factors in (i) planning the scope of our audit work and in evaluating the results of our work; and (ii) to evaluate the effect of any identified misstatements in the consolidated Ind AS financial statements.

We communicate with those charged with governance of the Holding Company and such other entities including in the consolidated Ind AS financial statement of which we are independent auditors regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Other Matter

- a) We did not audit the financial statements and other financial information of Seven (7) Subsidiaries whose financial statements and other financial information are considered in these Consolidated Ind AS financial statements. The Consolidated Ind AS financial statements of those subsidiaries and Jointly Controlled Entities reflect total assets of ₹.16,206.28 Crores & net assets of ₹.7,237.39 Crores as at 31st March, 2021, total revenues of ₹.13,356.82 Crores and net cash flows amounting to ₹.-272.67 Crores for the year ended on that date, as considered in the consolidated Ind AS financial statements. The consolidated Ind AS financial statements also include the Group's share of net profit of ₹.119.68 Crores for the year ended 31st March, 2021, as considered in the consolidated Ind AS financial statements, in respect of Three (3) Jointly Controlled Entities and One (1) associate whose financial statements and other financial information have not been audited by us. These Ind As financial statements and other financial information has been audited by other auditor whose reports have been furnished to us by the Management and our opinion on the consolidated Ind AS financial statements, in so far as it relates to the amounts and disclosures included in respect of these subsidiaries, jointly controlled entities and associate, and our report in terms of sub-sections (3) and (11) of Section 143 of the Act, in so far as it relates to the aforesaid Subsidiaries, Jointly Controlled entities and Associate, is based solely on the reports of the other auditors.
- b) The consolidated financial statements also include the Group's share of net profit of ₹.NIL for the year ended 31st March, 2021, as considered in the consolidated financial statements, in respect of One (1) associate, whose financial statements and financial information have not been audited by us. This financial statements and financial information are unaudited and have been furnished to us by the Management and our opinion on the consolidated financial statements, in so far as it relates to the amounts and disclosures included in respect of associate, and our report in terms of sub-section (3) of Section 143 of the Act in so far as it relates to the aforesaid associate is based solely on such unaudited financial statements and financial information. In our opinion and according to the information and explanations given to us by the Management, these financial statements and financial information are not material to the Group.

Our opinion on the consolidated Ind AS financial statements, and our report on Other Legal and Regulatory Requirements below, is not modified in respect of the above matters with respect to our reliance on the work done and the reports of the other auditors.

- c) The consolidated Ind AS financial statements include the Holding Company's share of:
 - (i) Total assets aggregating to ₹.287.55 Crores, total liabilities aggregating to ₹.2.90 Crores, income aggregating to ₹.39.70 Crores and expenditure aggregating to ₹.22.56 Crores in respect of Six (6) Producing Joint Operations (unincorporated joint ventures), which have been incorporated on the basis of accounts audited by other auditors.



- (ii) Total assets aggregating to ₹.3687.58 Crores, total liabilities aggregating to ₹.2.82 Crores, income aggregating to ₹.39.65 Crores and expenditure aggregating to ₹.36.27 Crores in respect of Nine (9) Producing Joint Operations (unincorporated joint ventures), which has been incorporated on the basis of unaudited financial information approved by the management and made available to us, in the absence of audited accounts.
- (iii) Total assets aggregating to ₹.1.80 Crores, total liabilities aggregating to ₹.0.27 Crores, income aggregating to ₹. Nil and expenditure aggregating to ₹.0.48 Crores in respect of Five (5) Joint Operations (unincorporated joint ventures) under exploration and development phase or proposed to be surrendered, which have been incorporated on the basis of accounts audited by other auditors.
- (iv) Total assets aggregating to ₹.239.41 Crores, total liabilities aggregating to ₹.5.52 Crores, income aggregating to ₹. Nil and expenditure aggregating to ₹. Nil Crores in respect of Fourteen (14) Joint Operations (unincorporated joint ventures), under exploration and development phase or proposed to be surrendered, which have been incorporated on the basis of unaudited financial information approved by the management made available to us, in the absence of audited accounts.
- d) We have placed reliance on technical/commercial evaluation by the management in respect of categorization of wells as exploratory, development and producing, allocation of costs incurred on them, treatment of capitalization, depletion of producing properties on the basis of the proved hydrocarbon reserves, impairment, liability for decommissioning, liability for NELP and nominated blocks for underperformance against agreed minimum work programme and liability for abandonment costs.
- Our opinion is not modified in respect of these matters.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

- 1) As required by Section 143 (3) of the Act, based on our audit, we report, to the extent applicable, that:
- We have sought and obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit of Ind AS Consolidated Financial Statement except for the unaudited financial information relating to Twenty-Three (23) Joint Operations (unincorporated joint ventures) for the year ended March 31, 2021 referred to in sub paragraph (c) (ii) and (c) (iv) of other matter paragraph above and read with our comments in paragraph (a) of Emphasis of Matter.
 - In our opinion, proper books of account as required by law relating to preparation of consolidated Ind AS financial statements have been kept so far as it appears from our examination of those books and the reports of the other auditors.
 - The Consolidated Balance Sheet, the Consolidated Statement of Profit and Loss, the Consolidated Statement of Cash flows and the Consolidated Statement of Changes in Equity dealt with by this Report are in agreement with the relevant books of accounts maintained for the purpose of preparation of Consolidated Ind AS financial statements.
 - In our opinion, the aforesaid consolidated Ind AS financial statements comply with the Indian Accounting Standards specified under Section 133 of the Act read with relevant rules issued thereunder.
 - As the Group comprising all Government Company, in terms of notification no. G.S.R. 463(E) dated 5th June 2015, issued by the Ministry of Corporate Affairs, the sub-section (2) of section 164 is not applicable to the Group.
 - With respect to the adequacy of the internal financial controls over financial reporting of the Holding Company and its subsidiary and associate companies and the operating effectiveness of such controls, refer to our separate Report in "Annexure -A".
 - With respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with Rule 11 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us:
 - The consolidated Ind AS financial statements has disclosed the impact of pending litigations on its financial position of the Group, its associates and jointly controlled entities - Refer Note 34 to the consolidated Ind AS financial statements.
 - Provision has been made in the Consolidated Ind AS financial statements, as required under the applicable law or Ind AS, for material foreseeable losses, if any, on long term contracts including derivative contracts for the consolidated financial position of the Group, its associates and jointly controlled entities.
 - There has been no delay in transferring amounts, required to be transferred, to the Investor Education and Protection Fund by the Holding Company, its subsidiary companies and associate companies in India.
- 2) In terms of section 143 (5) of the Act, we give in "Annexure - B" a statement on the directions and sub directions issued under the aforesaid section by the Comptroller and Auditor General of India.

For Talati & Talati LLP
Chartered Accountants
(Firm Regn No. 110758W/W100377)

Amit Shah
(Partner)

Membership. No. 122131
UDIN:21122131AAAAAF4941

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

“ANNEXURE – A” TO INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

The annexure referred to in paragraph 1(f) under ‘Report on Other Legal and Regulatory Requirements’ section of our Independent Auditor's Report of even date on the Consolidated Ind AS financial statements of GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED for the year ended 31st March, 2021, we report that:

Report on the Internal Financial Controls over Financial Reporting under Clause (i) of Sub-section 3 of Section 143 of the Companies Act, 2013 ("the Act")

We have audited the internal financial controls over financial reporting of GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED (herein after referred to as “the Holding Company”) and its subsidiaries (the Holding Company and its Subsidiaries together referred to as “the Group”), its associates and jointly controlled entities as of 31st March, 2021 in conjunction with our audit of the consolidated Ind AS financial statements of the Company for the year ended on that date.

Management's Responsibility for Internal Financial Controls

The respective Board of Directors of the Holding company, its subsidiaries, its associates and jointly controlled entities is responsible for establishing and maintaining internal financial controls based on the internal control over financial reporting criteria established by these entities considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India (“ICAI”). These responsibilities include the design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the orderly and efficient conduct of its business, including adherence to the respective Company's policies, the safeguarding of its assets, the prevention and detection of frauds and errors, the accuracy and completeness of the accounting records, and the timely preparation of reliable financial information, as required under the Companies Act, 2013.

Auditors' Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on the Holding Company, its subsidiaries, associates and jointly controlled entities, internal financial controls over financial reporting based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting (the “Guidance Note”) and the Standards on Auditing, issued by ICAI and deemed to be prescribed under section 143(10) of the Companies Act, 2013, to the extent applicable to an audit of internal financial controls, both applicable to an audit of Internal Financial Controls and, both issued by the Institute of Chartered Accountants of India. Those Standards and the Guidance Note require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether adequate internal financial controls over financial reporting was established and maintained and if such controls operated effectively in all material respects.

Our audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the adequacy of the internal financial controls system over financial reporting and their operating effectiveness.

Our audit of internal financial controls over financial reporting included obtaining an understanding of internal financial controls over financial reporting, assessing the risk that a material weakness exists, and testing and evaluating the design and operating effectiveness of internal control based on the assessed risk. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the consolidated Ind AS financial statements, whether due to fraud or error.

We believe that the audit evidence we have obtained and the audit evidence obtained by the other auditors in terms of their reports referred to in the Other Matters paragraph below is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the internal financial controls system over financial reporting with reference to these consolidated Ind AS financial statements.

Meaning of Internal Financial Controls Over Financial Reporting

A Company's internal financial control over financial reporting is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of consolidated Ind AS financial statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles. A Company's internal financial control over financial reporting includes those policies and procedures that (1) pertain to the maintenance of records that, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the Company; (2) provide reasonable assurance that transactions are recorded as necessary to permit preparation of consolidated Ind AS financial statements in accordance with generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the Company are being made only in accordance with authorizations of management and directors of the Company; and (3) provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorized acquisition, use, or disposition of the Company's assets that could have a material effect on the consolidated Ind AS financial statements.

Inherent Limitations of Internal Financial Controls over Financial Reporting

Because of the inherent limitations of internal financial controls over financial reporting, including the possibility of collusion or improper management override of controls, material misstatements due to fraud or error may occur and not be detected. Also, projections of any evaluation of the internal financial controls over financial reporting to future periods are subject to the risk that the internal financial control over financial reporting may become inadequate because of changes in conditions, or that the degree of compliance with the policies or procedures may deteriorate.

**GSPC**

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

Opinion

In our opinion, to the best of our information and according to the explanations given to us and based on the consideration of reports of other auditors, as referred to in Other Matters paragraph, the Holding Company, its subsidiaries, its associates and jointly controlled entities, which are companies incorporated in India, have, maintained in all material respects, adequate internal financial controls system over financial reporting with reference to these consolidated Ind AS financial statements and such internal financial controls over financial reporting with reference to these consolidated Ind AS financial statements were operating effectively as at March 31, 2021, based on the internal control over financial reporting criteria established by the Holding Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India.

Other Matter

Our report under Section 143(3)(i) of the Act on the adequacy and operating effectiveness of the internal financial controls over financial reporting with reference to these consolidated Ind AS financial statements of the Holding Company, in so far as it relates to separate financial statements of 7 Subsidiaries, 2 Associate and 3 Jointly Controlled Entities, which are companies incorporated in India, is based on the corresponding reports of the auditors of such subsidiaries, associates and jointly controlled entities incorporated in India.

For Talati & Talati LLP
Chartered Accountants
(Firm Regn No. 110758W/W100377)

Amit Shah
(Partner)

Membership. No. 122131
UDIN:21122131AAAAAF4941

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

“ANNEXURE – B” TO INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

The annexure as referred to in paragraph 3 under “Report on Other Legal and Regulatory Requirements” section of our Independent Auditor's Report of even date, on the consolidated Ind AS financial statements of Gujarat State Petroleum Corporation Limited for the period ended 31st March, 2021, we report that:

a) Report on Directions under Section 143(5) of Companies Act 2013:

In case of Holding Company:

1. Whether the Company has system in place to process all the accounting transactions through IT system? If yes, the implications of processing of accounting transactions outside IT system on the integrity of the accounts along with financial implications, if any, may be stated.

Reply: The Company has system in place to process all the accounting transactions through IT System i.e. SAP. All the financial transactions are integrated in SAP system. There are no financial implications of the same during the period under audit.

2. Whether there is any restructuring of an existing loan or cases of waiver/ write off of debts/ loans/ interest etc. made by lender to the Company due to the Company's inability to repay the loan? If yes, the financial impact may be stated. Whether such cases are properly accounted for?

Reply: As per the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, there is no restructuring of an existing loans or waiver/ write off of debts/ loans/ interest etc. made by lender to the Company due to the Company's inability to repay the loan. There are no financial implications of the same during the period under audit.

3. Whether funds (grant/subsidy etc.) received / receivable for specific schemes from Central/State Government or its agencies were properly accounted for / utilized as per its term and conditions? List the cases of deviation.

Reply: As per the information and explanations given to us, no fund (grant/subsidy etc.) has been received/ receivable by the Company for specific schemes from Central/State Government or its agencies during the period under audit.



In case of Subsidiaries:

SR. No.	Particulars	GSPL	GGL	GPPC	GOL	GIPL	GSPC (JPDA) LTD	GEL
1.	Whether the company has system in place to process all the accounting transactions through IT system? If Yes, the implications of processing of accounting transactions outside IT system on the integrity of the accounts along with financial implications, if any, may be stated.	The company maintains its books of account on IT System, SAP, which is an ERP system. All accounting transactions are processed in accounts maintained on SAP.	The company has system in place to process all the transactions through IT system i.e. SAP system. All the financial transactions including customer related transactions are integrated in SAP system. We have not come across any accounting transaction outside the SAP system.	Company generally processes transactions through ERP (SAP) system. However, entries relating to gross book value to Written down value (Deemed Cost) for first time in Ind AS implementation as on 01.04.2015 (Date of transition) need to be recorded in SAP, effect of which is taken while preparing the Financial Statements. It is conveyed to us that "Considering technical difficulty to include the entries in the system we have worked it out separately. However, effect of the same was given in the respective financial year as well as all subsequent years."	The company has system in place to process all the accounting transactions through IT system accurately done.	Yes, the Company has in place Tally ERP Software Package to process all accounting transactions.	Yes, system in place to process all the accounting transactions through IT system are accurately done.	Yes, system in place to process all the accounting transactions through IT system are accurately done.
2.	Whether there is any restructuring of an existing loan or cases of waiver/write off of debts/loans/interest etc. made by lender to the company due to the company's inability to repay the loan? If yes, the financial impact may be stated.	On the basis of our audit and as per information and explanations given to us there is no such case during the financial year 2020-21, therefore no any impact on the financial statements. The company is repaying its loan timely.	As per information and explanations given to us and based on examination of the records of the company, there are no cases of restructuring of an existing loan or any waiver of loan/debt/interest during the year.	It is conveyed to us that there is no restructuring of any loan during the period covered under audit hence not applicable.	There is no restructuring of an existing loan or cases of waiver/write off of debts/loans/interest, etc.	There are no cases of restructuring of loans or waiver of debts / loans / interest etc. during the year.	There is no restructuring of an existing loan or cases of waiver/write off of debts/loans/interest, etc.	There is no restructuring of an existing loan or cases of waiver/write off of debts/loans/interest, etc.

In case of Subsidiaries:

SR. No.	Particulars	GSPL	GGL	GPPC	GOL	GIPL	GSPC (JPDA) LTD	GEL
3.	Whether funds (grants/subsidy) received/receivable for specific schemes from central/state Government or its agencies were properly accounted for/utilised as per its term and conditions? List the cases of deviation.	It is conveyed to us that no funds (grants/subsidy) have been received/receivable from central/state Government or its agencies hence not applicable.	Funds received/receivable for specific schemes from central/state agencies were properly accounted for/utilised as per its term and conditions.	It is conveyed to us that no funds have been received from central / state agencies hence not applicable.	The company does not received any funds from central/state agencies.	During the year, the Company has not received / does not have any funds receivable from specific schemes from Central / State Agencies.	There is no fund received for specific schemes from central/state agencies.	There is no fund received for specific schemes from central/state agencies.

(b) Sector Specific Sub-directions under Section 143 (5) of the Companies Act, 2013:
1. Power Sector
In case of Holding Company
Generation

1. In the cases of Thermal power projects, compliance of the various pollution control Acts and the impact thereof including utilization and disposal of ash and the policy of the Company in this regard, may be checked and commented upon.

Reply : Not Applicable

2. Has the Company entered into revenue sharing agreements with private parties for extraction of coal at pitheads and it adequately protects the financial interest of the Company?

Reply : Not Applicable

3. Does the Company have a proper system for reconciliation of quantity/quality of coal ordered and received and whether grade of coal/moisture and demurrage etc., are properly recorded in the books of accounts?

Reply : Not Applicable

4. How much share of free power was due to the State Government and whether the same was calculated as per the agreed terms and depicted in the accounts as per accepted accounting norms?

Reply : NIL

5. In the case of Hydroelectric Projects, the water discharge is as per policy/guidelines issued by the State Government to maintain biodiversity. For not maintaining it penalty paid/payable may be reported.

Reply : Not Applicable.

In case of Subsidiaries:

Sr. No.	Particulars	GPPC
1.	In the cases of Thermal power projects, compliance of the various pollution control Acts and the impact thereof including utilization and disposal of ash and the policy of the Company in this regard, may be checked and commented upon.	Since the Company has 702MW Combined Cycle Power Plant and 5MW Solar Project, this clause is not applicable to the company.
2.	Has the Company entered into revenue sharing agreements with private parties for extraction of coal at pitheads and it adequately protects the financial interest of the Company?	The Company does not have any revenue sharing agreement.
3.	Does the Company have a proper system for reconciliation of quantity/quality of coal ordered and received and whether grade of coal/moisture and demurrage etc., are properly recorded in the books of accounts?	The company does not own/operate a coal based generating facility. The company has 702MW Combined Cycle Power Plant and 5MW Solar Plant only.
4.	How much share of free power was due to the State Government and whether the same was calculated as per the agreed terms and depicted in the accounts as per accepted accounting norms?	Principle revenue generation of the Company is governed by the Power Purchase Agreement with GUVNL.
5.	In the case of Hydroelectric Projects, the water discharge is as per policy/guidelines issued by the State Government to maintain biodiversity. For not maintaining it penalty paid/payable may be reported.	The company does not own/operate a hydroelectric power generating facility. The company has 702MW Combined Cycle Power Plant and 5MW Solar Plant only.

2. Service Sector (Trading)

In case of Holding Company:

1. Whether the Company has an effective system for recovery of dues in respect of its sales activity and the dues outstanding and recoveries there against have been properly recorded in the books of accounts?

Reply: As per the information and explanations given to us and based on the examination of the records in respect of recovery of dues from customers, the Company has an effective system for recovery of dues in respect of sales activity and the dues outstanding and recoveries there against have been properly recorded in the books of accounts.

2. Whether the Company has an effective system for physical verification, valuation of stock, treatment of non- moving items and accounting the effect of shortage/excess noticed during the physical verification.

Reply: In our opinion and as per the information and explanations given to us, the Company has an effective system in relation to physical verification of inventories, valuation of stock, treatment of non- moving items and accounting the effect of shortage/excess noticed during the physical verification.

3. The effectiveness of the system followed in recovery of dues in respect of sales activities may be examined and reported.

Reply: In our opinion and according to the information and explanation given to us, the Company periodically prepares debtors outstanding and ageing reports and follow-ups with outstanding debtors, if any. The Company has also adequate amount of security against debtors in the form of Bank guarantee or Security Deposits except some debtors (considered doubtful) which are outstanding beyond 6 months and no security is available for which provision has been made during the respective previous years including period under audit as per Debtors Policy of the Company.



In case of Subsidiaries:

SR. No.	Particulars	GSPL	GGL	GPPC	GEL	GOL	GIPL
1.	Whether the Company has an effective system for recovery of dues in respect of its sales activity and the dues outstanding and recoveries there against have been properly recorded in the books of Accounts?	As per the information and explanations given to us and based on the examination of the policies in respect of recovery of dues from customers, the company has a policy and procedure for effective monitoring of credit exposure and recovery of dues from its customers in respect of its sales activities. In our opinion and according to the information and explanation given to us, the recoveries against the dues have been properly recorded in the books of accounts.	As per the information and explanations given to us and based on the examination of the policies in respect of recovery of dues from customers, the company has a policy and procedure for effective monitoring of credit exposure and recovery of dues from its customers in respect of its sales activities. In our opinion and according to the information and explanation given to us, the recoveries against the dues have been properly recorded in the books of accounts.	The company is normally having effective system for recovery of dues in respect of its sales activities. Transactions are found to be properly recorded.	Yes, the Company has an effective system for recovery of dues in respect of its sales activity and the dues outstanding and recoveries there against have been properly recorded in the books of Accounts.	The commercial activity in the company has not started during the period of audit; therefore the same is not applicable.	Yes, the company has effective system of collection of dues & recovery against outstanding have been properly recorded in books of accounts.

In case of Subsidiaries:

SR. No.	Particulars	GSPL	GGL	GPPC	GEL	GOL	GIPL
2.	Whether the Company has an effective system for physical verification, valuation of stock, treatment of non-moving items and accounting the effect of shortage/excess noticed during the Physical verification.	In our opinion and according to the information and explanations given to us, the procedures and systems, in relation to physical verification of inventories, valuation of stock, treatment of non-moving items and Accounting the effect of shortage/excess noticed during the physical verification, are reasonable and adequate in relation to the size of the company and nature of its business.	In our opinion and according to the information and explanations given to us, the procedures and systems, in relation to physical verification of inventories, valuation of stock, treatment of non-moving items and Accounting the effect of shortage/excess noticed during the physical verification, are reasonable and adequate in relation to the size of the company and nature of its business.	The company is engaged in GAS trading & due to nature of product, this question is not applicable to it.	Because of the nature of business of company, there is no physical stock. All Sales are back to back purchase.	The commercial activity in the company has not started during the period of audit; therefore the same is not applicable.	Yes
3.	The effectiveness of the system followed in recovery of dues in respect of sales activities may be examined and Reported.	In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has a policy and procedure for effective monitoring of credit exposure and recovery of dues from its customers in respect of its sales activities. There are no significant instances of its failure observed for the year under audit.	In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has a policy and procedure for effective monitoring of credit exposure and recovery of dues from its customers in respect of its sales activities. There are no significant instances of its failure observed for the year under audit. Based on expected credit loss model company has maintained the provision of ₹.9.85 crores towards allowance for bad and doubtful debts.	The Company is normally having effective system for dues in respect of its sales activities. Transactions are found to be properly record.	Considering the nature and size of the business, the company has effective system of recovery of dues in respect of Sales.	The commercial activity in the company has not started during the period of audit; therefore the same is not applicable.	The system is effective.

**In case of GIPL**

Sr. No.	Particulars	GIPL
1.	Whether the company's pricing policy absorbs all fixed and variable cost of production and all the overheads allocated at the time of fixation of price?	Yes, company's pricing policy for the services provided absorb fixed as well as variable costs including allocated overhead.
2.	Whether the company recovers commission for work executed on behalf of government/other organisation that is properly recorded in the books of accounts? Whether the company has an efficient system for billing and collection of revenue?	GIPL does not recover any commission from the government on work executed on behalf of the government/other organisations.
3.	Whether the company regularly monitors timely receipt of subsidy from government and it is properly recording them in its books?	The company does not receive any subsidy from the government.
4.	Whether interest earned on parking of funds received for specific projects from government was properly accounted for?	The interest earned on parked funds is accounted properly.
5.	Whether the company has entered into memorandum of understanding with its administrative ministry, if so, whether the impact thereof has been properly dealt with in the financial statements?	No the company has not entered into any MOU with administrative ministry.

3. Information Technology Sector**In case of Holding Company:**

Not Applicable

In case of Subsidiaries:

Sr. No.	Particulars	GIPL
1.	Examine and report the cases of dispute if any on the contract relating to supply of hardware as well as software. In the event of such assets remaining with the Company, please report on its valuation and accounting in the books.	During the year, we have not come across any such disputes as mentioned in question.
2.	What is the system of recovering fees/charges in regard to providing manpower to various agencies? Report the cases where no such recovery has been affected and accounted for.	Monthly invoices are raised and fee/charges are recovered from various organisation. There is no case where no such recovery has been affected.
3.	What is the system of receiving revenue share from the franchise?	There is no franchise arrangement entered into by the company.
4.	Report the cases wherein software, hardware or IT enabled system is lying redundant/ outdated.	There are no such cases.
5.	What is system of accounting of grants/ subsidies received from Central / State Government or its agencies for performing certain activity? Comment on the cases of diversion wherein the grants were not utilized for the purpose for which these were received.	During the year, the Company has not received any grants/ subsidies from Central or State Government or its agencies.

Consolidated Financial Statements

4. Manufacturing Sector

In case of Holding Company:

Not Applicable

In case of Subsidiaries:

Sr. No.	Particulars	GSPC JPDA
1.	Whether the company has taken adequate measures to reduce the adverse effect on environment as per established norms and taken up adequate measures for the relief and rehabilitation of displaced people.	The commercial activity of the Company has not yet started and therefore, the same are not applicable.
2.	Whether the Company has obtained the requisite statutory compliances that was required under mining and environmental rules and regulations?	The commercial activity of the Company has not yet started and therefore, the same are not applicable.
3.	Whether overburden removal from mines and backfilling of mines are commensurate with the mining activity?	The commercial activity of the Company has not yet started and therefore, the same are not applicable.
4.	Whether the company has disbanded and discontinued mines, if so, the payment of corresponding dead rent there against may be verified.	The commercial activity of the Company has not yet started and therefore, the same are not applicable.
5.	Whether the Company's financial statements had properly accounted for the effect of Rehabilitation Activity and Mine Closure Plan?	The commercial activity of the Company has not yet started and therefore, the same are not applicable.

Additional Sub-Directions in case of subsidiary GSPL

Sr. No.	Particulars	GSPL
1.	Whether the company has taken adequate measures to prevent encroachment of idle land owned by it. Whether any land of the company is encroached under any litigation not put to use or declared surplus?	As per the information and explanation given to us, the company has taken adequate measures to prevent encroachment and there is no encroachment to the land owned by the Company.
2.	Whether the system in vogue for identification of projects to be taken up under public private partnership is in line with the guidelines/policies of the government? Comment on deviation if any?	In our opinion and according to the information and explanation given to us, the Company does not have any project to be taken up under Public Private Partnership.
3.	Whether system for monitoring the execution of works vis-à-vis the milestones stipulated in the agreement is in existence and the impact of cost escalation, if any, revenue/losses from contracts, etc. have been properly accounted for in the books?	Based on our audit procedures and according to the information and explanation given to us, system for monitoring the execution of works vis-à-vis the milestones stipulated in the agreement is in existence and the impact of cost escalation, if any, revenue/losses from contracts, etc. have been properly accounted for in the books of accounts.



Sr. No.	Particulars	GSPL
4	Whether funds received/receivable for specific schemes from central/state agencies were properly accounted for/utilized? List the cases for deviations.	It is conveyed to us that no funds have been received or receivable from Central / State Agencies hence not applicable.
5.	Whether the bank guarantees have been revalidated in time?	Yes, bank guarantees have been revalidated in timely manner.
6.	Comment on the confirmations of balances of trade receivables, trade payables, term deposits, bank accounts and cash obtained.	Yes, balance confirmation has been received in respect of term deposits, bank accounts and cash. A separate disclosure has been given for trade receivables & trade payables.
7.	The cost incurred on abandoned projects may be quantified and the amount actually written off shall be mentioned.	As informed to us, the company has not abandoned any project during the financial year 2020-21.

For Talati & Talati LLP
Chartered Accountants
(Firm Regn No. 110758W/W100377)

Amit Shah
(Partner)

Membership. No. 122131
UDIN:21122131AAAAAF4941

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6)(b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS OF GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2021

The preparation of consolidated financial statements of Gujarat State Petroleum Corporation Limited for the year ended 31 March 2021 in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013 (Act) is the responsibility of the Management of the Company. The Statutory Auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under Section 139 (5) of the Act are responsible for expressing opinion on the financial statements under Section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under Section 143 (10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated 15 June 2021.

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the consolidated financial statements of Gujarat State Petroleum Corporation Limited for the year ended 31 March 2021 under Section 143 (6)(a) of the Act. We conducted a supplementary audit of the financial statements of **Gujarat State Petroleum Corporation Limited**, Subsidiaries (**Annexure I**), Associates (**Annexure II**) but did not conduct supplementary audit of the financial statements of Subsidiaries (**Annexure III**), Associate (**Annexure IV**) for the year ended on 31 March 2021. Further Section 139 (5) and 143 (6) of the act are not applicable to **Gujarat Gas Limited Employees Welfare Stock Option Trust** and **Social Welfare Trust** being private entity, neither for appointment of their Statutory Auditor and nor for conduct of supplementary audit. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the Statutory Auditors and is limited primarily to inquiries of the Statutory Auditors and Company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

On the basis of my supplementary audit nothing significant has come to my knowledge which would give rise to any comment upon or supplement to Statutory Auditors' report under Section 143 (6)(b) of the Act.

For and on behalf of the
Comptroller & Auditor General of India

(H. K. Dharmadarshi)
Principal Accountant General(Audit - II),
Gujarat.

Date : 06/09/2021
Place : Ahmedabad



Annexure

Annexure - I (Subsidiaries)

1. Gujarat State Petronet Limited
2. Gujarat Gas Limited
3. GSPC Pipavav Power Company Limited
4. GSPC (JPDA) Limited

Annexure - II (Associates)

1. Gujarat State Energy Generation Ltd
2. Sabarmati Gas Ltd.
3. GSPL India Transco Limited
4. GSPL India Gasnet Limited

Annexure - III (Subsidiaries)

1. Guj Info Petro Limited
2. GSPC Energy Limited
3. GSPC Offshore Limited

Annexure - IV (Associates)

1. Alcock Ashdown (Gujarat) Limited

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED
(CIN : U23209GJ1979SGC003281)
Consolidated Balance Sheet as at 31st March, 2021

(₹ in Crores)			
Particulars	Notes	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
ASSETS			
Non-Current Assets			
Property, plant and equipment	2	11,556.59	11,502.57
Capital work-in-progress	2	1,138.53	988.28
Investment property	3	1.48	1.51
Goodwill on consolidation	4	186.14	186.14
Other intangible assets	4	525.82	499.40
Intangibles under development	4	186.74	191.80
Investment in equity accounted investees	5	1,802.54	1,281.83
Financial assets			
Other investments	6	194.42	216.16
Loans	7	95.94	92.68
Other financial assets	8	72.07	78.86
Non current tax asset (net)		187.85	212.86
Deferred tax assets (net)	20	0.50	1.42
Other non-financial assets	9	495.15	442.22
Total Non-Current Assets		<u>16,443.77</u>	<u>15,695.73</u>
Current Assets			
Inventories	10	505.24	333.20
Financial assets			
Trade receivables	11	1,681.30	1,366.06
Cash and cash equivalents	12	563.68	1,065.05
Other bank balances	12	368.81	421.03
Loans	7	55.88	51.77
Other financial assets	8	749.93	818.28
Current tax assets		-	9.75
Other non-financial assets	9	420.29	478.54
Total Current Assets		<u>4,345.13</u>	<u>4,543.68</u>
Assets held for sale	22	224.75	371.31
TOTAL ASSETS		<u>21,013.65</u>	<u>20,610.72</u>
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
Equity share capital	13	1,073.65	1,073.65
Other equity	14	1,031.09	(1,099.29)
Equity attributable to owners of the Company		<u>2,104.74</u>	<u>(25.64)</u>
Non controlling interest		6,010.81	4,520.39
Total Equity		<u>8,115.55</u>	<u>4,494.75</u>
Liabilities			
Non-Current Liabilities			
Financial liabilities			
Borrowings	15	5,779.04	8,490.02

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

(CIN : U23209GJ1979SGC003281)

Consolidated Balance Sheet as at 31st March, 2021

(₹ in Crores)

Particulars	Notes	As at	
		31 st March, 2021	31 st March, 2020
Other financial liabilities	16	102.96	88.73
Provisions	17	186.09	181.74
Deferred revenue/ contract liabilities	18	107.66	107.71
Deferred tax liabilities (net)	20	721.02	807.58
Other non-financial liabilities	19	-	0.37
Total Non-Current Liabilities		6,896.77	9,676.15
Current Liabilities			
Financial liabilities			
Borrowings	15	559.63	226.60
Trade payables	21		
Outstanding dues of micro enterprises and small enterprises		17.53	13.26
Outstanding dues of Creditors other than micro enterprises and small enterprises		1,314.04	857.23
Other financial liabilities	16	3,723.18	4,912.43
Other non-financial liabilities	19	264.22	228.83
Deferred revenue/ contract liabilities	18	38.33	23.66
Provisions	17	31.83	44.23
Total Current Liabilities		5,948.76	6,306.24
Total Liabilities		12,845.53	15,982.39
Liabilities associated with assets held for sale	22	52.57	133.58
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		21,013.65	20,610.72

Significant Accounting Policies

1

The accompanying notes are integral part of the consolidated financial statements.

As per our report of even date attached.

For and on behalf of the Board of Directors

For Talati & Talati LLP

Chartered Accountants

(Firm Regn. No. 110758W/W100377)

Amit Shah

Partner

Membership No. 122131

Anil Mukim, IAS

Chairman

DIN : 02842064

Reena Desai

Company Secretary

Sanjeev Kumar, IAS

Managing Director

DIN : 03600655

Rajesh Sivadasan

Chief Financial Officer

Date : 15th June, 2021

Place : Gandhinagar

Date : 15th June, 2021

Place : Gandhinagar

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

(CIN : U23209GJ1979SGC003281)

Consolidated Statement of Profit and Loss for the year ended 31st March, 2021

(₹ in Crores)

Particulars	Notes	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
INCOME			
Revenue from operations	23	19,409.63	21,303.09
Other income	24	264.52	186.31
TOTAL INCOME (A)		<u>19,674.15</u>	<u>21,489.40</u>
EXPENSES			
Production expenditure	25	59.08	81.03
Cost of material consumed	26	1,359.56	1,085.51
Cost of traded goods	27	11,466.23	14,211.46
Changes in inventories of finished goods, stock-in-process and stock-in-trade	28	(158.44)	(63.04)
Employee benefits expenses	29	266.14	271.86
Finance costs	30	701.71	1,095.33
Depreciation, depletion and amortization expenses		732.42	796.44
Other expenses	31	839.51	901.28
TOTAL EXPENSES (B)		<u>15,266.21</u>	<u>18,379.87</u>
Profit/ (loss) before exceptional items and tax (A-B)		<u>4,407.94</u>	<u>3,109.53</u>
Exceptional items	32	(154.88)	(551.98)
Profit/ (loss) before tax		<u>4,253.06</u>	<u>2,557.55</u>
Share of profit/(loss) of joint ventures and associates accounted for using the equity method			
Share of profit/(loss) of joint ventures and associates accounted for using the equity method (Net of Tax)		119.68	37.84
Tax expense			
Current Tax			
- Current Year		717.96	604.23
- Earlier Year		9.10	(17.37)
Deferred Tax		(87.61)	(313.70)
Profit/ (Loss) After Tax for the period (C)		<u>3,733.29</u>	<u>2,322.23</u>
Other Comprehensive Income			
Items that will not be reclassified to profit or loss :			
Changes in fair value of FVTOCI equity instruments		(21.74)	(7.43)
Remeasurement of post-employment benefit obligations		2.65	(13.02)
Income tax relating to above items		(1.97)	2.88
Share of OCI in Associate and JV (Net of tax)		20.73	5.24

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

(CIN : U23209GJ1979SGC003281)

Consolidated Statement of Profit and Loss for the year ended 31st March, 2021

(₹ in Crores)

Particulars	Notes	As at	
		31 st March, 2021	31 st March, 2020
Items that will be reclassified to profit or loss :			
Foreign Currency Translation Reserve		(4.08)	-
Other Comprehensive Income for the period, net of tax (D)		(4.41)	(12.33)
Total Comprehensive Income for the Period (C+D)		3,728.88	2,309.90
Profit attributable to:			
Owners of the Company		2,141.07	696.49
Non-Controlling Interest		1,592.22	1,625.74
Other comprehensive income attributable to:			
Owners of the Company		(10.94)	(13.77)
Non-Controlling Interest		6.53	1.44
Total comprehensive income attributable to:			
Owners of the Company		2,130.13	682.72
Non-Controlling Interest		1,598.75	1,627.18
Earnings per equity share (EPS) - (face value of ₹.1/-)	33		
Basic (₹.)		3.48	2.41
Diluted (₹.)		3.48	2.16

The accompanying notes are integral part of the financial statements.

As per our report of even date attached.

For and on behalf of the Board of Directors

For Talati & Talati LLP
Chartered Accountants
(Firm Regn. No. 110758W/W100377)

Anil Mukim, IAS
Chairman
DIN : 02842064

Sanjeev Kumar, IAS
Managing Director
DIN : 03600655

Amit Shah
Partner
Membership No. 122131

Reena Desai
Company Secretary

Rajesh Sivadasan
Chief Financial Officer

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

(CIN : U23209GJ1979SGC003281)

Consolidated Statement of Cash Flows for the period ended 31st March, 2021

(₹ in Crores)

Particulars	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES		
Profit before tax	4,253.06	2,557.55
Adjustments for:		
Depreciation, Amortization & Depletion	732.42	796.44
Interest & Finance Charges	703.99	1,068.08
(Profit)/Loss on Sale of Assets	3.40	1.61
Reversal in Impairment on account of expected credit loss assessment	-	(0.18)
Unrealized Foreign Exchange Loss/(Gain)	(15.41)	99.37
Employee benefit Expense	4.40	(3.84)
Other non-cash expenses	1.65	(5.30)
Exploration Cost Written off	1.16	0.67
Impairment of oil and gas assets & investments	67.36	540.32
Provision/(Reversal) for Doubtful Advances	(5.19)	2.70
Litigation Settlement	55.41	8.11
	<u>5,802.25</u>	<u>5,065.53</u>
Interest and Dividend Income	(97.43)	(152.68)
Operating Profit before working capital changes	<u>5,704.82</u>	<u>4,912.85</u>
Adjustments for changes in Working Capital		
Change in Current/non-current Assets		
(Increase)/decrease in Loans	(6.13)	6.96
(Increase)/decrease in Other Financial Assets	21.42	370.48
(Increase)/decrease in Inventories	(172.04)	(44.03)
(Increase)/decrease in Trade Receivables	(338.08)	(174.26)
(Increase)/decrease in Other Bank Balances	27.56	28.86
(Increase)/decrease in Other Assets	72.39	(174.09)
Change in Current/Non-current Liabilities		
Increase/(decrease) in Other Financial Liabilities	(534.69)	(243.62)
Increase/(decrease) in Provisions	(20.86)	(29.55)
Increase/(decrease) in Trade payables	491.96	618.63
Increase/(decrease) in Other Liabilities	23.90	74.29
Increase/(decrease) in Deferred Revenue/contract Liabilities	(0.30)	0.05
Cash Generated from/(Used in) Operations	<u>5,269.95</u>	<u>5,346.57</u>
Taxes (paid)/ refund	(692.16)	(612.35)
Net Cash Generated from/(Used in) Operating Activities (A)	<u>4,577.79</u>	<u>4,734.22</u>
CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES		
Cash Paid for Purchase of Assets / CWIP including Joint Arrangements	(929.15)	(781.27)
Sale of Property, Plant and Equipment	27.32	0.88

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

(CIN : U23209GJ1979SGC003281)

Consolidated Statement of Cash Flows for the period ended 31st March, 2021

(₹. in Crores)

Particulars	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Proceeds from Investments/(Investment in Subsidiaries)	-	0.13
Proceeds from/(cash used in) Other Investments	(384.80)	(334.00)
Interest and Dividend Income received	103.67	144.98
Movement in Other bank balances	20.25	115.74
Net Cash Generated from/(Used in) Investing Activities (B)	<u>(1,162.71)</u>	<u>(853.54)</u>
CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES		
Proceed from issue of Share capital to Non Controlling Interest	0.83	0.84
Equity Share issue expenses paid	-	(0.55)
Proceeds from /(Repayment of) Long Term Loans (net)	(3,008.09)	(1,653.58)
Proceeds from /(Repayment of) Short Term Loans (net)	(92.15)	(303.94)
Interest & Financing Charges paid	(689.23)	(1,046.56)
Dividend (including Corporate Dividend Tax)	(110.11)	(132.33)
Payment of interest portion of lease liabilities	(5.09)	(4.51)
Payment of principal portion of lease liabilities	(12.60)	(12.77)
Net Cash Generated from/(Used in) Financing Activities (C)	<u>(3,916.44)</u>	<u>(3,153.40)</u>
Net Increase/(Decrease) in Cash and Cash equivalents (D) (A+B+C)	<u>(501.36)</u>	<u>727.28</u>
Cash and Cash equivalents at the Beginning of the Year		
Cash on hand	0.47	2.86
Fixed deposit with original maturity of less than 3 months	201.46	141.31
Cheques on Hand	23.00	-
Bank Balances	840.11	193.60
	<u>1,065.04</u>	<u>337.77</u>
Cash and Cash equivalents at the End of the Year		
Cash on hand	1.20	0.48
Cheques / Draft on Hand	-	23.00
Fixed deposit with original maturity of less than 3 months	354.54	755.08
Bank Balances	207.94	286.49
	<u>563.68</u>	<u>1,065.05</u>

Notes

- (i) The above Statement of Cash Flow has been prepared using the "Indirect Method" as set out in the Ind AS 7 Statements of Cash Flows.
- (ii) 749,06,36,704 fully paid equity shares of face value ₹.1 each at premium of ₹.7.01 per share were issued to GSIL during FY 2019-20 against transfer of Rs.6000 crores NCD. Similarly, ₹.550 crores CCD were converted into 686,640,640 fully paid up equity shares during FY 2019-20 of face value ₹.1 each at premium of ₹.7.01 per share(Non-Cash Transaction).

Consolidated Financial Statements

(iii) Change in Liability arising from Financing Activities

(₹ in Crores)

Particulars	1st April, 2020	Cash Flow	Foreign Exchange & Other Non Cash Movement	31 st March, 2021
Non-current borrowing including current maturities (Refer Note 15)	10,358.88	(3,008.09)	(434.95)	6,915.84
Current borrowings (Refer Note 15)	226.60	(92.15)	425.18	559.63

(₹ in Crores)

Particulars	1 st April, 2019	Cash Flow	Foreign Exchange & Other Non Cash Movement	31 st March, 2020
Non-current borrowing including current maturities (Refer Note 15)	11,909.67	(1,653.58)	102.79	10,358.88
Current borrowings (Refer Note 15)	530.54	(303.94)	0.00	226.60

As per our report of even date attached.

For and on behalf of the Board of Directors

For Talati & Talati LLP
Chartered Accountants
(Firm Regn. No. 110758W/W100377)

Anil Mukim, IAS
Chairman
DIN : 02842064

Sanjeev Kumar, IAS
Managing Director
DIN : 03600655

Amit Shah
Partner
Membership No. 122131

Reena Desai
Company Secretary

Rajesh Sivadasan
Chief Financial Officer

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar



GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

(CIN : U23209GJ1979SGC003281)

Consolidated Statement of Changes in Equity (SOCIE) for the period ended 31st March, 2021

A. Equity Share Capital

Particulars	(₹. in Crores)	
	2020-21	2019-20
Issued, subscribed and paid up share capital		
Beginning balance of the year		
10,756,540,264 (P.Y. 2,579,262,920) Equity Shares of ₹.1/- each fully paid up	1,075.65	257.93
Equity shares issued during the year	-	817.72
10,756,540,264 (P.Y. 10,756,540,264) Equity Shares of ₹.1/- each fully paid up	1,075.65	1,075.65
Treasury Shares held by subsidiary company - 2,00,00,000 equity shares (3 rd March, 2020 : 2,00,00,000) of ₹.1/- each	(2.00)	(2.00)
Closing balance of the year	1,073.65	1,073.65

B. Instruments entirely equity in nature

Particulars	(₹. in Crores)	
	No. of Debentures	Amount
As at 1 st April 2019	6,79,61,130	6,550.00
Movement during the year		
Less : Equity Shares issued against NCD liability transfer (Refer Note 13(e))	(60,000)	(6,000.00)
Less : Compulsory Convertible Debentures converted during the year (Refer Note 13(e))	(6,79,01,130)	(550.00)
As at 31 st March 2020	-	-
Movement during the year	-	-
As at 31 st March 2021	-	-

C. Other equity

Particulars	(₹. in Crores)											
	Employee stock options outstanding (Net)	Capital reserve	Capital reserve on consolidation	Amalgamation and arrangement reserve*	Securities premium	General reserve	Capital reserve on common control & business combination	Retained earnings	Other Comprehensive	Total other equity	Non controlling interest	
Balance at April 1, 2019	0.66	10.01	6.21	358.00	3,894.08	3,261.77	(3,594.73)	(11,593.90)	49.53	91.18	(7,517.19)	3,021.84
Profit for the year	-	-	-	-	-	-	-	696.50	-	-	696.50	1,625.74
Other comprehensive income for the year (net of tax)	-	-	-	-	-	-	-	(11.23)	-	(2.54)	(13.77)	1.44
Accounting policy change on adoption of Ind AS 115 (net of tax)	-	-	-	-	-	-	-	0.05	-	-	0.05	-
Dividend including DDT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(122.85)
Transaction with NCI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.78)
Total comprehensive income for the year	0.66	10.01	6.21	358.00	3,894.08	3,261.77	(3,594.73)	(10,908.58)	49.53	88.64	(6,834.41)	4,520.39
Addition during the year	(0.35)	-	-	-	5,732.94	-	-	(9.00)	12.09	-	5,745.03	-
Utilization during the year	0.31	-	-	358.00	(0.55)	3,261.77	(3,594.73)	(10,917.59)	61.62	88.64	(1,099.29)	4,520.39
Balance at March 31, 2020	-	10.01	-	-	9,626.47	-	-	2,141.07	-	-	2,141.07	1,592.22
Profit for the year	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

C. Other equity

Particulars	Reserves & Surplus							Other Comprehensive		Total other equity	Non controlling interest
	Employee stock options outstanding (Net)	Capital reserve	Capital reserve on consolidation	Amalgamation and arrangement reserve*	Securities premium	General reserve	Capital reserve on common control & business combination	Retained earnings	Foreign currency translation reserve		
Other comprehensive income for the year	-	-	-	-	-	-	-	1.26	(4.08)	(8.13)	6.53
Total comprehensive income for the year	-	-	-	-	-	-	-	2,142.33	(4.08)	(8.13)	1,598.75
Addition during the year	-	-	-	-	0.57	-	-	-	-	-	0.57
Utilization during the year	(0.31)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(0.31)
Dividend including DDT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(70.38)
Transaction with NCI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.95)
Balance at March 31, 2021	-	10.01	6.21	358.00	9,627.04	3,261.77	(3,594.73)	(8,775.26)	57.54	80.51	6,010.81

* Includes Amalgamation and Adjustment Reserve of ₹ (118.44) Crore.

Purpose of Reserves:

- Capital Reserve:** Capital reserve was created on account of transition to Ind AS.
- Securities Premium:** Securities premium is used to record the premium on issue of shares. The reserve is utilized in accordance with the provisions of the Companies Act, 2013.
- General Reserve:** General reserve is created from time to time by way of transfer of profits from retained earnings for appropriation purposes. General reserve is created by a transfer from one component of equity to another and is not an item of other comprehensive income.
- Retained Earnings:** The amount that can be distributed by the Group as dividends to its equity shareholders out of accumulated reserves is determined considering the requirements of the Companies Act, 2013. Thus, the closing balance amounts reported above are not distributable in entirety.
- Equity Instruments through Other Comprehensive Income:** The Company has elected to recognise changes in the fair value of certain investments in equity securities in other comprehensive income. These changes are accumulated within the Equity Investments through OCI reserves.
- Employees Stock Options Outstanding (Net):** The Employee stock options outstanding account is used to recognise the grant date fair value of options issued to employees under Employee stock option plan.
- Amalgamation & Arrangement Reserve:** The "Amalgamation and Arrangement Reserve" created pursuant to scheme of amalgamation and arrangement is treated as free reserve based on the judgment of Hon'ble Gujarat High Court dated 18th April 2015 read with relevant other court decisions.
- Capital Reserve on common control business combination:** The reserve is created on account of using pooling of interest method under Appendix C to Ind AS 103 Business Combination for acquisition/restructuring within the Group.
- Capital reserve on consolidation:** The reserve is generated while consolidating the acquired entities on acquisition date under previous IGAAP.
- Foreign Currency Translation Reserve:** The reserve is created on translating the foreign operation's financial statements into presentation currency of the Group. The same will be reclassified to profit or loss on disposal of foreign operations.

As per our report of even date attached.

For Talati & Talati LLP
Chartered Accountants
(Firm Regn. No. 110758W/W100377)

Amit Shah
Partner
Membership No. 122131

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

Anil Mukim, IAS
Chairman
DIN : 02842064

Reena Desai
Company Secretary

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

For and on behalf of the Board of Directors

Sanjeev Kumar, IAS
Managing Director
DIN : 03600655

Rajesh Sivadasan
Chief Financial Officer



Notes to Consolidated Financial Statements for the year ended 31st March, 2021

CORPORATE INFORMATION

Gujarat State Petroleum Corporation Limited ("GSPC" or "the Company") is a public limited company domiciled in India and incorporated under the provisions of the Companies Act, 1956. The registered office is situated at GSPC Bhavan, B/H Udyog Bhavan, Sector - 11, Gandhinagar - 382010. GSPC is a Government Company u/s 2(45) of Companies Act, 2013. The Company, along with its subsidiaries, is referred as "the Group". The Group has further investments in joint arrangements and associate.

The Group is primarily engaged in oil and gas activities comprising of oil & gas exploration, development and production and trading of natural gas. The Group is also engaged in transmission of natural gas, city gas distribution, PNG-CNG gas sale and generation and sale of electricity.

The Consolidated Financial Statements ("the financial statements") for the year ended March 31, 2021 were approved and authorized for issue in accordance with a resolution passed in the meeting of the Board of Directors held on 15th June, 2021.

1. Significant accounting policies

This note provides list of the significant accounting policies applied in the preparation of these consolidated financial statements.

(a) Basis of preparation of Consolidated Financial Statements:

(i) Statement of compliance with Ind AS

The consolidated financial statements have been prepared in accordance with and comply with Indian Accounting Standards (Ind AS) notified under Section 133 of the Companies Act, 2013 (the Act) [including the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015] and other relevant provisions of the Act (as amended from time to time), and the Guidelines issued by the Institute Of Chartered Accountants of India for Oil and Gas Producing Activities (Ind AS).

Accounting policies have been consistently applied except whereby a newly issued Indian Accounting Standard is initially adopted or a revision to an existing Indian Accounting Standard requires a change in the Accounting Policy hither to.

(ii) Historical cost convention

The consolidated financial statements are prepared on accrual basis of accounting under historical cost convention in accordance with generally accepted accounting principles in India and the relevant provisions of the Companies Act, 2013 including Indian Accounting Standards notified there under, except for the following:

- certain financial assets and liabilities measured at fair value; and
- defined benefit plans - plan assets measured at fair value.
- Assets held for sale - measured at Fair Value less Cost to Sell

(iii) Use of estimates and judgements

The presentation of the consolidated financial statements are in conformity with the Ind AS which requires the management to make estimates, judgments and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities, revenues and expenses and disclosure of contingent liabilities. Such estimates and assumptions are based on management's evaluation of relevant facts and circumstances as on the date of consolidated financial statements. The actual outcome may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to the accounting estimates are recognised in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

This note provides an overview of the areas that involved a higher degree of judgement or complexity, and of items which are more likely to be materially adjusted due to estimates and assumptions turning out to be different than those originally assessed. Detailed information about each of these estimates and judgements is included in relevant notes together with information about the basis of calculation for each affected line item in the consolidated financial statements.

Information about assumptions and estimation uncertainties that have a significant risk of resulting in a material adjustment within the next financial year are included in the following notes:

the next financial year are included in the following notes:

- Useful lives of property, plant and equipment, right of use assets and intangible assets
- Current / Deferred tax expense
- Measurement of defined benefit obligations, Key Actuarial Assumptions
- Provisions and contingencies
- Expected credit loss for receivables
- Estimation of Oil and Gas reserves
- Impairment

Consolidated Financial Statements

- Valuation of Inventory
- Going Concern including impact of COVID 19 pandemic
- Fair valuation of unlisted securities and Assets held for sale
- Definition of lease, lease term and discount rate

(iv) Current versus non-current classification

The Group presents assets and liabilities in the Balance Sheet based on current/non-current classification.

An asset is classified as current when it is:

- expected to be realised or intended to be sold or consumed in its normal operating cycle;
- held primarily for the purpose of trading;
- expected to be realised within twelve months after the reporting period; or
- cash or a cash equivalent unless it is restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period.

The liability is classified as current when:

- it is expected to be settled in its normal operating cycle;
- it is held primarily for the purpose of trading;
- it is due to be settled within twelve months after the reporting period; or
- There is no unconditional right to defer settlement of the liability for an at least twelve months after the reporting period.

All other assets and liabilities are classified as non-current assets and liabilities. Deferred tax assets and liabilities are classified as non-current assets and liabilities.

The operating cycle is the time between the acquisition of assets for processing and their realisation in cash and cash equivalents. The Group has identified twelve months as its operating cycle.

(b) Principles of consolidation and equity accounting

The consolidated financial statement of GSPC represents consolidation of its standalone financial statements with subsidiaries, associates and joint ventures (JV). The proportion of ownership interest in each subsidiary, associate and joint venture is as follows:

Name of Entity	Relationship with GSPC	Direct Control or Control through Subsidiary (indirect Control)	ownership interest as on 31 st March 2021	ownership interest as on 31 st March 2020
Gujarat State Petronet Limited (GSPL)	Subsidiary (By Management Control)	Direct Control	37.63%	37.64%
Gujarat Gas Limited (GGL) (earlier known as GSPC Distribution Networks Limited)	Subsidiary	Indirect Control	20.38%	20.39%
Guj Info Petro Limited (GIPL)	Subsidiary	Direct Control	60.24%	60.24%
GSPC Pipavav Power Company Limited (GPPC)	Subsidiary	Direct Control	97.47%	97.47%
GSPC (JPDA) Limited	Subsidiary	Direct Control	100.00%	100.00%
GSPC Energy Limited	Subsidiary	Direct Control	100.00%	100.00%
GSPC Offshore Limited	Subsidiary	Direct Control	100.00%	100.00%
GSPL India Gasnet Limited	JV	Indirect JV	19.57%	19.58%
GSPL India Transco Limited	JV	Indirect JV	19.57%	19.58%
Sabarmati Gas Ltd	JV	Direct JV	32.87%	32.87%
Gujarat State Energy Generation Limited	Associate	Associate	54.17%	54.17%
Alcock Ashdown (Gujarat) Limited	Associate	Associate	22.50%	22.50%
Social Welfare Trust	Subsidiary	Direct	100%	100%
Gujarat Gas Limited Employee welfare stock option trust	Subsidiary	Indirect	20.38%	20.39%

**Subsidiaries**

Subsidiaries are entities over which the Group has control. The Group controls an entity when the Group is exposed to, or has rights to, variable returns from its involvement with the entity and has the ability to affect those returns through its power to direct the relevant activities of the entity. Subsidiaries are fully consolidated from the date on which control is transferred to the Group. They are deconsolidated from the date that control ceases.

The Group combines the financial statements of the parent and its subsidiaries line by line adding together like items of assets, liabilities, other equity, income and expenses. Intercompany transactions, balances and unrealised gains on transactions between Group companies are eliminated. Unrealised losses are also eliminated unless the transaction provides evidence of an impairment of the transferred asset. Accounting policies of subsidiaries have been aligned where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group.

Non-controlling interests in the results and equity of subsidiaries are shown separately in the Consolidated Statement of Profit and Loss, Consolidated Statement of Changes in Equity and Consolidated Balance Sheet respectively.

Associates

Associates are entities over which the Group has significant influence but not control or joint control. This is generally the case where the Group holds between 20% and 50% of the voting rights. Assessment of whether the Group has significant influence or not is made based on Ind AS 28 - Investments in Associates and joint ventures, which requires duly considering potential voting rights if any. Investments in associates are accounted for using the equity method of accounting, after initially being recognised at cost.

Joint ventures

Investments in joint arrangements are classified as either joint operations or joint ventures. The classification depends on the contractual rights and obligations of each investor, rather than the legal structure of the joint arrangement. The investments in joint ventures are accounted using the equity method based on requirements of Ind AS 111 - Joint arrangements, after initially being recognised at cost in the Consolidated Balance Sheet.

Equity method

Under the equity method of accounting, the investments are initially recognised at cost and adjusted thereafter to recognise the Group's share of the post-acquisition profits or losses of the investee in profit and loss, and the Group's share of other comprehensive income of the investee in other comprehensive income.

Any excess/short of the amount of investments in associate or joint venture over the Group's portion of net assets of associate or joint venture, at the date of investments is considered as goodwill/ capital reserve.

Dividends received or receivable from associates and joint ventures are recognised as a reduction in the carrying amount of the investment.

When the Group's share of losses in an equity-accounted investment equals or exceeds its interest in the entity, including any other unsecured long-term receivables, the Group does not recognise further losses, unless it has incurred obligations or made payments on behalf of the other entity.

Unrealised gains on transactions between the Group and its associates and joint ventures are eliminated to the extent of the Group's interest in these entities. Unrealised losses are also eliminated unless the transaction provides evidence of an impairment of the asset transferred. Accounting policies of equity accounted investees have been aligned where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group.

The carrying amounts of equity accounted investments are tested for impairment in accordance with the policy.

Changes in ownership interests

The Group treats transactions with non-controlling interests that do not result in a loss of control as transactions with equity owners of the Group. A change in ownership interest results in an adjustment between the carrying amounts of the controlling and non-controlling interests to reflect their relative interests in the subsidiary. Any difference between the amount of the adjustment to non-controlling interests and any consideration paid or received is recognised within equity.

When the Group ceases to consolidate or equity account for an investment because of a loss of control, joint control or significant influence, any retained interest in the entity is re-measured to its fair value with the change in carrying amount recognised in the consolidated statement of profit and loss. This fair value becomes the initial carrying amount for the

purposes of subsequently accounting for the retained interest as an associate, joint venture or financial asset. In addition, any amounts previously recognised in other comprehensive income in respect of that entity are accounted for as if the Group had directly disposed of the related assets or liabilities. This may mean that amounts previously recognised in other comprehensive income are reclassified to consolidated statement of profit and loss.

If the ownership interest in a joint venture or an associate is reduced but joint control or significant influence is retained, only a proportionate share of the amounts previously recognised in other comprehensive income are reclassified to consolidated statement of profit and loss where appropriate.

Business combination of entities under common control

Business combinations involving entities that are ultimately controlled by the same party before and after the business combination are considered as common control business combination to be accounted using the pooling of interest method which comprises of the below.

- The assets and liabilities of the combining entities are reflected at their carrying amount.
- No adjustments are made to reflect the fair values or recognise new assets or liabilities. Adjustments are made to align accounting policies.
- The financial information in the financial statements in respect of prior period is restated as the business combination has occurred from the beginning of the preceding period in the financial statements, irrespective of the actual date of the combination.

The balance of retained earnings appearing in the financial statements of the transferor is aggregated with the corresponding balance appearing in the financial statements of the transferee or is adjusted against general reserve. Acquisition costs that the Group incurs in connection with a business combination are expensed as incurred.

The identity of the reserves is preserved, and the reserves of the transferor become the reserve of the transferee. The difference if any between the amounts recorded as share capital plus any additional consideration in the form of cash or other assets and the amount of share capital of the transferor is transferred to “Capital Reserve on common control business combination” and is presented separately from other capital reserves.

(c) Property, plant and equipment

(i) Oil and Gas properties

The Group has adopted Contract Area (PSC-Production Sharing Contract) level cost center based accounting for the oil and gas operations with effect from 1st April, 2015 and accordingly, all costs incurred in acquisition, prospecting, exploration and development of a Contract Areas are accumulated considering a contract area as a cost center. Costs incurred at each of the following level are accounted for as stated below.

1) Pre-acquisition Cost

Expenditure incurred before obtaining the right(s) to explore, develop and produce oil and gas are expensed as and when incurred.

2) Acquisition, Exploration & Evaluation Costs:-

Acquisition cost of an oil and gas property are costs incurred to purchase, lease or otherwise acquire a property or mineral rights. All such costs are capitalised and accumulated as Exploration Cost under Capital Work In Progress or Intangible assets under Development based on the nature of the expenditure.

Exploration and Evaluation activities cover the prospecting activities conducted in search for oil and gas after an entity has obtained legal rights to explore a specific area, as well as activities towards determination of the technical feasibility and commercial visibility of extracting the oil & gas. All such costs are capitalised and accumulated as Exploration Cost under Capital Work In Progress or Intangible assets under Development based on the nature of the expenditure.

3) Development Cost

Development activities cover the activities conducted after determination of the technical feasibility and commercial viability of extracting oil & gas but before the well start actual commercial production and includes drilling cost of developments wells, completion of successful exploration wells laying gathering lines, production facilities etc. All such costs are capitalised and accumulated as Development Cost under Capital Work In Progress or Intangible assets under Development based on the nature of the expenditure.

**4) Producing properties:-**

Producing Properties are created in respect of an area/field having proved developed oil and gas reserves, when the well in the area/field is ready to commence commercial production. All the exploration cost and development cost incurred for the producing wells are reclassified as Producing Properties or Property Plant & Equipment as the case may be. The exploration and evaluation expenditure on unsuccessful wells in a proved area are also capitalised as Producing Properties as per the guidance available para 23 of Guidance Notes issued by The Institute of Chartered Accountants of India for Oil and Gas Producing Activities (Ind AS).

5) Abandonment Cost

The full eventual estimated liability towards costs relating to dismantling, abandoning and restoring well sites and allied facilities are recognized in respective assets when the well is complete/facilities are installed.

6) Surrender / Relinquishment of a Contract Area

The carrying cost of a Contract Area is written off in the Consolidated Statement of Profit and Loss in the year in which such a Contract area is surrendered after the required approvals. Further, the carrying cost of a Contract Area that is proposed for surrender during a year but approval for which is still awaited at the end of such year, is also provided for in the Consolidated Statement of Profit and Loss under the head exploration cost written off.

7) Disposal of Interest

Gain (excess of net consideration over carrying value of the assets) or loss (excess of carrying value of the assets over net consideration) on sale of interest in a contract area is recognized in the consolidated statement of profit or loss in the year in which such agreement is executed.

8) Accounting for Carried interest

The "carried interest" arrangements whereby the assignee (the carrying party) agrees to defray all costs of drilling, developing, and operating the property and is entitled to all of the revenue from production from the property, excluding any third party interest, until all of the assignee's costs have been recovered, after which the assignor will share in both costs and production, based on the agreed arrangement. In such an arrangement, the Group being the carrying party records all costs, including those carried, as per its normal accounting policy, and records all revenue from the property including that applicable to the recovery of costs carried during pay-out period.

(ii) Other property, plant and equipment

Freehold land is carried at historical cost. All other items of property, plant and equipment are stated at historical cost of acquisition/construction (net of recoverable taxes) less accumulated depreciation and impairment losses, if any.

Historical cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of the items. Subsequent costs are included in the asset's carrying amount or recognised as a separate asset, as appropriate, only when it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the Group and the cost of the item can be measured reliably. The carrying amount of any component accounted for as a separate asset is derecognised when replaced. All other repairs and maintenance are charged to profit or loss during the reporting period in which they are incurred.

In case of transmission and city gas distribution business, the Group capitalises all the cost directly attributable and ascertainable to project assets, till completing the project. These costs include expenditure of pipelines, plant and machinery, cost of laying of pipeline, cost of survey, commissioning and testing charge, detailed engineering and interest on borrowings attributable to acquisition of such assets. The gas distribution networks are treated as commissioned when supply of gas commences to the customer(s).

Costs of meter / regulator consumed for initial connection to customers are capitalized as per underlying contracts with customers and consumed for replacement during the year are charged to statements of profit & loss.

The present value of the expected cost for the decommissioning of an asset after its useful life is included in the cost of the respective asset if the recognition criteria for a provision are met.

Capital Work-in-progress includes expenditure that is directly attributable to the acquisition/construction of assets, which are yet to be commissioned and project inventory.

An item of property, plant or equipment is derecognised upon disposal or when no future economic benefits are expected to arise from the continued use of the asset. Any gain or loss arising on the disposal or retirement of an item of property, plant and equipment is recognised in the Consolidated statement of profit and loss.

(d) Investment properties

Investment properties comprise portions of free hold or lease hold land (right of use asset) and office buildings that are held for rental yield and/or capital appreciation.

Investment property is measured initially at its cost, including related transaction costs and applicable borrowing costs. Subsequent expenditure is capitalised to the asset's carrying amount only when it is probable that future economic benefits

associated with the item will flow to the Group and the cost of the item can be measured reliably. All other repairs and maintenance costs are expensed out as and when incurred. When part of an investment property is replaced, the carrying amount of the replaced part is derecognised.

(e) Intangible assets

Intangible assets acquired separately are measured on initial recognition at cost. Subsequently, intangible assets are carried at cost less any accumulated amortisation and accumulated impairment losses, if any.

Goodwill on acquisitions of subsidiaries is included in intangible assets. Gains and losses on the disposal of an entity include the carrying amount of goodwill relating to the entity sold.

Intangible assets like software, licenses, right of way / right of use which are expected to provide future enduring economic benefits are capitalized as Intangible Assets.

Any item of intangible assets is derecognised upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the intangible asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the intangible asset) is charged to the consolidated statement of profit and loss when the intangible asset is derecognised.

(f) Depreciation, depletion and amortisation methods, estimated useful lives and residual values

Depreciation on producing properties is provided on unit of production method and on other tangible items of property, plant and equipment is provided on written down value method (WDV) except otherwise stated.

The useful lives have been determined based on technical evaluation done by the management's experts which are in line with useful lives specified by Schedule II to the Companies Act, 2013. The residual values are at less than 5% of the original cost of the item of property, plant and equipment. The asset's residual values and useful lives are reviewed, and adjusted if appropriate, at the end of each reporting period.

Mobile instruments purchased by the Group are fully written off as expenses in the year of purchase.

In case of Property, Plant and equipment, the right-of-use asset under Ind AS 116 is depreciated using the straight-line method from the commencement date to the earlier of the end of the useful life of the right-of-use asset or the end of the lease term.

Depreciation on property, plant and equipment used for exploration and drilling activities is initially capitalized as part of exploration or development costs.

The depletion on producing properties has been calculated and provided, using the unit of production method as described in the Guidance Note on Accounting for Oil and Gas Producing Activities (Ind AS) issued by ICAI, in proportion of oil and gas production achieved vis a vis the proved reserves.

As Guidance Note is for "Producing Activities", the Group keeping in mind the prudent industry practice considers the assets for depletion only once the commercial production is commenced with the approval of the appropriate authority as per the provisions of the Production Sharing Contract (PSC). Till that time, neither the reserves are taken for depletion nor are the assets with respect to the said PSC are capitalized.

No depreciation or depletion is provided in the accounts of the Joint Ventures. However, the depreciation and depletion, as applicable, has been provided for by the Group in its own books based on its participating interest.

Depreciation on Plant and Machinery-pipelines (Steel and MDPE) is provided at 3.33% on Straight-Line Method (SLM) considering useful life of thirty years.

City gas stations, skids, pressure regulating stations, meters & regulators are written off on SLM basis. These are estimated to have useful life of 18 years based on technical assessment made by technical expert and management

The Group has constructed / installed CNG stations' buildings and machineries, on land taken on lease from various lessors under lease deed for periods ranging from 35 years to 99 years. However, assets constructed / installed on such land have been depreciated at useful lives as referred above. Capital assets / facilities installed at the customers' premises on the land of the customers/CNG franchisee whose ownership is not with the Group have been depreciated at the useful lives specified as above.

On Power Generation Assets depreciation is provided on straight line method (SLM) following the rate and methodology as notified by Central Electricity Regulatory Commission (CERC) pursuant to provisions of Electricity Act, 2003.

For intangible assets, Right of Use in land for laying pipelines is indefinite life and hence it is not amortised. However, the same is tested for impairment annually. Right of Way (ROW) is amortised over 30 years on straight line method as the same is inextricably linked and dependent on useful life of gas transmission pipeline(s).

Depreciation on items of property, plant and equipment acquired / disposed off during the year is provided on pro-rata basis with reference to the date of addition / disposal.

Investment properties are depreciated on written down value method (WDV) based on the useful lives prescribed in Schedule II to the Companies Act, 2013.

In case of intangible assets, software is amortized at 40% on written down value method.

**(g) Impairment of non-financial assets**

The Group assesses, at each reporting date, whether there is an indication that an asset may be impaired. If any indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Group estimates the asset's recoverable amount. An asset's recoverable amount is the higher of an asset's or cash-generating units (CGU) fair value less costs of disposal and its value in use. Recoverable amount is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or Groups of assets. When the carrying amount of an asset or CGU exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount.

In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. In determining fair value less costs of disposal, recent market transactions are considered. If no such transactions can be identified, an appropriate valuation model is used. These calculations are corroborated by valuation multiples, quoted share prices for publicly traded companies or other available fair value indicators.

The Group bases its impairment calculation based on estimates, which are prepared separately for each of the Group's CGUs to which the individual assets are allocated. These budgets and forecast calculations generally cover a period of five years. For longer periods, a long-term growth rate is calculated and applied to project future cash flows after the fifth year.

Impairment losses of continuing operations are recognised in the consolidated statement of profit and loss, except for properties previously valued with the revaluation surplus taken to Other Comprehensive Income (OCI). For such properties, the impairment is recognised in OCI up to the amount of any previous revaluation surplus.

(h) Leases

On 30 March 2019, the Ministry of Corporate Affairs ("MCA") through the Companies (Indian Accounting Standards) Amendment Rules, 2019 and the Companies (Indian Accounting Standards) Second Amendment Rules, had notified Ind AS 116 Leases which replaces the existing lease standard, Ind AS 17 leases and other interpretations.

Ind AS 116 sets out the principles for the recognition, measurement, presentation and disclosure of leases for both lessees and lessors. It introduces a single, on-balance sheet lease accounting model for lessees.

Effective from 1 April 2019 ('the date of transition'), the Group had applied Ind AS 116 using the modified retrospective approach, under which the cumulative effect of initial application is recognised in retained earnings at 1 April 2019, if any.

On transition to Ind AS 116, the Group had elected to apply the practical expedient to grandfather the assessment of which transactions are leases. The Group assess whether a contract contains a lease, at the inception of the contract. A contract is, or contains, a lease if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration. To assess whether a contract conveys the right to control the use of an identified asset, the Group assesses whether (i) the contract involves the use of identified asset; (ii) the Group has substantially all of the economic benefits from the use of the asset through the period of lease and (iii) the Group has right to direct the use of the asset. The Group had applied Ind AS 116 only to contracts that were previously identified as leases under Ind AS 17. Therefore, the definition of a lease under Ind AS 116 was applied only to contracts entered into or changed on or after 1 April 2019 (date of initial application). The Group had used judgement in assessing the lease term (including anticipated renewals/termination options).

The Group as a lessee

As a lessee, the Group leases many assets including land, office building, factory shed, vehicles, plant and machinery and guest house. The Group recognises a right-of-use asset and a lease liability at the lease commencement date.

The right-of-use asset is initially measured at cost, which comprises the lease liability recognized adjusted for any lease payments made at or before the commencement date, plus any initial direct costs incurred and an estimate of costs to dismantle and remove the underlying asset or to restore the underlying asset or the site on which it is located, less any lease incentives received. The right-of-use asset is subsequently depreciated using the straight-line method from the commencement date to the earlier of the end of the useful life of the right-of-use asset or the end of the lease term. The estimated useful lives of right-of-use assets are determined on the same basis as those of property, plant and equipment. In addition, the right-of-use asset is periodically reduced by impairment losses, if any, and adjusted for certain re-measurements of the lease liability. The Group previously classified leases as operating, or finance leases based on its assessment of whether the lease transferred significantly all of the risks and rewards incidental to ownership of the underlying asset to the Group. Under Ind AS 116, the Group reclassified prepaid rent, lease hold land and Asset Retirement Obligations to right-of-use assets for most of these leases.

The lease liability is initially measured at the present value of the lease payments that are not paid at the commencement date, discounted using the incremental borrowing rate at the lease commencement date if the interest rate implicit in the lease or, if that rate cannot be readily determined. After the commencement date, lease liability is increased to reflect the accretion of interest and reduced for the lease payment made.

Lease payments included in the measurement of the lease liability comprises of fixed payments, including in-substance fixed payments, amounts expected to be payable under a residual value guarantee and the exercise price under a purchase option

that the Group is reasonably certain to exercise, lease payments in an optional renewal period if the Group is reasonably certain to exercise an extension option. Subsequently, the lease liability is measured at amortised cost using the effective interest method.

The Group has elected not to recognise right-of-use assets and lease liabilities for short term leases that have a lease term of less than or equal to 12 months with no purchase option and assets with low value leases. The Group recognises the lease payments associated with these leases as an expense in Statement of Profit and Loss over the lease term.

On transition, for leases classified as operating leases under Ind AS 17, the lease liabilities are measured at the present value of the remaining lease payments, discounted at the Group's incremental borrowing rate as at 1 April 2019. Right-of-use assets are measured at an amount equal to the lease liability, adjusted by the amount of any prepaid or accrued lease payments, if any. The Group has tested its right-of-use assets for impairment on the date of transition and has concluded that there is no indication that the right-of-use assets are impaired.

Modifications to a lease agreement beyond the original terms and conditions are generally accounted for as a re-measurement of the lease liability with a corresponding adjustment to the ROU asset. Any gain or loss on modification is recognized in the Consolidated Statement of Profit and Loss. However, the modifications that increase the scope of the lease by adding the right to use one or more underlying assets at a price commensurate with the stand-alone selling price are accounted for as a separate new lease. In case of lease modifications, discounting rates used for measurement of lease liability and ROU assets is also suitably adjusted.

Apart from grandfathering the assessment of which contracts contain a lease, the Group had used a number of practical expedients when applying Ind AS 116 to leases previously classified as operating leases under Ind AS 17. In particular, the Group:

- Applied a single discount rate to a portfolio of leases with reasonably similar characteristics.
- Relied on previous assessments on whether leases are onerous as an alternative to performing an impairment review - there were no onerous contracts as at 1 April 2019
- Did not recognise right-of-use assets and liabilities for leases for which the lease term ends within 12 months of the date of initial application;
- Excluded initial direct costs from the measurement of the right-of-use asset at the date of initial application; and
- Used hindsight in determining the lease term.

On transition, for leases that are classified as finance lease under Ind AS 17, the carrying amount of the right-of-use asset and the lease liability at the date of initial application of Ind AS 116 is the carrying amount of the lease asset and lease liability on the transition date as measured applying Ind AS 17.

The Group as a lessor

When the terms of the lease transfer substantially all the risks and rewards of ownership to the lessee, the contract is classified as a finance lease. All other leases are classified as operating leases.

Finance lease

All assets given on finance lease are shown as receivables at an amount equal to net investment in the lease. Principal component of the lease receipts is adjusted against outstanding receivables and interest income is accounted by applying the interest rate implicit in the lease to the net investment. The Group has a scheme of providing certain assets viz. mobiles, laptops, vehicles to their employees. Under the said scheme, the Group initially purchases the asset which is transferred to an employee after a specified period at book value on that date. As this arrangement has element of finance lease, the Group has derecognised the items of PPE given to employees & reclassified it as finance lease. The difference between the cost of the asset and present value (or absolute value if the present value is not material) of the consideration to be received from the employee over the lease term and at the time of transfer of ownership in the future is recognised as an employee cost over the period.

Operating lease

Lease income from operating leases where the Group is a lessor is recognised in income on a straight-line basis over the lease term. In accordance with Ind AS 116, the Group had recognised lease equalisation asset as on date of initial application of the standard for straight lining of the lease rentals. In case of modification of contractual terms, the same is accounted as a new lease, considering any prepaid or accrued lease payments relating to the original lease as part of the lease payments for the new lease.

(i) Borrowing costs

The Group is capitalising borrowing costs that are directly attributable to the acquisition or construction of qualifying assets. Qualifying assets are assets that necessarily take a substantial period of time to get ready for their intended use or sale. For interest capitalisation, the capital cost of a particular project is identified against a borrowing in terms of period of construction and the interest for the relevant period is added to the capital cost till the particular project is capitalised and thereafter the



interest is charged to the consolidated statement of profit and loss. All other borrowing costs are recognized as expense in the period in which they are incurred and charged to the consolidated statement of profit and loss.

Investment income earned on the temporary investment of specific borrowing pending their expenditure on qualifying assets is deducted from the borrowing costs eligible for capitalisation.

(j) Non-current assets held for sale and discontinued operations

Non-current assets are classified as held for sale if their carrying amount will be recovered principally through a sale transaction rather than through continuing use and a sale is considered highly probable. They are measured at the lower of their carrying amount and fair value less costs to sell, except for assets such as deferred tax assets, assets arising from employee benefits, financial assets and contractual rights under insurance contracts, which are specifically exempt from this requirement.

An impairment loss is recognised for any initial or subsequent write-down of the asset to fair value less costs to sell. A gain is recognised for any subsequent increases in fair value less costs to sell of an asset, but not in excess of any cumulative impairment loss previously recognised. A gain or loss not previously recognised by the date of the sale of the non-current asset (or disposal Group) is recognised at the date of de-recognition.

Non-current assets are not depreciated or amortised while they are classified as held for sale. Non-current assets classified as held for sale are presented separately from the other assets in the Consolidated Balance Sheet.

A discontinued operation is a component of the Group that has been disposed of or is classified as held for sale and that represents a separate major line of business or geographical area of operations, is part of a single co-ordinated plan to dispose of such a line of business or area of operations, or is a subsidiary acquired exclusively with a view to resale.

(k) Financial instruments

A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity.

Financial assets

Initial recognition

A financial asset is recognised in the Consolidated Balance Sheet when the Group becomes party to the contractual provisions of the instrument.

Initial measurement

At initial recognition, the Group measures a financial asset at its fair value plus or minus, in the case of a financial asset not at fair value through profit or loss, transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of the financial asset.

Subsequent measurement

For purpose of subsequent measurement, financial assets are classified into:

- A. Financial assets measured at amortised cost;
- B. Financial assets measured at fair value through profit or loss (FVTPL); and
- C. Financial assets measured at fair value through other comprehensive income (FVTOCI).

The Group classifies its financial assets in the above-mentioned categories based on:

- A. The Group's business model for managing the financial assets, and
- B. The contractual cash-flows are characteristics of the financial asset.

A financial asset is measured at amortised cost if both of the following conditions are met:

- A. The financial asset is held within a business model whose objective is to hold financial assets in order to collect contractual cash flows and
- B. The contractual terms of the financial assets give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest (SPPI) on the principal amount outstanding.

Financial assets are subsequently measured at amortised cost using the effective interest rate (EIR) method. Amortised cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fees or costs that are an integral part of the EIR. The EIR amortisation is included in finance income in the profit or loss. The losses arising from impairment are recognised in the consolidated statement of profit and loss.

A financial asset is measured at fair value through other comprehensive income if both of the following conditions are met:

- A. The financial asset is held within a business model whose objective is achieved by both collecting the contractual cash flows and selling financial assets and
- B. The asset's contractual cash flows represent SPPI.

A financial asset is measured at fair value through profit or loss unless it is measured at amortised cost or at fair value through other comprehensive income. In addition, the Group may elect to designate a financial asset, which otherwise meets amortised cost or FVTOCI criteria, as at FVTPL. However, such election is allowed only if doing so reduces or eliminates a measurement or recognition inconsistency (referred to as 'accounting mismatch').

Trade receivables

Trade receivables are recognised initially at fair value which is generally the transaction price and subsequently measured at amortised cost using the effective interest method, less provision for impairment.

Equity instruments

All equity investments in scope of Ind AS 109 are measured at fair value. Equity instruments which are held for trading are classified as at FVTPL. For all other equity instruments, the Group may make an irrevocable election to present in other comprehensive income subsequent changes in the fair value. The Group makes such election on an instrument by-instrument basis. The classification is made on initial recognition and is irrevocable.

If the Group decides to classify an equity instrument as at FVTOCI, then all fair value changes on the instrument, excluding dividends, are recognized in the OCI. There is no recycling of the amounts from OCI to P&L, even on sale of investment. However, the Group may transfer the cumulative gain or loss within equity. Equity instruments included within the FVTPL category are measured at fair value with all changes recognized in the P&L.

De-recognition

A financial asset (or, where applicable, a part of a financial asset or part of a Group of similar financial assets) is primarily derecognised (i.e. removed from the Group's balance sheet) when:

- A. The contractual rights to the cash flows from the financial asset have expired, or
- B. The Group has transferred its rights to receive cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay the received cash flows in full without material delay to a third party under a 'pass-through' arrangement; and either
 - i) The Group has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or
 - ii) The Group has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset but has transferred control of the asset.

When the Group has transferred its rights to receive cash flows from an asset or has entered into a pass-through arrangement, it evaluates if and to what extent it has retained the risks and rewards of ownership. When it has neither transferred nor retained substantially all of the risks and rewards of the asset, nor transferred control of the asset, the Group continues to recognise the transferred asset to the extent of the Group's continuing involvement. In that case, the Group also recognises an associated liability. The transferred asset and the associated liability are measured on a basis that reflects the rights and obligations that the Group has retained.

Continuing involvement that takes the form of a guarantee over the transferred asset is measured at the lower of the original carrying amount of the asset and the maximum amount of consideration that the Group could be required to repay.

Impairment of financial assets

The Group assesses impairment based on expected credit loss (ECL) model to the following:

- A. Financial assets measured at amortised cost
- B. Financial assets measured at fair value through other comprehensive income

Expected credit losses are measured through a loss allowance at an amount equal to:

- A. The 12-months expected credit losses (expected credit losses that result from those default events on the financial instrument that are possible within 12 months after the reporting date); or
- B. Lifetime expected credit losses (expected credit losses that result from all possible default events over the life of the financial instrument).

The Group follows 'simplified approach' for recognition of impairment loss allowance on trade receivables or contract revenue receivables. Under the simplified approach, the Group is not required to track changes in credit risk. Rather, it recognises impairment loss allowance based on lifetime ECLs at each reporting date, right from its initial recognition.

The Group uses a provision matrix to determine impairment loss allowance on the portfolio of trade receivables. The provision matrix is based on its historically observed default rates over the expected life of the trade receivable and is adjusted for forward looking estimates. At every reporting date, the historical observed default rates are updated and changes in the forward-looking estimates are analysed.

For recognition of impairment loss on other financial assets and risk exposure, the Group determines that whether there has been a significant increase in the credit risk since initial recognition. If credit risk has not increased significantly, 12-month ECL is used to provide for impairment loss. However, if credit risk has increased significantly, lifetime ECL is used. If, in a



subsequent period, credit quality of the instrument improves such that there is no longer a significant increase in credit risk since initial recognition, then the Group reverts to recognising impairment loss allowance based on 12-month ECL.

Lifetime ECL are the expected credit losses resulting from all possible default events over the expected life of a financial instrument. The 12-month ECL is a portion of the lifetime ECL which results from default events that are possible within 12 months after the reporting date.

ECL impairment loss allowance (or reversal) recognized during the period is recognized as income/ expense in the consolidated statement of profit and loss. This amount is reflected under the head 'other expenses' in the Consolidated Statement of Profit and Loss. The balance sheet presentation for various financial instruments is described below:

- A. Financial assets measured as at amortised cost and contractual revenue receivables - ECL is presented as an allowance, i.e., as an integral part of the measurement of those assets in the Consolidated Balance Sheet. The allowance reduces the net carrying amount. Until the asset meets write-off criteria, the Group does not reduce impairment allowance from the gross carrying amount.
- B. Loan commitments and financial guarantee contracts - ECL is presented as a provision in the Consolidated Balance Sheet, i.e. as a liability.
- C. Financial assets measured at FVTOCI - Since financial assets are already reflected at fair value, impairment allowance is not further reduced from its value. Rather, ECL amount is presented as accumulated impairment amount in the OCI.

For assessing increase in credit risk and impairment loss, the Group combines financial instruments on the basis of shared credit risk characteristics with the objective of facilitating an analysis that is designed to enable significant increases in credit risk to be identified on a timely basis.

The Group does not have any purchased or originated credit impaired (POCI) financial assets, i.e., financial assets which are credit impaired on purchase/ origination.

Financial Liabilities

Initial recognition and measurement

Financial liabilities are classified, at initial recognition, as financial liabilities at fair value through profit or loss and financial liabilities measured at amortised cost, as appropriate.

All financial liabilities are recognised initially at fair value and, in case of loans and borrowings and payables, net of directly attributable transaction costs.

The Group's financial liabilities include trade and other payables, loan and borrowings including bank overdrafts, financial guarantee contracts and derivative financial instruments.

Subsequent measurement

- A. Financial liabilities measured at amortised cost
- B. Financial liabilities subsequently measured at fair value through profit or loss

Financial liabilities measured at fair value through profit or loss include financial liabilities held for trading and financial liabilities designated upon initial recognition as at fair value through profit or loss. Financial liabilities are classified as held for trading if they are incurred for the purpose of repurchasing in the near term. Gains or losses on liabilities held for trading are recognised in the consolidated statement of profit and loss.

Financial liabilities designated upon initial recognition at fair value through profit or loss are designated as such at the initial date of recognition, and only if the criteria in Ind AS 109 are satisfied. For liabilities designated as FVTPL, fair value gains/ losses attributable to changes in own credit risks are recognized in OCI. These gains/ losses are not subsequently transferred to P&L. However, the Group may transfer the cumulative gain or loss within equity. All other changes in fair value of such liability are recognised in the consolidated statement of profit and loss.

Financial guarantee contracts

Financial guarantee contracts issued by the Group are those contracts that require a payment to be made to reimburse the holder for a loss it incurs because the specified debtor fails to make a payment when due in accordance with the terms of a debt instrument. Financial guarantee contracts are recognised initially as a liability at fair value, adjusted for transaction costs that are directly attributable to the issuance of the guarantee. Subsequently, the liability is measured at the higher of the amount of loss allowance determined as per impairment requirements of Ind AS 109 and the amount recognised less cumulative amortisation.

Loan and borrowings

After initial recognition, interest-bearing loans and borrowings are subsequently measured at amortised cost using the Effective Interest Rate (EIR) method. Gains and losses on EIR amortisation and de-recognition are recognised in consolidated statement of profit and loss. Amortised cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fees or costs

that are an integral part of the EIR. The EIR amortisation is included as finance costs in the consolidated statement of profit and loss.

Borrowings are initially recognised at fair value, net of transaction costs incurred. Borrowings are subsequently measured at amortised cost. Any difference between the proceeds (net of transaction costs) and the redemption amount is recognised in consolidated statement of profit and loss over the period of borrowing using the effective interest method. Fees paid on the establishment of loan facilities are recognised as transaction costs of loan to the extent that it is probable that some or all the facility will be drawn down. The said fee is deferred and treated as a transaction cost when draw-down occurs; it is not amortised prior to the draw-down.

Borrowings are removed from the Consolidated Balance Sheet when the obligation specified in the contract is discharged, cancelled or expired. The difference between the carrying amount of a financial liability that has been extinguished or transferred to another party and the consideration paid, including any non-cash assets transferred or liabilities assumed, is recognised in consolidated statement of profit and loss as other income or other expenses.

Borrowings are classified as current liabilities unless the Group has an unconditional right to defer settlement of the liability for at least 12 months after the reporting period. Where there is a breach of a material provision of a long term loan arrangement on or before the end of reporting period with the effect that the liability becomes payable on demand on the reporting date, the Group does not classify the liability as current, if the lender agreed, after the reporting period and before the approval of the consolidated financial statement for issue, not to demand payment as a consequence of the breach.

Trade and other payables

These amounts represent liability for goods and services provided to the Group prior to the end of financial year which are unpaid. Trade and other payables are presented as current liabilities unless payment is not due within 12 months after the reporting period. They are recognised initially at fair value and subsequently measured at amortised cost using the effective interest method.

Derivatives

The Group uses derivative financial instruments i.e. forward contracts, swaps, commodity hedging contracts and option contracts, to hedge its price fluctuation risk, foreign exchange risk and interest rate risk. Such derivative financial instruments are initially recognised at fair values on the date on which a derivative contract is entered into and are subsequently re-measured at fair value. Derivatives are carried as financial assets when the fair value is positive and as financial liabilities when the fair value is negative. Any gains or losses arising from changes in fair value of derivatives are taken directly to consolidated statement of profit and loss.

De-recognition

A financial liability is derecognised when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as the de-recognition of the original liability and the recognition of a new liability. The difference in the respective carrying amounts is recognised in the consolidated statement of consolidated profit and loss.

(l) Offsetting financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the Consolidated Balance Sheet when, and only when, there is a legally enforceable right to offset the recognised amount and there is intention either to settle on net basis or to realise the assets and to settle the liabilities simultaneously. The legally enforceable right must not be contingent on future events and must be enforceable in the normal course of business and in the event of default, insolvency or bankruptcy of the Group or counterparty.

(m) Fair value measurement

The Group measures certain financial instruments, such as investment in equity shares, derivatives etc., at fair value at each balance sheet date.

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date. The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- A. In the principal market for the asset or liability, or
- B. In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability.

The principal or the most advantageous market must be accessible by the Group. The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, if market participants act in their economic best interest.

The Group uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximising the use of relevant observable inputs and minimising the use of unobservable inputs.



All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the consolidated financial statements are categorised within the fair value hierarchy, described as under, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

- A. Level 1 - Quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities.
- B. Level 2 - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable.
- C. Level 3 - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable.

For assets and liabilities that are recognised in the consolidated financial statements on a recurring basis, the Group determines whether transfers have occurred between levels in the hierarchy by re-assessing categorisation (based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole) at the end of each reporting period.

The Group's Board of Directors (BOD) determines the policies and procedures for both recurring fair value measurement, such as derivative instruments and unquoted financial assets measured at fair value, and for non-recurring measurement, such as assets held for sale/distribution in discontinued operations. The Valuation Committee comprises of the head of the investment properties segment, heads of the Group's internal mergers and acquisitions team, the head of the risk management department, financial controllers and chief finance officer.

External valuers are involved for valuation of significant assets, such as unquoted financial assets. Involvement of external valuers is decided upon annually by the BOD after discussion with and approval by the management. The management decides, after discussions with the Group's external valuers, which valuation techniques and inputs to use for each case.

At each reporting date, the management analyses the movements in the values of assets and liabilities which are required to be re-measured or re-assessed as per the Group's accounting policies.

For the purpose of fair value disclosures, the Group has determined classes of assets and liabilities on the basis of the nature, characteristics and risks of the asset or liability and the level of the fair value hierarchy as explained above. This note summarises the accounting policy for fair value.

(n) Inventories

- Crude oil in flow lines is not valued as it is not stored.
- Natural Gas in pipeline is valued at cost or net realizable value whichever is lower.
- Inventory of crude oil & condensate with Joint Ventures is valued as per net realisable value as per the rate specified on sale agreement.
- Natural gas imported as LNG and stored in the storage tank of the LNG terminal are valued at cost or net realizable value whichever is lower.
- Chemicals, fuels, consumables, stores and spare parts are valued at Weighted Average Cost.
- Inventory of Gas (including inventory in own pipeline and CNG cascades) is valued at lower of cost and net realizable value. Cost is determined on weighted average cost method.
- Inventories of Project materials, spares, stores, consumables and line pack gas not meant for sale in ordinary course of business are valued at weighted moving average cost. However, stores and spares meeting the definition of property plant and equipment are capitalised and depreciated from the date of purchase.

(o) Employee benefits

(i) Short term employee benefit obligations

Liabilities for wages, salaries, including non-monetary benefits that are expected to be settled wholly within 12 months after the end of the period in which the employees render the related services are recognised in respect of employees' services up to the end of the reporting period and are measured at the amounts expected to be paid when the liabilities are to be settled. The liabilities are presented as current employee benefit obligations in the balance sheet.

(ii) Other long-term employee benefit obligations

The liabilities for earned leave are not expected to be settled wholly within 12 months after the end of the period in which employees render the related service. They are therefore measured as the present value of expected future payments to be made in respect of services provided by employees up to the end of reporting period using the projected unit credit method. The benefits are discounted using the market yield at the end of reporting period that have terms approximating to the terms of related obligation.

The obligations are presented as current liabilities in the balance sheet if the Group does not have unconditional right to defer settlement for at least 12 months after the reporting period, regardless of when the actual settlement is expected to occur.

(iii) Post-employment obligations

The Group operates the following post-employment schemes:

- A. Defined benefit plans such as gratuity, Post-Retirement Medical Benefit Scheme (PRMBS) & loyalty bonus etc. and
- B. Defined contribution plan such as provident fund, superannuation fund etc.

Gratuity/Post-Retirement Medical Benefit Scheme obligations

The liability or asset recognised in the balance sheet in respect of defined benefit gratuity plan is present value of the defined benefit obligation at the end of the reporting period less the fair value of plan assets. The defined benefit obligation is calculated annually by actuaries using the projected unit credit method.

The present value of the defined benefit obligations is determined by discounting the estimated future cash outflows by reference to market yields at the end of the reporting period on government bonds that have terms approximating to the terms of the related obligation.

The net interest cost is calculated by applying the discount rate to the net balance of the defined benefit obligation and the fair value of plan assets. This cost is included in employee benefit expenses in the consolidated statement of profit and loss.

Re-measurement gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions are recognised in the period in which they occur, directly in other comprehensive income. They are accumulated in retained earnings in the consolidated statement of changes in equity and in the balance sheet.

Changes in present value of the defined benefit obligation resulting from plan amendment or curtailments are recognised immediately in profit or loss as past service cost.

Loyalty bonus

The Group provides for loyalty bonus to eligible employees whereby a lump sum payment to eligible employees at the time of retirement, death, incapacitation or termination of employment is paid based on the respective employee's salary and the tenure of employment. Liabilities with regard to the loyalty bonus scheme are determined by independent actuarial valuation as on the balance-sheet date.

Defined contribution plans

The Group pays provident fund and superannuation fund contributions to Employee's Provident Fund/Trust and Group Superannuation Scheme of Life Insurance Corporation of India respectively. The Group has no further payment obligations once the contributions have been paid. The contributions are accounted for as defined contribution plans and the contributions are recognised as employee benefit expenses when they are due. Prepaid contributions are recognised as an asset to the extent that a cash refund or a reduction in the future payment is available.

(iv) Termination benefits

Termination benefits are payable when employment is terminated by the Group before the normal retirement date. Termination benefits are expensed at the earlier of when the Company can no longer withdraw the offer of those benefits and when the Company recognises costs for a restructuring. If benefits are not expected to be settled wholly within 12 months of the reporting date, then they are discounted.

(v) Employee Stock Option plan

Share-based compensation benefits are provided to employees via Employee Stock Option Scheme.

The fair value of options granted under the Employee Option Plan is recognised as an employee benefit expenses with a corresponding increase in equity. The total amount to be expensed is determined by reference to the fair value of the options granted:

- A. including any market performance conditions (e.g. entity's share price)
- B. excluding the impact of any service and non-market performance vesting conditions (e.g. profitability, sales growth targets and remaining an employee of the entity over a specific time period); and
- C. including the impact of any non-vesting conditions (e.g. the requirements for employees to save or holding shares for specific period of time).

The total expense is recognised over the vesting period, which is the period over which all of the specified vesting conditions are to be satisfied. At the end of each period, the Group revises its estimates of the number of options that are expected to vest based on the non-market vesting and service conditions. It recognises the impact of revision to original estimates, if any, in the profit or loss, with a corresponding adjustment to equity.

(p) Foreign currency transactions

(i) Functional and presentation currency

Items included in the consolidated financial statements are measured using the currency of the primary economic



environment in which the Group operates ('the functional currency'). The consolidated financial statements are presented in Indian rupee (INR), which is GSPC's functional and presentation currency.

(ii) Transactions and balances

Foreign currency transactions are translated into the functional currency using the exchange rates at the date of the transactions. Foreign exchange gains and losses resulting from the settlement of such transactions and from the translation of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies at the year-end exchange rates are generally recognised in profit or loss.

Foreign exchange differences regarded as an adjustment to borrowing costs and MTM for derivatives taken for FCNR loan are presented in the statements of profit and loss. All other foreign exchange gains and losses are presented in the consolidated statement of profit and loss on a net basis within other income or other expenses.

Non-monetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency are translated using the exchange rates at the dates of the initial transactions. Non-monetary items that are measured at fair value in a foreign currency are translated using the exchange rates at the date when the fair value was determined. Translation differences on assets and liabilities carried at fair value are reported as part of the fair value gain or loss.

In case of overseas unincorporated joint operation, that have a functional currency different from the presentation currency are translated into presentation currency as follows:

- The summarized revenue and expenses reflected in consolidated statement of Profit and Loss at an average of Reserve Bank of India Reference Rate for the year.
- The assets and liabilities at the closing exchange rate prevailing on balance sheet date as notified by Reserve Bank of India.

All resulting exchange differences are recognised in other comprehensive income as foreign currency translation reserve.

(q) Revenue recognition

- Revenue from contracts with customers is recognised when control of the goods or services are transferred to the customer. The Group assesses promises in the contract to identify separate performance obligations to which a portion of transaction price is allocated.
- Revenue is measured based on the amount of consideration to which the Group expects to be entitled in exchange of service. The transaction price includes Excise Duty; however, it excludes amount collected on behalf of third parties such as Goods and Service Tax (GST), Value Added Tax (VAT) etc. which the Group collects on behalf of the government.
- In determining the transaction price, the Group estimates the variable consideration to the extent that it is highly probable that a significant reversal in the amount of cumulative revenue recognised will not occur when the uncertainty associated with the variable consideration is subsequently resolved.
- The Group recognises revenue from each distinct good or service over time if the customer simultaneously receives and consumes the benefits provided by the Group's performance as it performs.
- Income from sale of crude oil and gas produced from wells until start of commercial production is adjusted against the cost of such wells.
- Revenue from sale of gas is recognized at the point in time when control is transferred to the customer, generally on delivery of the gas on metered/assessed measurements facility. In case of high sea sales, control is transferred to the customer on delivery of the gas outside the territorial water of India.
- Profit Petroleum payable to the Government of India (MoP&NG) under a PSC is accounted for initially on an estimated basis and upon approval of the DGH, MoP&NG, difference, if any, is accounted for in the year of such of approval.
- Revenue from regasification services is recognised over time such service is performed by the Group and revenue from gas transmission is recognized over the period in which the related volumes of gas are delivered to the customers.
- Revenue from sale of electricity is recognized at the point in time when control is transferred to the customer, generally on delivery of the electricity on metered/assessed measurements facility.
- Revenue from transmission of gas through pipeline is recognised over the period in which the related services are performed. Customers are billed on fortnightly basis.
- In case of city gas distribution business, revenue from sale of Natural Gas is recognized at the point in time when the control is transferred to the customers, generally on delivery of the gas on metered/assessed measurement facility. Sales are billed bi-monthly for domestic customers, monthly/fortnightly for commercial and non-commercial customers and fortnightly for industrial customers.
- Revenue from sale of Compressed Natural Gas (CNG) is recognized at the point in time when control is transferred to the customer, generally on delivery to customers from retail outlets.

- Revenue recognised towards supply of natural gas already occurred for the period from the end of the last billing date to the balance sheet date has been reflected under Contract Asset (as unbilled revenue) which is calculated based on customer wise previous average consumption. In case of IT business, Revenue from sale of traded goods is recognised at the point in when control is transferred to the customers, generally on delivery of the goods to the customers. Revenue from operation & maintenance services, webcasting services, server co-location, software as a service model over specified period of time on a straight-line basis, because customers simultaneously receives and consumes the benefits provided by the Group. Facility Management Services are recognised at gross amount charged to customers with a corresponding charge in the consolidated statement of profit and loss.
- Revenue in respect of 'Take or Pay' quantity of gas (short lifted quantity of gas under the Gas Sale Agreements) (Commitments) is recognized on accrual basis in the period to which it relates to.
- Group's share of Revenue from Joint Operations is considered on the basis of Accounts submitted by Joint Operations.
- Contract asset is the right to consideration in exchange for goods or services transferred to the customer. Contract liability is the entity's obligation to transfer goods or services to a customer for which the entity has received consideration from the customer in advance. Contract assets (unbilled receivables) are transferred to receivables when the rights become unconditional and contract liabilities are recognised as and when the performance obligation is satisfied.

Other Income:

- Interest income from a financial asset is recognised when it is probable that the economic benefit will flow to the Group and the amount of income can be measured reliably. Interest income is accrued on a time basis, by reference to the principal outstanding and at the effective interest rate applicable, which is the rate that exactly discounts estimated future cash flows through the expected life of the financial asset to that asset's gross carrying amount on initial recognition.
- Dividend income is accounted for when the right to receive the same is established, which is generally when the shareholders approve the dividend.
- Income in respect of interest on delayed realizations from customers, if any, is recognized when it can be reliably measured, and it is reasonable to expect ultimate collection.
- Investment property rental income is recognised as revenue on accrual basis as per the terms of the underlying contact with customers.
- Liquidity damages, if any are recognised at the time of recording the purchase of materials in books of accounts and the matter is considered settled by the management.
- Where the Group's performance obligation is to arrange for the provision of goods or services by another party, it is acting as an agent and hence the Group recognises revenue in the amount of any fee or commission to which it expects to be entitled in exchange for arranging for the other party to provide its goods or services. The Group's fee or commission is the net amount of consideration that the entity retains after paying the other party the consideration received in exchange for the goods or services to be provided by that party.

(r) Allocation of General Administrative Expenses

In case of Joint Operations, in which the Group is an operator, the allocation of Common General and Administrative Expenses and Employee cost to various operated blocks, is done on the basis of time allocations notified by each employee.

(s) Accounting for oil and gas joint operations

All Oil and Gas Joint Operations are in the nature of unincorporated joint operations. Accordingly, the consolidated financial statements of the Group reflect the Group's share of assets, liabilities, income and expenditure of the Joint operations, which are accounted on a line by line basis, based on the available information as on the date of the Balance Sheet, with similar items in the Group's accounts, to the extent of the Participating Interest of the Group in each joint operation and related Joint Operating Agreements (JOA), if any, except in case of abandonment, impairment, depletion and depreciation, which are accounted for as per the accounting policies of the Group. The consolidated financial statements of the unincorporated joint operations are prepared by the respective Operators of the Contract Area in accordance with the requirements prescribed by the respective PSC and JOA. Hence, certain adjustments/disclosures required under the mandatory Indian Accounting Standards and the Companies Act, 2013 have been made in the consolidated financial statements of the Group only to the extent of information available with the Group as on the date of the balance sheet. Such information include information relating to foreign exchange differences, micro, small and medium enterprises, expenditure in foreign currency, earnings in foreign currency, CIF value of imports, transactions with related parties, details of commitments and contingencies, inventory of oil and gas and consumption of stores and spares.

(t) Taxation

Income taxes

The income tax expense or credit for the period is the tax payable on the current period's taxable income based on the applicable income tax rate for each jurisdiction adjusted by changes in deferred tax assets and liabilities attributable to temporary differences and to unused tax losses.



The current income tax charge is calculated on the basis of the tax laws enacted or substantively enacted at the end of the reporting period i.e. as per the provisions of the Income Tax Act, 1961, along with Income Computation and Disclosure Standards - ICDS as amended from time to time. Management periodically evaluates positions taken in tax returns with respect to situations in which applicable tax regulation is subject to interpretation and considers whether it is probable that a taxation authority will accept an uncertain tax treatment. The Company measures its tax balances either based on the most likely amount or the expected value, depending on which method provides a better prediction of the resolution of the uncertainty.

Advance taxes and provisions for current income taxes are presented in the balance sheet after off-setting advance tax paid and income tax provision arising in the same tax jurisdiction for relevant tax paying units and where the Group is able to and intends to settle the asset and liability on a net basis.

Current tax assets and tax liabilities are offset where the Group has a legally enforceable right to offset and intends either to settle on a net basis, or to realise the asset and settle the liability simultaneously.

Current income tax assets and liabilities are measured at the amount expected to be recovered from or paid to the taxation authorities, based on the rates and tax laws enacted or substantively enacted, at the reporting date in the country where the Group operates and generates taxable income.

Deferred taxes

Deferred tax is provided in full on temporary difference arising between the tax bases of the assets and liabilities and their carrying amounts in consolidated financial statements. Deferred tax are recognised in respect of deductible temporary differences being the difference between taxable income and accounting income that originate in one period and are capable of reversal in one or more subsequent periods, the carry forward of unused tax losses and the carry forward of unused tax credits.

Deferred income tax is determined using tax rates (and laws) that have been enacted or substantially enacted by the end of the reporting period and are expected to apply when the related deferred income tax asset is realised or the deferred income tax liability is settled.

Deferred tax assets are recognised for all deductible temporary differences and unused tax losses only if it is probable that future taxable amounts will be available to utilise those temporary differences and losses. However, when there is no convincing evidence available for future taxable profit the Group recognises deferred Tax assets arising from unused tax losses or tax credit only to the extent of deferred Tax liability already recognised by the Group till date.

Deferred tax assets are not recognised for temporary differences between the carrying amount and tax bases of investments in subsidiaries, branches and associates and interest in joint Operations where it is not probable that the differences will reverse in the foreseeable future and taxable profit will not be available against which the temporary differences can be utilised.

Deferred tax liabilities are not recognised for temporary differences between the carrying amount and tax bases of investments in subsidiaries, branches and associates and interest in joint Operations where it is probable that the differences will not reverse in the foreseeable future.

Deferred tax assets and liabilities are offset when there is a legally enforceable right to offset current tax assets and liabilities and when the deferred tax balances relate to the same taxation authority.

Current and deferred tax is recognised in profit or loss, except to the extent that it relates to items recognised in other comprehensive income or directly in equity. In this case, the tax is also recognised in other comprehensive income or directly in equity, respectively.

Any tax credit available is recognised as deferred tax to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the unused tax credits can be utilised. The said asset is created by way of credit to the consolidated statement of profit and loss and shown under the head deferred tax asset.

The carrying amount of deferred tax assets is reviewed at each reporting date and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profit will be available to allow all or part of the deferred tax asset to be utilised. Unrecognised deferred tax assets are re-assessed at each reporting date and are recognised to the extent that it has become probable that future taxable profits will allow the deferred tax asset to be recovered.

A specific measurement requirement applies to a deferred tax asset or liability that arises from investment property. This requirement establishes a rebuttable presumption that the carrying amount of investment property will be recovered through sale. The presumption may be rebutted if the investment property is depreciable and is held within a business model whose objective is to consume substantially all the economic benefits embodied in the investment property, rather than through sale. If the presumption is rebutted, then the normal requirements of measuring deferred tax asset or liability are applicable.

Where an investment property comprises land only, then because the land would not be depreciated, the presumption cannot be rebutted. Accordingly, the Group has created deferred tax asset on indexation benefit available on freehold land held as investment properties at the appropriate tax rate.

(u) Earnings per share

Basic earnings per share

Basic earnings per share is calculated by dividing the profit attributable to owners of the Group by the weighted average number

of equity shares outstanding during the financial year, adjusted for bonus elements in equity shares issued during the year and excluding treasury shares.

Diluted earnings per share

Diluted earnings per share adjusts the figures used in the determination of basic earnings per share to take into account the after income tax effect of interest and other financing costs associated with dilutive potential equity shares and the weighted average number of additional equity shares that would have been outstanding assuming the conversion of all dilutive potential equity shares.

(v) Provisions, contingent liabilities and contingent assets

Provisions are recognised when the Group has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation. When the Group expects some or all of a provision to be reimbursed, for example, under an insurance contract, the reimbursement is recognised as a separate asset, but only when the reimbursement is virtually certain. The expense relating to a provision is presented in the consolidated statement of profit and loss net of any reimbursement. Provisions are not recognised for future operating losses.

Where there are a number of similar obligations, the likelihood that an outflow will be required in settlement is determined by considering the class of obligations as a whole. A provision is recognised even if the likelihood of an outflow with respect to any one item included in the same class of obligations may be small.

Provisions are measured at the present value of management's best estimate of the expenditure required to settle the present obligation at the end of the reporting period. The discount rate used to determine the present value is a pre-tax rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the liability. The increase in the provision due to the passage of time is recognised as interest expense.

The Group records a provision for decommissioning costs of a leasehold land and producing properties. It is recognised as the windmills and oil and gas properties are constructed on leasehold lands which are to be returned to the lessor at the end of the lease tenure on 'as is' basis. Decommissioning costs are provided at the present value of expected costs to settle the obligation using estimated cash flows and are recognised as part of the cost of the respective assets. The cash flows are discounted at a current pre-tax rate that reflects the risk specific to the decommissioning liability. The unwinding of discount is expensed as incurred and recognised in the consolidated statement of profit and loss as a finance cost. The estimated future costs of decommissioning are reviewed annually and adjusted as appropriate. Changes in the estimated future costs or in the discount rate applied are added to or deducted from the cost of the asset.

Contingent liability is disclosed in the case of:

- A. A present obligation arising from the past events, when it is not probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation;
- B. A present obligation arising from the past events, when no reliable estimate is possible;
- C. A possible obligation arising from the past events, unless the probability of outflow of resources is remote.

Contingent liabilities are not provided for & if material, are disclosed by way of notes to accounts. Contingent assets are not recognized in consolidated financial statements. However, the same is disclosed, where an inflow of economic benefit is probable.

(w) Cash and Cash Equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash, cash at bank, cheque / demand draft on hand and deposits with banks/financial institutions and corporations. The Group considers all highly liquid investments with a remaining maturity at the date of purchase of three months or less and that are readily convertible to known amounts of cash to be cash equivalents.

For the purpose of presentation in the consolidated statement of cash flows, cash and cash equivalents includes cash on hand, deposits held at call with financial institutions, other short term, highly liquid investments with original maturities of three months or less that are readily convertible to known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of changes in value, and bank overdrafts. Bank overdrafts are shown within borrowings in current liabilities in the balance sheet.

(x) Consolidated Statement of Cash Flows

Cash flows are reported using the indirect method, whereby profit before tax is adjusted for the effects of transactions of a non-cash nature, any deferrals or accruals of past or future operating cash receipts or payments and item of income or expenses associated with investing or financing cash flows. The cash flows from operating, investing and financing activities of the Group are segregated.

(y) Dividends

The Group recognises a liability for dividends to equity holders of the Group when the dividend is authorised, and the dividend is no longer at the discretion of the Group. As per the corporate laws in India, a dividend is authorised when it is approved by the shareholders. A corresponding amount is recognised directly in other equity.

**(z) Segment Reporting**

The Chief Operational Decision Maker (CODM) monitors the operating results of its business segments separately for the purpose of making decisions about resource allocation and performance assessment. Segment performance is evaluated based on profit or loss and is measured consistently with profit or loss in the consolidated financial statements. Operating segments are reported in a manner consistent with the internal reporting provided to the CODM.

(aa) Rounding off

All amounts disclosed in the consolidated financial statements and notes have been rounded off to the nearest lacs as per the requirements of Schedule III, unless otherwise stated.

(bb) Events occurring after the Reporting Date

Adjusting events (that provides evidence of condition that existed at the balance sheet date occurring after the balance sheet date) are recognized in the consolidated financial statements. Material non adjusting events (that are inductive of conditions that arose subsequent to the balance sheet date) occurring after the balance sheet date that represents material change and commitment affecting the financial position are disclosed in the Directors' Report to be discussed.

(cc) Exceptional Items

Certain occasions, the size, type or incidence of an item of income or expense, pertaining to the ordinary activities of the Group is such that its disclosure improves the understanding of the performance of the Group, such income or expense is classified as an exceptional item and accordingly, disclosed in the notes accompanying to the consolidated financial statements.

(dd) Recent pronouncements

On March 24, 2021, the Ministry of Corporate Affairs ("MCA") through a notification, amended Schedule III of the Companies Act, 2013. The amendments revise Division I, II and III of Schedule III and are applicable from April 1, 2021. Key amendments relating to Division II which relate to companies whose financial statements are required to comply with Companies (Indian Accounting Standards) Rules 2015 are:

Balance Sheet:

- Lease liabilities should be separately disclosed under the head 'financial liabilities', duly distinguished as current or non-current.
- Specified format for disclosure of shareholding of promoters.
- Specified format for ageing schedule of trade receivables, trade payables, capital work-in-progress and intangible asset under development.
- If the Group has not used funds for the specific purpose for which it was borrowed from banks and financial institutions, then disclosure of details of where it has been used.
- Specific disclosure under 'additional regulatory requirement' such as compliance with approved schemes of arrangements, compliance with number of layers of companies, title deeds of immovable property not held in name of Company, loans and advances to promoters, directors, key managerial personnel (KMP) and related parties, details of benami property held etc.

Statement of Profit and Loss:

- Additional disclosures relating to Corporate Social Responsibility (CSR), undisclosed income specified under the head 'additional information' in the notes forming part of consolidated financial statements.

While the amendments are mandate significant disclosures, no financial impact is perceived. The Group will evaluate requirements and give effect of the same as required by the regulations.

Note - 2
Property, plant, equipment as at 31st March 2021

(₹ in Crores)

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization				Net Block		
	As at 1 st April 2020	Addition during the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2021	As at 1 st April 2020	Charge For the year	Impairment	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2021	As at 31 st March 2020
Freehold Land	706.18	3.22	(13.16)	696.25	-	-	-	-	696.25	706.18
Lease hold Land (i)	145.92	1.41	(0.21)	147.12	5.68	2.61	-	(0.21)	139.04	140.24
Buildings (i)	555.16	17.97	(1.04)	572.09	116.82	24.47	-	(0.47)	431.27	438.34
Plant and Machinery (i)	13,680.24	711.50	(10.67)	14,381.07	4,150.19	620.44	-	(6.88)	9,617.32	9,530.05
Furniture and Fixture	33.01	1.63	(0.44)	34.19	19.31	2.81	-	(0.39)	12.46	13.70
Office Equipments	26.73	1.60	(0.48)	27.85	20.09	1.61	-	(0.45)	6.60	6.64
Computer Equipment	55.37	4.91	(2.83)	57.45	34.82	5.61	-	(2.66)	19.69	20.56
Vehicles (i)	25.20	26.21	(12.55)	38.86	16.20	9.55	-	(12.53)	25.64	9.00
Electrical Installation & Equipment	111.10	2.76	(0.07)	113.79	64.24	11.58	-	(0.03)	38.00	46.85
Communication Equipment	61.23	0.59	(0.00)	61.82	35.20	4.74	-	-	21.89	26.03
Ships	0.06	-	-	0.06	0.05	0.00	-	-	0.01	0.01
Books	0.33	-	-	0.33	0.33	-	-	-	-	-
Producing Properties (being Group's share in Joint Arrangement)	1,369.88	0.57	-	1,370.45	804.90	25.30	-	(8.17)	548.42	564.97
Total tangible assets	16,770.39	772.37	(41.45)	17,501.33	5,267.82	708.73	-	(31.79)	11,556.59	11,502.57
Capital work in progress:										
Exploration & Development*									185.58	156.76
CWIP Others									952.95	831.52
Total capital work in progress	-	-	-	-	-	-	-	-	1,138.53	988.28

* During the FY 20-21, the Company has provided for ₹.30.75 Crores as impairment. Refer note No-32 (a).



Property, plant, equipment as at 31st March 2020

(₹. in Crores)

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization				Net Block		
	As at 1 st April 2019	Addition during the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2020	As at 1 st April 2019	Charge For the year	Impairment	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2020	As at 31 st March 2019
Freehold Land	703.20	2.99	-	706.18	-	-	-	-	706.18	703.20
Lease hold Land (i)	61.41	84.50	-	145.92	3.34	2.34	-	-	140.24	58.08
Buildings (i)	530.45	25.27	(0.56)	555.16	92.24	24.88	-	(0.30)	438.34	438.21
Plant and Machinery (i)	12,995.48	689.58	(4.82)	13,680.24	3,481.39	671.83	-	(3.02)	9,530.05	9,514.09
Furniture and Fixture	29.46	4.08	(0.53)	33.01	17.00	2.72	-	(0.41)	13.70	12.46
Office Equipments	25.50	1.55	(0.32)	26.73	18.43	1.96	-	(0.30)	6.64	7.07
Computer Equipment	54.66	3.96	(3.25)	55.37	31.99	5.83	-	(3.01)	20.56	22.66
Vehicles (i)	11.51	13.75	(0.06)	25.20	8.14	8.11	-	(0.05)	9.00	3.36
Electrical Installation & Equipment	101.13	9.96	-	111.10	51.57	12.68	-	-	46.85	49.57
Communication Equipment	56.86	4.37	(0.00)	61.23	29.65	5.55	-	(0.00)	26.03	27.21
Ships	0.06	-	-	0.06	0.04	0.01	-	-	0.01	0.02
Books	0.33	-	-	0.33	0.33	-	-	-	-0.00	-0.00
Producing Properties (being Group's share in Joint Arrangement)	1,369.11	14.16	(13.39)	1,369.88	677.21	38.86	101.36	(12.53)	564.97	691.89
Total tangible assets	15,939.15	854.17	(22.93)	16,770.39	4,411.33	774.75	101.36	(19.62)	11,502.57	11,527.82
Capital work in progress :										
Exploration & Development*									156.76	131.09
CWIP Others									831.52	933.66
Total capital work in progress									988.28	1,064.75

*During the FY 19-20, the Company has provided for ₹.3.18 Crores as impairment. Refer Note - 32 (a).

(i) the above includes the right of use assets recognised under Ind AS 116 Leases:

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization				Net Block		
	As at 1 st April 2020	Addition during the year	Disposal/Adjustment	As at 31 st March 2021	As at 1 st April 2020	Charge For the year	Impairment	Disposal/Adjustment	As at 31 st March 2021	As at 31 st March 2020
ROU - Land	148.98	1.41	0.21	150.18	6.20	2.74	-	0.21	141.46	142.78
ROU - Building	10.67	0.49	0.27	10.89	2.34	1.67	-	0.27	7.16	8.33
Plant and Equipments	31.30	-	-	31.30	1.79	2.09	-	-	27.42	29.51
Vehicles	12.47	26.20	12.47	26.21	7.12	8.73	-	12.47	22.83	5.35
Total	203.42	28.11	12.95	218.58	17.45	15.22	-	12.95	198.86	185.97

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization				Net Block		
	As at 1 st April 2019	Addition during the year#	Disposal/Adjustment	As at 31 st March 2020	As at 1 st April 2019	Charge For the year	Impairment	Disposal/Adjustment	As at 31 st March 2020	As at 31 st March 2019
ROU - Land	61.40	87.58	-	148.98	3.34	2.85	-	-	142.78	58.06
ROU - Building	3.23	7.44	-	10.67	0.57	1.77	-	-	8.33	2.66
Plant and Equipments	-	31.30	-	31.30	-	1.79	-	-	29.51	-
Vehicles	-	12.47	-	12.47	-	7.12	-	-	5.35	-
Total	64.63	138.79	-	203.42	3.91	13.53	-	-	185.97	60.72

Includes Right of Use Assets recognised as on 1 April, 2019 on transition to Ind AS 116.

Notes

a. Exploration and Development cost incurred by the joint Arrangements has been bifurcated into CWIP tangible and intangible assets under Development as per the requirement of Guidance note on Accounting for Oil & Gas Producing Activities (Ind AS) issued by ICAI read with Ind AS 106 "Exploration for and Evaluation of Mineral Resources".

In the Case of Subsidiary - GSPC Pipavav Power Company Limited:

- a. GSPC Pipavav Power Company Limited had capitalized substantial portion of 702MW power plant during FY 2013 - 2014 that were ready for commercial production based on trial run as per terms of Power Purchase Agreement (PPA) with GUVNL. Further the work under EPC contract is not over and the company has not issued Provisional Acceptance Certificate (PAC) to Bharat Heavy Electricals Ltd. (BHEL). Considering uncertainty in recoverability and crystallization of exact amount of liquidated damages on account of delay in execution of contract under the EPC contract with BHEL (including liquidated damages arising that may arise on Performance Acceptance Certificate), the management has decided to consider accounting of liquidated damages under EPC contract after PAC and Performance Guarantee test by BHEL.
- b. On 8th July 2020, a major fire broke out at Switch yard and control room of the Company's 5 MW Solar Plant in which factory building was destroyed. The Company had entered agreement with LANCO, whereby LANCO had indemnified the Company for any damage to assets at solar plant. Accordingly, the written down value of the building was removed from property, plant and equipment and loss pertaining to the same was debited to LANCO. The plant is partially recommissioned on 7th April, 2021 and entire plant came into service and available for generation from 17th April, 2021.



c. The land for 702MW Pipavav Project has been provided by Gujarat Power Corporation Limited (GPCL) and is comprised of 114.44 Hectares of acquired land and 11.28 Hectares of Government Land. The acquired land has already been transferred in GPPC's name and subsequently the said land had been mortgaged in favor of Company's lenders. During the FY 2019-20, GPPC has made full payment of outstanding term loan availed in connection with 702MW Pipavav Project. The process of the freeing the acquired land in revenue records, Sub Registrar office, Taluka Rajula District Amreli is going on.

Moreover, during the FY 2020-21, as per the decision taken by the management of the Company, a request has been made to Government of Gujarat (GoG) through the competent authority i.e. District Collector, Amreli with respect to the whole Government land 16.09.46 Hectare Square Meter (HSM) inclusive of 11.28.94 HSM as per Revenue Records and additional Government land (04.80.52 HSM) which is inside GPPC's 702 MW CCPP premises, whereby it has been proposed by the Company that:

- i. To surrender 02.05.88 HSM Government land which is not required by GPPC;
- ii. To exchange 05.76.66 HSM Government land with equivalent acquired land of GPPC and
- iii. To seek Government's permission for obtaining 08.26.92 HSM Government Land on 99 Years long term lease.

Presently, GPPC's above mentioned proposal is under consideration of the GoG and Company continues to follow up in the matter.

d. The assets i.e. 702MW gas based combined cycle power plant located at Pipavav, Amreli is commissioned for generation of power (electricity). Presently, the Company is generating power as per the Power Purchase Agreement (PPA) executed with GUVNL. Although, GUVNL is the sole procurer of electricity generated from the assets at this point in time, the Company has right to use the assets for other customer/s in future, if any.

In light of the above aspects of the arrangement, the Company had previously examined the parameters of determining whether this arrangement contains a Lease with respect to Appendix C of Ind AS 17-Leases in light of the Power Purchase Agreement, Articles of Association, its relationship with the promoters and the Government of Gujarat. The Company had concluded that the arrangement did not fulfil the criteria for the determination of lease and accordingly classified as PPE.

On transition to Ind AS 116 Leases, the Company had elected to apply the practical expedient in Para C3 of Appendix C which states that an entity is not required to reassess whether a contract is, or contains, a lease at the date of initial application. The Company applied Ind AS 116 only to contracts that were previously identified as leases under Ind AS 17. Therefore, the definition of a lease under Ind AS 116 was applied only to contracts entered into or changed on or after 1 April 2019.

Note 3

Investment property as at 31st March 2021

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization			Net Block		
	As at 1 st April 2020	Addition during the year	Disposal/Adjustment	As at 31 st March 2021	As at 1 st April 2020	For the year	Disposal/Adjustment	As at 31 st March 2021	As at 31 st March 2020
Land and building*	1.56	0.00	-	1.56	0.05	0.03	-	1.48	1.51
Total Investment property	1.56	-	-	1.56	0.05	0.03	-	1.48	1.51

Investment property as at 31st March 2020

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization			Net Block		
	As at 1 st April 2019	Addition during the year	Disposal/Adjustment	As at 31 st March 2020	As at 1 st April 2019	For the year	Disposal/Adjustment	As at 31 st March 2020	As at 31 st March 2019
Land and building*	1.56	-	-	1.56	0.04	0.01	-	1.51	1.52
Total Investment property	1.56	-	-	1.56	0.04	0.01	-	1.51	1.52

*Includes land of an amount of ₹.1.45 crores (P.Y ₹.1.45 crores) which is non depreciable.

Notes

- The assets are given on lease for various lease terms as agreed mutually. The leases are cancellable subject to agreed notice period.
- Amount recognised in profit or loss for investment properties:

Particulars	For the period ended 31 st March, 2021	For the period ended 31 st March, 2020
Rental Income	0.20	0.20
Direct operating expenses from property that generated rental income	-	-
Direct operating expenses from property that did not generate rental income	-	-
Profit from investment properties before depreciation	0.20	0.20
Depreciation	(0.03)	(0.01)
Net Profit from investment properties	0.17	0.19

c. Contractual Obligations

Refer to Note 35 for disclosure of contractual obligations to purchase, construct or develop investment property or for its repair, maintenance or enhancements.

d. Leasing Arrangements

The operating lease arrangements are cancellable subject to the stipulated notice period. Accordingly there is no commitment from the lessee in terms of minimum lease payments (MLP) and hence management is of the view that it is impracticable to estimate the MLP receivable in future.

e. Fair Value

In case of Parent Company management conducted the fair value assessment based on principles of Ind AS 113 for investment properties. Consequently, the fair value was determined not to be substantially different from the carrying value of the assets in case of parent company.

In Case of Subsidiary Gujarat State Petronet Limited (Consolidated)

Fair value of investment properties:

Particulars	As at		As at
	31 st March, 2021	31 st March, 2020	
Investment Properties	3.20	2.40	2.40
Total	3.20	2.40	2.40

The Group obtains independent valuations for its investment properties once in every three years. The best evidence of fair value is current prices in an active market for similar properties. Where such information is not available, the group considers information from a variety of sources including:

1. Current prices in an active market for properties of different nature or recent prices of similar properties in less active markets, adjusted to reflect those differences
 2. Discounted cash flow projections based on reliable estimates of future cash flows
 3. Capitalized income projections based upon a property's estimated net market income, and a capitalization rate derived from an analysis of market evidence
- The fair values of investment properties have been determined by based on independent valuer's valuation certificate. The main inputs used are the rental growth rates, janry value guideline and sales comparison approach based on comparable transactions and industry data. All resulting fair value estimates for investment properties are included in level 3.

Note 4

Goodwill on Consolidation as at 31st March 2021

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization			Net Block	
	As at 1 st April 2020	Addition during the year	As at 31 st March 2021	As at 1 st April 2020	For the year	As at 31 st March 2021	As at 31 st March 2021	As at 31 st March 2020
Goodwill on consolidation	186.14	-	186.14	-	-	186.14	186.14	186.14
Total Goodwill on consolidation	186.14	-	186.14	-	-	186.14	186.14	186.14

Other intangible assets as at 31st March 2021

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization			Net Block	
	As at 1 st April 2020	Addition during the year	As at 31 st March 2021	As at 1 st April 2020	For the year	As at 31 st March 2021	As at 31 st March 2021	As at 31 st March 2020
Right of Use/ Right of Way**	525.54	42.54	568.08	55.33	14.17	69.38	498.70	470.21
Software	103.36	7.60	110.80	74.16	9.50	83.67	27.12	29.19
Total other intangible assets	628.89	50.13	678.87	129.49	23.66	153.05	525.82	499.40
Intangible assets under development								
Exploration & Development Software							186.38	190.60
Total of Intangible assets under development							0.36	1.20
							186.74	191.80

Goodwill on Consolidation as at 31st March 2020

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization			Net Block		
	As at 1 st April 2019	Addition during the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2020	As at 1 st April 2019	For the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2020	As at 31 st March 2019
Goodwill on consolidation	186.14			186.14				186.14	186.14
Total Goodwill on consolidation	186.14	-	-	186.14	-	-	-	186.14	186.14

Other intangible assets as at 31st March 2020

Particulars	Gross Block			Depreciation, Depletion and Amortization			Net Block		
	As at 1 st April 2019	Addition during the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2020	As at 1 st April 2019	For the year	Disposal/ Adjustment	As at 31 st March 2020	As at 31 st March 2019
Right of Use / Right of Way**	484.62	41.38	(0.46)	525.54	42.45	12.88	-	470.21	442.17
Software	110.12	4.16	(10.92)	103.36	76.13	8.80	(10.76)	29.19	33.99
Total other intangible assets	594.74	45.54	(11.38)	628.89	118.58	21.67	(10.76)	499.40	476.16
Intangible assets under development Exploration & Development* Software								190.60	482.91
Total of intangible assets under development								191.80	483.42

* During the FY 19-20, the Company has provided for ₹.281.94 Crores as impairment. Refer note No-32 (a)

Notes

In Case of Subsidiary Gujarat State Petronet Limited (Consolidated)

a. Right of Use (ROU)

The Group acquires the 'right of use' (hereinafter referred to as 'ROU') for the purpose of laying and maintenance of the underground pipeline and vests in the Group and the Group has the right to use the same in the manner for which it has been acquired. The acquisition of ROU is governed by the legal process as per the Act, the Group has paid the compensation / consideration of the ROU - land determined by the competent authority under the Act and any person authorized by the Group, have unrestricted right of entry and lay pipeline or do any other act necessary for the purpose of laying of pipeline. The Group has disclosed the cost incurred for acquisition of ROU as 'Right of Use' in the Intangible Asset schedule. Right of Use has an indefinite life and hence it is not amortised. However, the same is tested for impairment annually.

**Includes RoU of ₹.116.26 Crores (31st March 2020: ₹.112.14 Crores)

b. Right of Way (ROW):

Right of Way (ROW) is amortised over 30 years on straight line method as the same is inextricably linked and dependent on useful life of gas transmission pipeline(s).

Note 5
Investments in Equity accounted investees

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Investments in unquoted equity shares of equity accounted investees		
278,647,426 (31 st March, 2020 : 278,647,426) fully paid up equity shares of Gujarat State Energy Generation Ltd of ₹.10 each	338.90	285.72
9,987,400 (31 st March, 2020 : 9,987,400) fully paid up equity shares of Sabarmati Gas Ltd of ₹.10 each	406.72	298.76
11,500,000 (31 st March, 2020 : 11,500,000) fully paid up equity shares of Alcock Ashdown (Gujarat) Ltd of ₹.10 each	-	-
82,78,50,060 (31 st March, 2020: 48,98,50,060) Fully Paid Up Equity Shares of 10 each of GSPL India Gasnet Limited	806.53	459.99
30,26,40,000 (31 st March, 2020: 25,58,40,000) Fully Paid Up Equity Shares of 10 each of GSPL India Transco Limited	250.39	237.37
Total investments in unquoted equity shares of equity accounted investees	<u>1,802.54</u>	<u>1,281.83</u>

Notes

- The percentage holding of the Group in GSEG has increased to 53.70% in F.Y.2018-19. The Group holds majority shares of GSEG but does not have majority voting power and hence GSEG is still an associate and not subsidiary of the Group. The voting rights on such incremental equity shares acquired by the Group during FY 2018-19 are restricted on account of ongoing litigation. Definition of Subsidiary Company under Section 2(87) of the Companies Act, 2013 requires exercise or control of more than one-half of total voting power. the Group has given undertaking to NCLT, Ahmedabad that it shall not exercise voting powers in respect of such shares as are allotted to the Group pursuant to the said offer for Right Issue of shares during the pendency of the petition no. 51 of 2018 filed by KRIBHCO and In view of that, NCLT has ordered to keep on hold the allotment against share application money of ₹.61.47 crores. The matter is still pending with NCLT.
- The Group had made investment in shares of Alcock Ashdown (Gujarat) Ltd. to the tune of ₹.11.50 crores. As per audited financial statement of the company for FY 2011-12, accumulated losses of the company had exceeded its net worth. Hence, considering the same as permanent diminution in the value of investment, full provision for impairment on value of investment had been provided in the FY 2012-13 for ₹.11.50 crores. Further, National Company Law Tribunal (Ahmedabad), vide its order dated 8 March 2021, appointed Insolvency Resolution Profession to initiate Corporate Insolvency Resolution Process of Alcock Ashdown (Gujarat) limited.

Note 6
Other Investments

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-Current		
A. Investment in quoted equity shares of other company (measured at fair value through OCI)		
3,697,000 (31 st March, 2020 : 3,697,000) fully paid up equity shares of Gujarat Industries Power Company Ltd. of ₹.10/ each	28.00	18.45

Consolidated Financial Statements

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
B. Investment in unquoted equity shares of other companies (measured at fair value through OCI)		
36,430,000 (31 st March, 2020 : 36,430,000) fully paid up equity shares of GSPC LNG Ltd of ₹.10 each	50.82	82.10
29,004,033 (31 st March, 2020 : 29,004,033) fully paid up equity shares of ONGC Petro Additions Ltd of ₹.10/ each	29.00	29.00
86,603,175 (31 st March 2020: 86,603,175) Fully Paid Up Equity Shares of Swan LNG Private Limited ₹.10/- each	86.60	86.60
200 (31 st March, 2020 : 200) fully paid up Equity shares of Kalupur Co Op Comm Bank Ltd of ₹.25 /- each amounting to ₹.5000/-	-	-
Total non-current other investments	<u>194.42</u>	<u>216.16</u>
Aggregate value of quoted investments	<u>28.00</u>	<u>18.45</u>
Market value of quoted investment	<u>28.00</u>	<u>18.45</u>
Aggregate value of unquoted investments	<u>166.42</u>	<u>197.71</u>

Notes

a. Refer Note 40 for determination of fair values of investments measured at fair value through Other Comprehensive Income (FVTOCI).

Note 7

Loans

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-Current (measured at amortised cost)		
Loans and Advances to Employees		
Considered good - Secured	13.81	15.97
Considered good - Unsecured	3.51	1.53
Security deposits**		
Considered good - Unsecured	78.60	75.18
Considered doubtful - Unsecured - Credit Impaired	13.38	13.62
Less: Provision Credit Impaired	(13.38)	(13.62)
Loans and Advance to Related Parties Unsecured, considered good	0.02	-
Total non-current loans	<u>95.94</u>	<u>92.68</u>
Current (measured at amortised cost)		
Loans and advances to employees		
Considered good - Secured	1.25	1.10
Considered good - Unsecured	2.07	1.87
Loans and Advance to Vendors		
Considered good - Secured	4.52	0.57
Loans and Advance to Related Parties considered good - Unsecured*	47.98	48.06
Security Deposit (Considered good - Unsecured)	0.06	0.17
Total current loans	<u>55.88</u>	<u>51.77</u>

* Refer Note 39

**** Security deposits**

The Group has given refundable security deposits in form of fixed deposits to various project authorities to be held in their name and custody. It will be refunded after satisfactory completion of work. The Group has therefore shown these fixed bank deposits amounting ₹.34.05 Crs - (31st March, 2020: ₹.32.19 Crs.) and interest accrued on such fixed bank deposits ₹.6.99 Crs (31st March, 2020: ₹.6.61 Crs), till they are in custody with project authorities as "Security Deposits".

Note 8

Other financial assets

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-Current		
Share application money pending allotment (refer note 5 a)	61.47	61.47
Advances recoverable in cash		
Receivable from employees (Considered good - Secured)	1.35	2.15
Receivable from employees (Considered good - Unsecured)	0.25	0.20
Security deposit given (Considered good)	0.08	0.13
Margin money deposit (bank guarantee / letter of credit) having original maturity of more than 12 months	-	9.83
Advance for Gratuity to employees	0.17	0.12
Deposits with remaining maturity more than 12 months	1.73	-
Site restoration fund - Deposits with banks ^a	7.02	4.96
Others (Unsecured - considered good)	-	-
Other Receivables Unsecured - Credit Impaired	0.36	0.36
Less: Provision Credit Impaired	(0.36)	(0.36)
Total non-current financial assets	<u>72.07</u>	<u>78.86</u>
Current		
Advances recoverable in cash (Unsecured, considered good)	76.65	89.67
Unbilled Revenue	2.34	3.84
Receivable from Joint Arrangements	614.18	671.39
Advances recoverable in cash		
Unsecured, Credit Impaired	290.01	290.01
Less : Provision for Credit Impaired	(290.01)	(290.01)
Intercompany Deposits with GSFS (Earmarked funds)	2.89	14.10
Intercompany Deposits with GSFS (GIPL's own Investment)	37.93	33.12
Advance to Dept. of Telecom.- Payment under protest (net)	4.37	4.37
Security deposit given (Unsecured - Considered good)	0.21	0.16
Receivable from employees (Secured - considered good)	1.10	1.14
Receivable from employees (Unsecured - considered good)	0.16	0.27
Fixed Deposits with original maturity more than 12 Months	9.83	-
Derivative assets ^b	-	0.14
Other financial assets *	0.27	0.08
Total Current financial assets	<u>749.93</u>	<u>818.28</u>

* includes assets related to employee benefits plan.

a. The above amount has been deposited with banks under section 33ABA of the Income Tax Act, 1961 and can be withdrawn only for the purpose specified in the Scheme i.e. towards removal of equipment and installations in a manner agreed with Central Government pursuant to an abandonment plan to prevent hazards to life, property, environment etc. This amount is considered as restricted cash and hence not considered as 'Cash and Cash equivalents'.

Consolidated Financial Statements

b. Derivative assets

The Group has entered into cross currency interest rate swap to hedge against interest rate risk and exchange rate risk. Refer Note 40 for details.

Note 9

Other Non-Financial Assets

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-Current		
Prepaid expense	88.84	84.34
Balances with Government Authorities	147.20	135.90
Capital Advances	83.87	35.73
Payment under Protest	0.01	0.01
Deferred employee cost	7.33	10.60
Other non current assets*	167.90	175.64
Total Other Non-current assets	495.15	442.22
Current		
Prepaid expense	47.65	43.22
Balances with Government Authorities	223.71	131.32
Deferred employee cost	5.49	6.56
Advance to vendors - Unsecured Considered good	0.01	0.01
Advance to vendors - Unsecured Credit Impaired	-	0.02
Allowance - Credit Impaired	-	(0.02)
Other current assets**	143.43	297.43
Total Other Current assets	420.29	478.54

*Includes lease equalisation asset.

** Includes amount paid under protest

Note 10

Inventories (For valuation, refer significant accounting policy)

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Finished goods - Crude oil	2.01	1.84
Traded goods - Liquefied natural gas	272.19	115.45
Line Pack Gas	94.32	103.31
Natural Gas Deferred Delivery (GIT)	7.98	3.31
Condensate	15.83	14.30
Stores and spares/Project materials (Including In-Transit ₹.1.15 Crores (PY NIL))	112.91	94.99
Total Inventories	505.24	333.20

Note 11
Trade receivables

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Considered Good - Secured	1,282.10	783.04
Considered Good - unsecured	399.20	583.02
Considered Doubtful - unsecured	18.18	16.60
Less : Impairment on account of expected credit loss assessment	(18.18)	(16.60)
Total Trade receivables	<u>1,681.30</u>	<u>1,366.06</u>

Note 12
Cash and cash equivalents*

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Cash and cash equivalents		
Balances with banks		
In current accounts	207.94	286.49
Fixed deposit with original maturity of less than 3 months	354.54	755.08
Cheques / Draft on Hand	-	23.00
Cash on hand	1.20	0.48
Total cash and cash equivalents	<u>563.68</u>	<u>1,065.05</u>
Other bank balances		
Earmarked balances In unclaimed dividend accounts ^a	2.44	2.78
Escrow Account	1.49	0.42
Margin money deposits	196.88	165.62
Fixed Deposit		
With original maturity of more than 3 months up to 12 months**	167.88	252.18
With original maturity more than 12 months	0.01	0.03
Total Other bank balances	<u>368.81</u>	<u>421.03</u>

* Refer note 40 - Financial instruments, fair values and risk measurement

** includes ₹.42.78 crores PY (₹.42.78 Crores) as DSRA (Debt Service Reserve Account).

a. The balances in dividend accounts are not available for use by the Group and the money remaining unpaid will be deposited in the Investor Protection and Education Fund after the expiry of 7 years from the date they became due for payment. No amount is due at the end of the period for credit to Investor Protection and Education fund.

Note 13
Equity share capital

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Authorised share capital		
1200,00,00,000 equity shares (31 st March, 2020 : 1200,00,00,000)		
of ₹.1/- each	1,200.00	1,200.00
Total	<u>1,200.00</u>	<u>1,200.00</u>

Consolidated Financial Statements

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Issued, subscribed and paid up capital		
10,756,540,264 equity shares (31 st March, 2020 : 10,756,540,264) of ₹.1/- each	1,075.65	1,075.65
Treasury Share (held by Subsidiary company)		
2,00,00,000 equity shares (31 st March, 2020 : 2,00,00,000) of ₹.1 each	(2.00)	(2.00)
Total	<u><u>1,073.65</u></u>	<u><u>1,073.65</u></u>

Reconciliation of the shares outstanding at the beginning and at the end of the reporting period

Particulars	No. of shares	Amount
		(₹. in Crores)
As at 1st April 2019		
At the beginning of the year	2,579,262,920	257.93
Add : Shares issued during the year (Refer Note (e))	8,177,277,344	817.72
As at 31st March 2020	<u><u>10,756,540,264</u></u>	<u><u>1,075.65</u></u>
As at 1st April 2020		
At the beginning of the year	10,756,540,264	1,075.65
Add : Shares issued during the year	-	-
As at 31st March 2021	<u><u>10,756,540,264</u></u>	<u><u>1,075.65</u></u>

Reconciliation of Treasury Share (held by Subsidiary company) outstanding at the beginning and at the end of the reporting period

Particulars	No. of shares	Amount
		(₹. in Crores)
As at 1st April 2019		
At the beginning of the year	20,000,000	2.00
Add : Shares issued during the year	-	-
As at 31st March 2020	<u><u>20,000,000</u></u>	<u><u>2.00</u></u>
As at 1st April 2020		
At the beginning of the year	20,000,000	2.00
Add : Shares issued during the year	-	-
As at 31st March 2021	<u><u>20,000,000</u></u>	<u><u>2.00</u></u>

Details of shareholder(s) holding more than 5% Equity Shares

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Number of Equity Shares		
Government of Gujarat (Ultimate Holding Company)	3,489,449,630	2,241,010,179
Gujarat State Investment Limited (Holding Company)	6,264,789,694	7,513,229,145
Gujarat State Financial Service Limited	170,000,000	170,000,000

Details of shareholder(s) holding more than 5% Equity Shares

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
% Holding in equity shares		
Government of Gujarat (Ultimate Holding Company)	32.44%	20.83%
Gujarat State Investment Limited (Holding Company)	58.24%	69.85%
Gujarat State Financial Service Limited	1.58%	1.58%

Notes

a. As per records of the Company, including its register of shareholders/members and declaration received from shareholders regarding beneficial interest, the above shareholding represents both legal and beneficial ownership of share.

Terms /Rights attached to equity shares

b. The Company has only one class of equity share having a face value of ₹.1 per share. Each holder of equity shares is entitled to one vote per share.

c. During the year ended 31st March, 2021 the amount of dividend per share recognized as distributions to equity shareholders is ₹.NIL (31st March, 2020: NIL).

d. In the event of liquidation of the Company, the holders of equity shares will be entitled to remaining assets of the company, after distribution of all preferential amounts. The distribution will be in proportion to the number of equity share held by each shareholder.

e. No bonus shares issued by the Company during last five years immediately preceding the reporting date. Further during 2019-20, the Company issued:

- 686,640,640 fully paid up equity shares against conversion of Compulsorily Convertible Debentures of ₹.550 Crore; and

- 7,490,636,704 fully paid up equity shares on settlement of Non-Convertible Debenture of ₹.6000 Crore (through Scheme of Arrangement).

Note 13A
Instruments entirely equity in nature

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Balance at the beginning of the year	-	6,550.00
Less : Converted into equity during the year (Refer Note 13 (e))	-	(6,550.00)
Total	-	-

Note 14
Other equity

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Capital reserve	10.01	10.01
Amalgamation and Arrangement Reserve	358.00	358.00
Securities premium	9,627.04	9,626.47
General Reserve	3,261.77	3,261.77
Capital Reserve on Common Control & Business combination	(3,594.73)	(3,594.73)
Employees Stock Options Outstanding (Net)	-	0.31
Capital reserve on consolidation	6.21	6.21
Retained Earnings	(8,775.26)	(10,917.59)
Foreign Currency Translation Reserve	57.54	61.62
Equity instruments through other comprehensive income	80.51	88.64
Total Other equity	1,031.09	(1,099.29)

Consolidated Financial Statements

(₹. in Crores)		
Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Capital reserve		
Opening Balance	10.01	10.01
Movements during the year	-	-
Total Capital reserve	<u>10.01</u>	<u>10.01</u>

(₹. in Crores)		
Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Capital reserve on consolidation		
Opening Balance	6.21	6.21
Movements during the year	-	-
Total Capital reserve on consolidation	<u>6.21</u>	<u>6.21</u>

(₹. in Crores)		
Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Securities premium		
Opening Balance	9,626.47	3,894.08
Add : Addition during the Year	0.57	5,732.94
Less: Utilization during the Year	-	(0.55)
Total Securities premium	<u>9,627.04</u>	<u>9,626.47</u>

(₹. in Crores)		
Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
General reserve		
Opening Balance	3,261.77	3,261.77
Movements during the year	-	-
Total General reserve	<u>3,261.77</u>	<u>3,261.77</u>

(₹. in Crores)		
Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Employees Stock Options Outstanding (Net)		
Opening balance		
Gross compensation for ESOPs granted	11.26	11.26
Less: Deferred employee stock compensation	-	(0.51)
Less: Transferred to securities premium on exercise of ESOPs/Lapsed	(7.74)	(6.94)
Less: ESOP lapsed / cancelled	(3.52)	(3.51)
Total Employees Stock Options Outstanding (Net)	<u>-</u>	<u>0.31</u>



(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Foreign Currency Translation Reserve		
Opening Balance	61.62	49.53
Add/ Less: Addition/ (Utilization) during the Year	(4.08)	12.09
Total Foreign Currency Translation Reserve	<u>57.54</u>	<u>61.62</u>

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Capital Reserve on Common Control & Business combination		
Opening Balance	(3,594.73)	(3,594.73)
Movements during the year	-	-
Total Capital Reserve on Common Control & Business combination	<u>(3,594.73)</u>	<u>(3,594.73)</u>

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Amalgamation and Arrangement Reserve*		
Opening Balance	358.00	358.00
Movements during the year	-	-
Total Amalgamation and adjustment Reserve	<u>358.00</u>	<u>358.00</u>

* Includes Amalgamation and Adjustment Reserve of Rs. (118.44) Crore.

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Retained earnings		
Opening Balance	(10,917.59)	(11,593.90)
Add: Profit during the year	2,141.07	696.50
Remeasurement of post employment benefit obligation, net of tax	1.26	(11.23)
Dividend distribution tax	-	-
Accounting policy change on adoption of Ind AS 115/Ind AS 116 (net of tax)	-	0.05
Add/Less: Addition/utilization during the year	-	(9.00)
Total Retained earnings	<u>(8,775.26)</u>	<u>(10,917.59)</u>

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Equity instruments through other comprehensive income		
Opening Balance	88.64	91.18
Fair value gain / (loss) during the year	(4.90)	(2.54)
Income tax on net fair value gain or loss	(3.23)	-
Total Other Comprehensive Income	<u>80.51</u>	<u>88.64</u>

Consolidated Financial Statements

Notes

- a. The Group has elected to recognise changes in the fair value of certain investments in equity securities in other comprehensive income. These changes are accumulated within the FVOCI equity investments reserves.

Note 15

Borrowings

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-current borrowings		
Secured		
Term loan from banks	3,970.33	5,800.89
Secured-Term loan from Financial Institutions	-	35.15
	<u>3,970.33</u>	<u>5,836.04</u>
Unsecured		
Term loan from related party - GSFS	1,808.71	2,653.98
	<u>1,808.71</u>	<u>2,653.98</u>
Total non-current borrowings	<u>5,779.04</u>	<u>8,490.02</u>
Current borrowings		
Secured		
From banks (Loans repayable on demand)	34.45	226.60
Unsecured		
From banks (Loans repayable on demand)	260.63	-
From financial institutions - Related Party (GSFS)	264.55	-
	<u>525.18</u>	<u>-</u>
Total current borrowings	<u>559.63</u>	<u>226.60</u>
Current maturities of long term borrowings (Shown as part of other current financial liabilities : Refer Note 16)		
Secured		
Term loan from banks	491.83	390.65
Term loan from Financial Institutions	166.01	193.10
	<u>657.84</u>	<u>583.75</u>
Unsecured		
Term loan from related party - GSFS	478.96	1,285.11
	<u>478.96</u>	<u>1,285.11</u>
Total current maturities of non-current borrowings	<u>1,136.80</u>	<u>1,868.86</u>

In case of Gujarat State Petroleum Corporation Limited

Secured Loans

- a. State Bank of India had sanctioned a Rupee Term Loan (RTL 1) Facility amounting to ₹.3,000 Crores (Current outstanding is ₹. 858.65 Crores (PY - ₹.859.09 Crores)) in F.Y. 2014-15. During FY 2020-21, there was no installment due towards repayment of loan, as loan repaid from sales consideration received from ONGC has retired the near term installments in the repayment schedule. GSPC has on 9th April 2021, converted the entire existing INR term loan into USD FCNR loan of USD 115.56 Million, pricing linked to 6 month Libor for a tenor up to 30.03.2022 by entering into forward contract i.e. fully hedge basis at a competitive rate of interest. The loan is secured by way of first ranking Pari passu charge over the Company's share (10%) share of receivables in the contract area (KG-OSN-2001/3), charge over receivables from JODPL Pvt. Limited (JODPL) as on 31st March 2017 and charge over any additional consideration which may be received from ONGC in future after approval of Field Development Plan for other six discoveries of KG-OSN-2001/3.
- b. GSPC had outstanding External Commercial Borrowing (ECB) of USD 144.72 Million as on March 2020 availed from various consortium of bank i.e. Foreign Currency Loan (ECB-1) of USD 200 Million (Outstanding of USD 12.55 Million), Foreign Currency Loan (ECB-2) of USD 250 Million (outstanding of USD 60.78 Million) and USD 75 Million (outstanding of USD 18.57 Million),



Foreign Currency Loan (ECB - 3) of USD 100 Million (outstanding of USD 24.24 Million), Foreign Currency Loan (ECB - 4) of USD 100 Million (outstanding of USD 28.58 Million). During FY 2020-21, GSPC has repaid due installment of USD 12.55 Million under Foreign Currency Loan (ECB-1) of USD 200 Million and prepaid entire USD 28.58 Million under Foreign Currency Loan (ECB - 4). The balance outstanding of USD 103.59 Million has been converted to INR term loan of ₹.764.78 Crores after RBI approval with State Bank of India to mitigated foreign exchange risk exposure at a pricing linked to 3 Month MCLR of SBI + Spread. Thereafter, GSPC has on 4th June 2021, converted the entire existing INR term loan into USD FCNR loan of USD 104.50 Million, pricing linked to 6 month Libor for a tenor up to 30.03.2022 by entering into forward contract i.e. fully hedge basis at a competitive rate of interest. The Company has provided same security as offered to ECB lenders i.e. is secured by way of first ranking Pari passu charge over the Company's share (10%) share of receivables in the contract area (KG-OSN-2001/3), charge over receivables from JODPL Pvt. Limited (JODPL) as on 31st March 2017 and charge over any additional consideration which may be received from ONGC in future after approval of Field Development Plan for other six discoveries of KG-OSN-2001/3.

- c. State Bank of India has provided a Corporate Loan (RTL 3) of ₹.2,100 Crores (Current Outstanding - ₹.892.29 Crores (PY : ₹.971.25 Crores)) in FY 2019-20. The Company has repaid ₹.78.75 Crores towards installment due in FY 2020-21. GSPC has on 30th March 2021, entered into forward contract for converted the entire existing INR term loan into USD FCNR loan of USD 121.88 Million with loan start date effective from 5th April 2021, pricing linked to 6 month Libor for a tenor up to 30.03.2022 by entering into forward contract i.e. fully hedge basis at a competitive rate of interest. The security offered is (a) First Pari-passu Pledge charge over GSPC's shareholding in GSPC Pipavav Power Co. Ltd to the extent of 8.71% out of its present shareholding of 97.50%, (b) First Pari-passu Pledge charge over GSPC's shareholding of 32.60% in Gujarat State Energy Generation Ltd., (c) First Pari-passu. Pledge charge over GSPC's entire 22.50% shareholding in Sabarmati Gas Ltd.
- d. Consortium of member banks lead by Punjab National Bank has provided Rupee Term Loan (RTL 2) of ₹.4,500 Crore (Outstanding as on March 2020 ₹.889.32 Crore). During FY 2020-21, GSPC has prepaid ₹.300 Crores to all the term loan lenders on pro rata basis as per terms of the agreement, after which the outstanding was ₹.589.32 Crores. During the year, GSPC has replaced the entire term loan from consortium of bank to HDFC bank (Current Outstanding of ₹.588.75 Crores with same tenor and pricing linked to RBI repo rate. GSPC is in process of creation of security, wherein the ROC charge creation is pending, the loan will be secured by way of first ranking Pari passu charge over the Company's share (10%) share of receivables in the contract area (KG-OSN-2001/3), charge over receivables from JODPL Pvt. Limited (JODPL) as on 31st March 2017 and charge over any additional consideration which may be received from ONGC in future after approval of Field Development Plan for other six discoveries of KG-OSN-2001/3.

Unsecured

- e. The Company had received sanction for long term loan of ₹.1,500 Crores in F.Y. 2018-19 from GSFS (Current outstanding ₹.574 Crores (Previous outstanding ₹.1,050 Crores) for general business purpose. The Company has also availed sanction for long term loan of ₹.1,050 Crores from GSFS (Current outstanding ₹.1,050 Crores (Previous outstanding ₹.1,050 crores) for general business purpose.
- f. Foreign Currency loans that are not hedged by derivative instruments (Currency) as on 31st March 2021 is USD NIL (31st March, 2020 USD 144.74 million) ₹.NIL (31st March, 2020 : ₹.1,091.08 crores).

g. In Case of Subsidiary Gujarat State Petronet Limited (Consolidated)**Secured Loans**

Term loan from banks and financial institutions are secured by first Pari-passu charge on all Intangible and Tangible assets including investment property (except 36" pipeline from Hazira to Mora, RoU / ROW rights), Capital Work in Progress, operating cash flows, Book Debts and Other Movables and second Pari -passu charge on Present & Future Current Assets (financial and non financial assets) of the Group. The working capital lenders will have first charge Pari passu on the current assets.

h. In Case of Subsidiary GSPC Pipavav Power Company Limited:

During FY 19-20, the term loan of banks (except Vijaya Bank loan for solar project) were repaid. These loans were taken over by GSFS against Demand Promissory note from the Company as well as post dated quarterly installment cheques. Loan from GSFS bears interest rate of 7% PA and the maturity date is 30 June 2025. The term loan from Vijaya Bank for 5 MW solar project is repaid during the year.

The Company has availed Working capital loan sanctioned amounting to ₹.280 crores (P.Y. March 31, 2020: 200 crores) with Dena bank is secured through account receivables through GUVNL. The Interest would be payable at One year MCLR.

Consolidated Financial Statements

i. Loan repayment schedule

(₹. in Crores)

S. No.	Particulars	Total Outstanding (₹.in crores)*	Maturity period	Rate of Interest (p.a.)	Repayable in 12 months	Repayable in 2 to 4 years	Repayable in 5 to 7 years	Repayable in 8 to 10 years
1	Rupee Term Loan-1	858.65	30-Sep-24	3 Month MCLR + Spread		858.65		-
2	Rupee Term Loan-2	588.75	31-Mar-29	RBI Repo Rate + Spread	-	-	388.55	200.20
3	Rupee Term Loan-3	764.78	31-Dec-25	3 Month MCLR + Spread	140.87	531.68	92.23	
4	Corporate Loan	892.29	30-Sep-28	3 Month MCLR + Spread	78.75	168.00	540.75	104.79
5	GSFS Loan	1,624.00	30-Sep-29	Floating Rate of Interest - presently 7.00%	347.69	324.75	689.06	262.50
	Total	4,728.47			567.31	1,883.08	1,710.59	567.49

*The amounts outstanding for various loans as on 31st March, 2021 are as per the terms of the agreement. The amount represents actual amount payable to banks at prevailing exchange rates on reporting date excluding accounting effects of Effective interest Rate (EIR) as per Ind-AS.

In the Case of Subsidiary Gujarat State Petronet Limited & Gujarat Gas Limited

(₹. in Crores)

S. No.	Terms of repayment	No. of Installments due	Interest rate	Maturity	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20
					Non-current	Current	Non-current	Current
1	Quarterly installments	-	7.86%	-	-	-	35.16	28.13
2	Half yearly installments	-	1 Year GSEC + 2.175%	-	-	-	-	6.03
3	Quarterly installments	24	Repo rate + 2.35%	Mar-27	83.28	16.68	99.96	16.68
4	Yearly installments	-	7.00%	-	-	-	-	933.33
5	Yearly installments	1	7.00%	Mar-22	-	50.00	50.00	50.00
6	Yearly installments	2	7.00%	Sep-21	-	16.67	16.67	16.67
7	Yearly installments	2	7.00%	Dec-21	-	16.67	16.67	16.67
8	Yearly installments	1	7.00%	Apr-21	-	40.00	40.00	-
9	Quarterly installments	10	1 year T Bill +2.22%	Aug-23	110.00	80.00	190.00	10.00
10	Quarterly installments	23	Repo rate + 2.35%	Oct-26	124.60	26.23	95.83	4.17
11	Quarterly installments	27	5.50%	Dec-27	292.11	40.43	453.72	34.38
12	Quarterly installments	Prepaid	NA	NA	-	-	1,380.14	129.57
13	Quarterly installments	26	5.50%	Sep-27	477.85	86.88	-	-
14	Quarterly installments	5	Repo rate +0.50%	Apr-22	7.03	28.13	-	-
	Total				1,094.87	401.68	2,378.14	1,245.62

In the Case of Subsidiary GSPC Pipavav Power Company Limited.

(₹. in Crores)

S. No.	Particulars	Rate of Interest	Maturity	Outstanding as at March 31, 2021	Maturity Profile		
					2021-2022	2022-2027	2027-2032
1	Secured Term Loan from GSFS	7.00%	30-Jun-25	688.98	162.08	5.27	-
2	Secured Term Loan from GSFS	7.00%	30-Jun-25	8.95	2.11	0.07	-
3	Secured Term Loan from GSFS	7.00%	30-Jun-25	7.73	1.82	0.06	-
	Total			705.66	166.01	5.40	-

Note 16
Other financial liabilities

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-Current		
Lease liability	61.57	50.08
Security deposits received from customers	28.74	26.09
Other payables	12.65	12.56
Total non-current financial liabilities	102.96	88.73
Current		
Current maturities of non-current borrowings (Note 15)	1,136.80	1,868.85
Creditors for Capital Expenditure ⁵	366.74	377.10
Security Deposit from Vendors	68.97	48.08
Other Payables		
Total outstanding dues of micro enterprises and small enterprises	37.42	24.45
Total outstanding dues of Creditors other than micro enterprises and small enterprises	348.76	265.72
Dividend payable / unclaimed ³	2.55	2.78
Lease liability	14.18	12.24
Other Expense Payable	4.47	3.92
Deposits from customers and others ²	1,208.44	1,019.46
Earnest Money Deposits	2.32	3.05
BG Asia Pacific Holdings Limited ⁴	464.78	464.78
Less : Amount deposited in Escrow Account with Citi Bank	(464.78)	(464.78)
Other current financial liabilities	43.72	67.81
Derivative liability ¹	182.02	766.70
Payable to/on behalf of joint arrangement	306.79	452.27
Total current financial liabilities	3,723.18	4,912.43

Notes
In case of Gujarat State Petroleum Corporation Limited

1 The Group had entered into Gas Commodity hedging contract to hedge price risk.

In Case of Subsidiary Gujarat State Petronet Limited (Consolidated)

2 The Group obtained security deposits from the customers under contractual terms which are repayable after fixed contract tenure.

3 The balance with the bank for unpaid dividend is not available for use by the Group and the money remaining unpaid will be deposited in Investor Protection and Education Fund u/s 124(5) of Companies Act, 2013 after the expiry of seven years from the date of declaration of dividend. No amount is due at the end of the period for credit to Investors education and protection fund.

4. The Group deposited ₹.464.78 Crs on 12th June, 2013 into the escrow account ("named BG Asia Pacific Holdings Pte. Limited GSPC Distribution Networks Limited Escrow Account") opened with Citibank N.A. , acting as the escrow agent, pursuant to the

Consolidated Financial Statements

escrow agreement executed between the BG Asia Pacific Holdings Pte. Limited (the Seller), Gujarat Gas Limited (Formerly known as GSPC Distribution Networks Limited) (the Purchaser) and Citibank N.A. The Payment of said amount into Escrow Account is to be utilized to meet future tax withholding liability (if any) based on outcome of the applications to the Authority for Advance Rulings or otherwise to be remitted to BG Asia Pacific Holdings Pte. Limited (the Seller) directly. During the year, the Group has received the ruling from the Hon'ble Authority for Advance Ruling ("AAR"), vide consolidated ruling order dated 25th February 2021 wherein the Hon'ble AAR has held that the Purchaser is not required to withhold tax since the capital gains is not subject to tax in India under India Singapore Double Tax Avoidance Agreement in the hands of the Seller. Pursuant to the ruling of the Hon'ble AAR and as per the terms of the Escrow Agreement, Escrow Account amount ₹.464.78 Cr will remit to the BG Asia Pacific Holdings Pte. Limited (the Seller). Accordingly, Escrow Account amount have been paid to BG Asia Pacific Holdings Pte Ltd.'s bank account in Singapore on 7th April 2021.

In Case of Subsidiary GSPC Pipavav Power Company Limited:

5. This amount includes ₹.10.68 Crore (PY ₹.10.68 Crore) retained towards Liquidated damage and other deductions from Lanco Solar Energy Pvt Ltd which is under arbitration.

Note 17

Provisions

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-Current		
Provision for decommissioning obligations	78.81	97.18
Provision for Employee Benefits*	76.86	84.56
Provision for CSR Expenses	30.42	-
Total non-current provisions	<u>186.09</u>	<u>181.74</u>
Current		
Provision for profit petroleum	-	0.36
Provision for Employee Benefits*	30.06	42.49
Provision for Other Expenses	1.77	1.38
Total current provisions	<u>31.83</u>	<u>44.23</u>

*For movement in provision related to employee benefits refer note no. 36

Movements in Provisions	(₹. in Crores)	
	Non-current	Current
	Provision for decommissioning obligations and CSR Expenses	Provision for profit petroleum & Other Expenses
At 1 April 2020 (Opening balance)	97.18	1.74
Add: Unwinding of Discounts	2.91	(0.36)
Add: Provision made during the year	30.56	0.39
Less: Provision reversed during the year	(21.43)	-
At 31 March 2021 (Closing balance)	<u>109.23</u>	<u>1.77</u>

Note 18
Deferred revenue/ contract liability

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-current		
Income received in advance	107.66	107.71
Total non-current deferred revenue/ contract liability	<u>107.66</u>	<u>107.71</u>
Current		
Income received in advance	38.33	23.66
Total current deferred revenue/ contract liability	<u>38.33</u>	<u>23.66</u>

Note 19
Other non-financial liabilities

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Non-current		
Others	-	0.37
Total non-current non-financial liabilities	<u>-</u>	<u>0.37</u>
Current		
Statutory tax liability	239.79	181.61
Advance from customers	3.50	14.40
Others	20.93	32.82
Total current non-financial liabilities	<u>264.22</u>	<u>228.83</u>

Note 20
A) Non Current Tax Assets (Net)

(₹. in Crores)

Particulars	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Advance Income Tax	2,028.73	3,118.65
Provision for Tax	(1,840.88)	(2,896.04)
Net Advance Tax	<u>187.85</u>	<u>222.61</u>
Non Current Tax Asset (Net)	187.85	212.86
Current Tax Assets (Net)	<u>-</u>	<u>9.75</u>

B) Tax expense
Amount recognised in Statement of Profit and Loss

(₹. in Crores)

Particulars	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Current income tax	717.96	604.23
Deferred income tax liability / (asset), net		
Origination and reversal of temporary differences	(87.61)	(313.70)
Deferred tax expense	<u>630.35</u>	<u>290.53</u>
Adjustments of tax for earlier years	9.10	(17.37)
Total tax expense for the year	<u>639.45</u>	<u>273.16</u>

Consolidated Financial Statements

Amount recognised in Other Comprehensive Income

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Items that will not be reclassified to profit or loss (A)		
Remeasurements of the defined benefit plans	2.65	(13.02)
Equity instruments measured through other comprehensive income	(21.74)	(7.43)
Foreign Currency Translation Reserve	(4.08)	-
Share of OCI in Associate and JV (Net of Tax)	20.73	5.24
	<u>(2.44)</u>	<u>(15.21)</u>
Income tax relating to items that will not be reclassified to profit or loss (B)	(1.97)	2.88
Net amount recognised in other comprehensive income (A+B)	<u>(4.41)</u>	<u>(12.33)</u>

Reconciliation of effective tax rate

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Profit before tax	4,253.06	2,557.55
Tax using the Company's domestic tax rate (Current year 25.168% and Previous Year 34.944%)	1,070.41	906.93
Tax effect of:		
Chapter VI Deductions	(12.35)	2.43
Items having no tax consequences/other items	(418.61)	(636.20)
	<u>639.45</u>	<u>273.16</u>

Note 20

C) Deferred tax asset/ (liabilities) [Net]

Movement in deferred tax balances

Particulars	31 st March, 2021						
	Net balance April 1, 2020	Recognised in profit or loss	Recognised in OCI	Recognised directly in equity	Net	Deferred tax asset	Deferred tax liability
Deferred tax asset/ (liabilities)							
On account of difference of carrying value of PPE over Tax base	(1,022.53)	68.49			(954.04)	535.62	(1,489.66)
Other items	216.37	19.12	(1.97)		233.52	248.28	(14.76)
Tax assets/ (liabilities)	<u>(806.16)</u>	<u>87.61</u>	<u>(1.97)</u>	-	<u>(720.52)</u>	<u>783.90</u>	<u>(1,504.42)</u>
Set off tax							
Net tax assets/ (liabilities)	<u>(806.16)</u>	<u>87.61</u>	<u>(1.97)</u>	-	<u>(720.52)</u>	<u>783.90</u>	<u>(1,504.42)</u>

Deferred tax asset/ (liabilities) [Net]
Movement in deferred tax balances

(₹ in Crores)

Particulars	31 st March, 2020						
	Net balance April 1, 2019	Recognised in profit or loss	Recognised in OCI	Recognised directly in equity	Net	Deferred tax asset	Deferred tax liability
Deferred tax asset/ (liabilities)							
On account of difference of carrying value of PPE over Tax base	(672.74)	(349.79)	-	-	(1,022.53)	598.66	(1,621.19)
Other items	(450.00)	663.49	2.88	-	216.37	235.47	(19.10)
Tax assets/ (liabilities)	(1,122.74)	313.70	2.88	-	(806.16)	834.13	(1,640.29)
Set off tax							
Net tax assets/ (liabilities)	(1,122.74)	313.70	2.88	-	(806.16)	834.13	(1,640.29)

Tax losses carried forward

Particulars	31 st March, 2021	Expiry Date	31 st March, 2020	Expiry Date
Business Loss (Expirable)	11,782.70	31-Mar-25	11,991.54	31-Mar-25
Un absorb Depreciation (Never Expirable) - Carried Forward	1,529.66	NA	1,578.74	NA

Notes

- The Group offsets tax assets and liabilities if and only if it has a legally enforceable right to set off current tax assets and current tax liabilities and the deferred tax assets and deferred tax liabilities relate to income taxes levied by the same tax authority.
- Significant management judgement is required in determining provision for income tax, deferred income tax assets and liabilities and recoverability of deferred income tax assets. The recoverability of deferred income tax assets is based on estimates of taxable income by each jurisdiction in which the relevant entity operates and the period over which deferred income tax assets will be recovered.
- Provision of Tax for the current year is ₹.717.96 crores (31st March, 2020: ₹.604.23 crores)

The Group has continuously maintained a position that allowances / claims U/s. 42 and deduction U/s. 80IB (9) is admissible under the Income Tax Act, 1961. The Group has been treating each well as a separate undertaking for the purpose of claiming deduction U/s 80IB(9). This view has not been accepted by the first assessing authorities. However, the Commissioner of Income Tax (Appeal) [C.I.T. (A)] has accepted The Group's contention regarding claim U/s. 80IB (9). The second appellate authority, i.e. Income Tax Appellate Tribunal (ITAT) has also upheld The Group's contention for A.Y. 2000-01 and allowed the claim U/s 80IB (9). Finance (No. 2) Act, 2009 has amended the provisions of Section 80IB (9) with retrospective effect from 1st April 2000, i.e. A.Y. 2000-01 in order to restrict the benefit of deduction U/s 80IB(9) to a "production sharing contract" instead of "well". The Group has been claiming deduction U/s. 80IB (9) by treating each well as a separate undertaking. The Group had challenged the above amendment by filing a writ petition before the Hon'ble High Court of Gujarat. Hon'ble High Court of Gujarat has decided the matter in favor of The Group by its order dated 26th March, 2015 and has struck down the retrospective application of law by holding it as ultra vires. The Union of India has further preferred an SLP before Hon'ble Supreme Court of India challenging the Judgment of High Court of Gujarat. The SLP is placed for hearing on Application for Interim Stay sought by Union of India. The matter is still sub-judice. From F.Y. 2009-10 (A.Y. 2010-11), The Group has been claiming deduction U/s. 80IB(9) by treating "Each Block" as a separate undertaking.

Further to the above, in case of claim U/s 42, the ITAT has upheld the department's contention for claim U/s. 42 in respect of Hazira Field. In view of the ITAT order, CIT (A) has also upheld department's contention for Claim U/s. 42 in respect of Hazira Field for the first time in A.Y. 05-06. However, due to this, The Group does not envisage any tax liability. Both The Group and department have preferred appeals before Hon'ble High Court of Gujarat against the order of ITAT on issues which are not decided in their favor. The Group is confident of its position.

Consolidated Financial Statements

4. With respect to Parent Company, as stated in para 35 read with para 31 of Indian Accounting standard (Ind AS) 12 wherein it is specifically mentioned that, "When an entity has a history of recent losses, the entity recognizes a deferred tax asset arising from unused tax losses or tax credits only to the extent that the entity has sufficient taxable temporary differences or there is convincing other evidence that sufficient taxable profit will be available against which the unused tax losses or unused tax credits can be utilized by the entity." As, the Parent Company is also having history of recent losses and there is not any convincing evidence for sufficient future taxable profit. Accordingly, during the year under consideration, Deferred Tax Assets of ₹. 4,100.05 Crores and Deferred Tax Liabilities of ₹.658.53 Crores has been worked out. In view of paragraph 27, 28, 29, 31 and 35 of Ind AS - 12 on Income Taxes, Deferred Tax Assets has been created only to the extent of Deferred Tax Liabilities i.e. ₹.658.53 Crores and hence, Deferred Tax Assets of ₹.3,441.52 Crores has not been recognised.
5. During the year, the Parent Company elected to exercise the option permitted under section 115BAA of the Income Tax Act, 1961 as introduced by the Taxation Laws (Amendment) Ordinance 2019 dated 20/09/2019. Accordingly, the Company has recognised Provision for Income tax and re-measured its deferred tax liabilities.

Note 21

Trade payables

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Total outstanding dues of micro enterprises and small enterprises	17.53	13.26
Total outstanding dues of creditors other than micro enterprises and small enterprises	1,314.04	857.23
Total Trade payables	<u>1,331.57</u>	<u>870.49</u>

- a. In previous year, the company had claimed Force Majeure under the Gas Purchase Agreements on account of pandemic. Pursuant to which suppliers had agreed to reschedule the affected cargos and accordingly there is no additional impact on account of the claim for Force Majeure and rescheduled cargoes.

Note 22

Non Current Assets held for sale

During FY 2018-19, the management had decided to sell participating interest in 12 E&P fields belonging to E&P segment namely Hazira, Allora, Dholasan, North Kathana, Unawa, Miroli, Bhandut, CB ONN 2004/1, CB ONN 2004/2, CB ONN 2004/3, GK OSN 2009/1 and MB OSN 2005/1. Of the total 12 blocks, MoP&NG approval was received for 4 blocks (namely Hazira, Dholasan, Allora and North Kathana) during FY 2020-21. Further, the Group has found buyer for 3 other blocks (namely Cambay, Bhandut and Unawa) and the Group is in the process of obtaining necessary approvals for transfer of Participating Interest. During the year, the Group has decided to surrender CB ONN 2004/3 block. For, balance blocks, the Group is in discussion with probable buyers. Accordingly, as per Ind AS 105 - 'Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations', such group of assets/liabilities (8 blocks as at 31st March, 2021 and 12 blocks as at 31st March, 2020) have been reclassified as assets/liabilities held for sale and measured at the lower of carrying amount and fair value less cost to sell as presented in the table below:

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Assets		
Non current assets (net of depreciation and amortization where applicable)		
Producing Properties	201.90	248.80
Freehold Land	0.14	2.04
Office equipment	0.01	0.08
Computer equipment	0.02	0.05
Plant and machinery	0.01	0.06
Furniture and fixtures	0.01	0.01
Vehicle	0.01	0.01
Building	0.01	1.54
Exploration & Development	455.17	450.99
Site Restoration Fund	-	109.81
Other Current Assets	11.44	28.42
Total carrying value of assets	<u>668.72</u>	<u>841.81</u>

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Liabilities associated with above group of assets		
Other Current liabilities	(52.57)	(133.58)
Liabilities associated with Assets held for sale	(52.57)	(133.58)
Net assets classified as held for sale (A)	<u>616.15</u>	<u>708.23</u>
Fair value less cost to sell of above group of assets (B)	<u>159.02</u>	<u>237.50</u>
Impairment loss recognised till 31.03.2019 (C)	<u>316.89</u>	<u>316.89</u>
Impairment loss recognised during FY 2019-20 (D)	<u>153.84</u>	<u>-</u>
Impairment loss relating 4 blocks transferred during the year (E)	<u>(53.78)</u>	<u>-</u>
Impairment loss recognised in statement of profit or loss as an exceptional item (F) = (A) - (B) - (C) - (D) - (E)	<u>40.18</u>	<u>153.84</u>

Details of profit and loss attributable to the above group of assets is below:

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Revenue	13.09	17.66
Expense	(17.47)	(33.54)
Depletion	-	-
Impairment	(40.18)	(153.84)
Profit/(loss) before tax	(44.56)	(169.72)
Income tax expense	-	-
Profit/(loss) after tax	(44.56)	(169.72)

b) During the year, the Group has classified a land in Andhra Pradesh having carrying value of ₹.13.16 crores as assets held for sale and the process to sale the land is initiated by the Group during the year.

During the previous year, the Group had classified one of its building, situated at Gandhinagar as asset held for sale at book value of ₹.0.23 Crores. The sale transaction was completed during FY 2020-21.

Note 23

Revenue from Operations

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Sale of products		
Sale of natural gas - Trading	16,545.49	18,651.39
Sale of gas - Joint Arrangement	13.92	16.18
Sale of oil - Joint Arrangement	48.35	50.57
Sale of electricity	1,123.34	596.87
	<u>17,731.10</u>	<u>19,315.01</u>
Sale of services		
Re-gasification income	320.74	292.11
Revenue from Transportation of Gas (net)	1,261.59	1,598.60
IT Service Income	14.78	12.49
	<u>1,597.11</u>	<u>1,903.20</u>
Other operating revenues		
Take or pay income	47.16	53.47
Connectivity Charges	32.64	31.41
Other Operating Income	1.62	-
	<u>81.42</u>	<u>84.88</u>
Total Revenue from Operations*	<u>19,409.63</u>	<u>21,303.09</u>

*For information on disaggregation of revenue, refer note 38 (Segment reporting)

Consolidated Financial Statements

Reconciliation the amount of revenue recognised in the statement of profit and loss with the contracted price:

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Revenue as per contracted price	19,410.29	21,304.08
Adjustments		
Discounts	(0.66)	(0.99)
Revenue from contract with customers	<u><u>19,409.63</u></u>	<u><u>21,303.09</u></u>

Note 24

Other Income

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Dividend from long term investments		
Dividend from other companies	1.07	2.53
Other Non-Operating Income		
Usage charges	2.14	1.34
Other income - Joint arrangements	1.63	3.96
Net profit on sale of property, plant and equipment	0.04	-
Other Interest Income	36.12	46.89
Net Foreign Exchange Gain	115.76	-
Interest from Deposits with banks (measured at amortised cost)	64.03	105.28
Insurance Claim (Refer (a))	8.20	-
Other Non Operating Income	35.53	26.31
Total Other Income	<u><u>264.52</u></u>	<u><u>186.31</u></u>

Notes

In Case of Subsidiary GSPC Pipavav Power Company Limited:

a. On 8th July 2020, a major fire broke out at Switch yard and control room of GSPC Pipavav Power Company Limited's 5 MW Solar Plant. Provisional estimate for insurance claim for Business Interruption works out to be around ₹.9.52 Crore which is lodged with the insurance company along with the supporting claims documents.

The plant is partially recommissioned on 7th April, 2021 and entire plant came into service and available for generation from 17th April, 2021. Business interruption claim amount as assessed by independent surveyor is ₹.8.62 Crore. Out of which ₹.8.20 Crore pertain to financial year 2020-21. Considering the above facts, the Group has recorded the revenue of ₹.8.20 Crore as insurance claim receivable.

Note 25

Production expenditure - E&P

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Production expenditure	39.95	57.89
Duties and taxes	6.31	8.14
Other G&A expenses	12.82	15.00
Total Production expenditure - E&P	<u><u>59.08</u></u>	<u><u>81.03</u></u>

Note 26
Cost of material consumed

(₹. in Crores)

Particulars	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Purchase of natural gas	596.55	218.81
Transportation charges	510.98	602.05
Consumable and commissioning charges	61.37	37.80
Excise duty	190.66	226.85
Total Cost of material consumed	<u>1,359.56</u>	<u>1,085.51</u>

Note 27
Cost of traded goods

(₹. in Crores)

Particulars	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Purchase of gas		
Local Purchase of Gas	2,441.09	4,005.32
Import Purchase of Gas	7,822.84	8,493.13
	<u>10,263.93</u>	<u>12,498.45</u>
Purchase of IT equipment	-	0.30
Other costs		
Import Gas Regasification Charges	1,183.59	956.90
Gas Transmission Charges	229.82	270.63
Commodity Hedging Cost/ Other expenses	(211.10)	445.98
Other expenses - Gas Trading	1.14	1.62
Deferred delivery of natural gas	(1.15)	37.58
	<u>1,202.30</u>	<u>1,712.71</u>
Total Cost of traded goods	<u>11,466.23</u>	<u>14,211.46</u>

Note 28
Changes in inventories of finished goods, stock in process and stock in trade

(₹. in Crores)

Particulars	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Finished goods		
Closing stock of oil	(17.84)	(16.14)
Opening stock of oil	16.14	31.69
	<u>(1.70)</u>	<u>15.55</u>
(Increase)/ decrease in stock of oil (Refer Note No.37(g))	-	2.79
	<u>(1.70)</u>	<u>18.34</u>
Stock in trade		
Closing stock of liquified gas	(272.19)	(115.45)
Opening stock of liquified gas	115.45	34.07
	<u>(156.74)</u>	<u>(81.38)</u>
Total Change in inventories of finished goods, stock in process and stock in trade-(A)+(B)	<u>(158.44)</u>	<u>(63.04)</u>

Consolidated Financial Statements

Note 29

Employee benefit expenses

(₹. in Crores)

Particulars	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Salary, wages and allowances	209.43	207.40
Contribution to provident fund and other funds (Refer note 36)	41.57	47.85
Staff welfare expenses	15.15	16.61
ESOP Compensation Expenses	(0.01)	-
Total Employee benefit expenses^a	266.14	271.86

a. Amount represents net expenditure for group.

Note 30

Finance costs

(₹. in Crores)

Particulars	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Interest Cost on Financial Liabilities	706.58	1,018.69
Interest expense on lease liability	4.92	4.08
Unwinding of discount on Provisions & transaction cost on borrowings	(18.12)	10.19
Other Borrowing Costs (includes bank guarantee, LC charges, bank charges, etc.)	30.19	28.09
Exchange differences regarded as an adjustment to borrowing cost	(21.86)	34.28
Total Finance costs	701.71	1,095.33

In case of Gujarat State Petronet Limited, the borrowing cost is capitalized at rate(s) applicable to specific loan(s) used for specific project(s). The weighted average rate of borrowings used for projects is 7.09% for FY 2020-21 [P.Y. : 8.24%]. Further, the borrowing costs of ₹.2.77 Crore (PY ₹.8.52 Crore) is capitalised.

Note 31

Other expenses

(₹. in Crores)

Particulars	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Expenses related to wind mills		
Operation and maintenance expenses	17.10	15.53
Windmills insurance expenses	1.17	0.68
Total (A)	18.27	16.21
Operation & Maintenance Expenditure (B)	427.95	435.10
Administrative expenses		
Electricity expenses	85.43	99.14
Rent, rates and taxes	26.82	24.59
Repairs and maintenance		
Building repairs	3.09	2.91
Others	5.37	5.89
Insurance expenses	23.19	17.07
Business development and promotion	6.31	2.35
Advertisement and publicity	1.17	1.03
Administration and establishment	26.51	28.91

Note 31
Other expenses

(₹. in Crores)

Particulars	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Recruitment and training expense	0.13	1.23
Travelling expenses	1.12	4.59
Stationery and printing	2.30	2.32
Professional and technical expenses	54.98	76.81
Donations	37.96	44.93
Telephone, trunk calls and postage	4.90	5.89
Vehicle running expenses	11.46	12.82
Bandwidth expenses	0.54	0.36
Payment to auditors	0.68	0.71
Net loss on sale/ discarding of property, plant and equipment	3.45	1.67
Diminution in Capital Inventory & Inventory	7.24	-
Franchisee and other Commission	29.08	35.33
Imbalance and over run charges (i)	-	6.95
Agency & Contract Staff Expenses	28.22	29.78
Billing & collection	9.66	9.49
Other expenses	20.28	0.90
Miscellaneous expenses	0.12	0.21
Stamp Duty Expense	0.14	-
Total (C)	<u>390.15</u>	<u>415.88</u>
Network Operating and Project Expenses		
Network Operating Expenses	0.01	0.64
Project Expenses	1.55	1.88
Total (D)	<u>1.56</u>	<u>2.52</u>
Provision for doubtful advances (E)	1.58	6.39
Net Foreign Exchange Loss (F)	-	25.18
Total Other expenses (A+B+C+D+E+F)	<u>839.51</u>	<u>901.28</u>

In Case of Subsidiary Gujarat State Petronet Limited (Consolidated)

- (i) The amount pertains to the appropriation of accumulated amount of imbalance and overrun charges collected from customer lying in the escrow account operated by the Subsidiary Company as during the previous year, the said amount has been deposited into the escrow account established by Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (PNGRB) in compliance with amendment of Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (Access Code for Common Carrier or Contract Carrier Natural Gas Pipelines) Amendment Regulations, 2019.
- (ii) Includes rental charges of all assets that have lease period of 12 month or less, remaining lease period of 12 months or less as on transition date, rental charges of low value assets, variable lease payments and component of taxes of ROU lease charges. Vehicle Hiring, Operating & Maintenance Expenditure includes non lease component viz. manpower, fuel cost, repair and maintenance and rental charges of LCV/HCV lease assets that have lease period of 12 month or less.

Consolidated Financial Statements

Note 32

Exceptional items

The exceptional Items comprises of the following:

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Impairment of oil and gas assets ^a		
Provided During the year	107.11	540.78
Less: Reversed during the year	(39.74)	(0.46)
Exploration cost written off/ written back ^b	13.38	0.67
CSR Expense ^d	18.72	-
Litigation Settlement ^c	55.41	10.99
Total Exceptional items	154.88	551.98

Notes

a. The Group identifies each E&P field /PSC under E&P segment as separate Cash Generating Unit (CGU). During FY 2019-20, the Group has provided for impairment of ₹.386.48 Crore for 9 continuing E&P fields (CGUs). The impairment was triggered majorly due to the significant fall in crude oil prices primarily consequent to the outbreak of COVID-19. During FY 2020-21, crude oil prices have remained highly volatile and hence the Group has not done any reversal of impairments provided earlier based on short term upside in oil prices.

Further, during FY 2018-19, the Group had classified 12 E&P fields as assets held for sale (refer note no.22). In relation to which, during FY 2019-20, the Group had provided for impairment loss of ₹.154.30 Crore and had reversed impairment earlier provided for the extent of ₹.0.46 crores. Further, during FY 2020-21, additional impairment to the extent of ₹.76.35 crores is provided and reversal of impairment to the extent of ₹.36.17 crores is reversed during the year due to reduction in liability related to assets held for sale. Further, during the year, the Group has provided for impairment of nonmoving capital spares to the extent of ₹.30.75 crores.

The recoverable amount of CGU is determined at higher of its fair value less cost to sell and its value-in-use. For 12 E&P fields which are classified as Assets held for sale, the Group has considered fair value less cost of sell as the recoverable amount whereas for other 9 fields, value-in-use is considered as the recoverable amount of CGU.

Fair value is determined at estimated selling price of CGU using level III Inputs. This calculation uses the estimated future cash flows that can be generated from the continuing use of these blocks and outflows at the end of its useful life which are discounted to their present value. The present value of cash flows has been determined by applying discount rates of 10%.

The Value in Use of producing / developing CGUs is determined under a multi-stage approach, wherein future cash flows are initially estimated based on Proved Developed Reserves. Under the circumstances where further development of the fields in the CGUs is under progress and where the carrying value of the CGUs is not likely to be recovered through exploitation of proved developed reserves alone, the Proved and probable reserves (2P) of the CGUs are also taken for the purpose of estimating future cash flows. In such cases, full estimate of the expected cost of evaluation/development is also considered while determining the value in use.

In assessing value in use, the estimated future cash flows from the continuing use of assets and from its disposal at the end of its useful life are discounted to their present value. The present value of cash flows has been determined by applying discount rates of 10% (as at March 31, 2020 -10%).

Future cash inflows from sale of crude oil and value added products have been computed using the future prices, on the basis of market-based average prices of Brent crude oil as discounted to match the quality of our crude oil and its Co-relations with benchmark crude. Future cash flows from sale of natural gas are also computed based on the expected future prices on the basis of notification issued by the Government of India/GSA.

b . Exploration cost written off includes ₹.1.26 crores toward net loss between expected realisable price and actual price realised on sale of Participating Interest in 4 blocks during the year.

c. The Group was in dispute with central government with respect to (i) Royalty on Royalty and (ii) Royalty on sales price instead of well head price. During FY 2020-21, the Group has provided for royalty payable amounting to ₹.55.41 crores on arbitration award against the company.

During FY 2019-20, the Parent Company had opted for the Sabka Vishwas Legacy Dispute Resolution Scheme-2019 and settled all its litigations under Service Tax Act, 1994 which comprises of ₹.8.11 Crores already paid under protest and additionally paid ₹.2.88 Crores.

d. In case of subsidiary GSPC Pipavav Power Company Limited:

Pursuant to directives issued by Ministry of Environment and Forest ('MoEF') while granting original environmental clearance in 2008 to GPPC with respect to establishing 1050 MW Gas based power plant which was later on further extended in 2013 with certain specific condition/s whereby the Company was required to earmark following amounts towards CSR activities:

(a.) INR 11.70 crore as one-time capital cost

(b.) INR 2.34 crore annually as a recurring expenditure till the life of the plant

GPPC has been regularly intimating MoEF through half yearly compliance reports for not providing for the expenditure and there has been no objection to this. Further, the Company had shown a contingent liability towards the same until 31 March 2020 since the payments were considered to be dependent on discussions with MOEF which had not been concluded and the outflow to settle the provision was not considered probable.

MoEF vide Letter (File) No.4-7/2008/ENV/735 dated 27.08.2020, has asked GPPC to provide clarification specifically with respect to Details of fund earmarked towards CSR activity and time targeted action plan for the CSR activities to be undertaken over next five years.

Based on past intimations to MoEF and in an attempt to get clarity, in March, 2021, GPPC has requested to MoEF from exempting from the compliance of condition no. (xxxiii) with respect to above expenditure towards CSR obligations.

Till date, no confirmation of the exemption from the compliance of condition no. (xxxiii) from MoEF has been received. Hence, the earlier assessment of the probability of no outflow being envisaged has undergone a change. Basis this, it no longer meets the definition of contingent liability and should be disclosed as a provision.

Accordingly, the Company has capitalised INR 11.70 crores towards one-time capital cost under the head property, plant and equipment and charged INR 18.72 crores as recurring expenditure under the head exceptional item in statement of profit and loss. The corresponding impact of the same is shown as a non-current provision as on 31st March, 2021 since the settlement of the same is not expected to happen by next year.

Note 33

Earnings per share

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Profit attributable to equity holders for (₹. in Crores):		
Basic earnings	3,733.29	2,322.23
Adjusted for the effect of dilution	3,733.29	2,322.23
Weighted average number of equity Shares for:		
Basic EPS	10,736,540,264	9,643,473,708
Adjusted for the effect of dilution	10,736,540,264	10,736,540,264
Earnings Per Share (₹.) (EPS) (Face Value of ₹.1/-)		
Basic	3.48	2.41
Diluted	3.48	2.16

Consolidated Financial Statements

Note 34

Contingent liabilities & Contingent Assets *

1. Claims against the Group not acknowledged as debts which in the opinion of the Management are not tenable/under appeal at various stages:

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Direct & Indirect Tax matters (Ref. note no.20 C point no. 3)	2,141.93	2,161.74
Joint Arrangements (Ref. note a to below)	552.75	130.45
Guarantee / Letter of Credit	638.76	2,746.84
Other	1,096.39	1,286.47

* Refer note 46 (B) for details of associates and joint ventures.

Above Contingent Liabilities includes:

In the Case of Gujarat State Petroleum Corporation Limited

- (a) JODPL: The Company has issued forfeiture notice to Jubilant Offshore Drilling Pvt Ltd (JODPL) against ₹.494.81 Crore of the capital contribution (excluding applicable interest on capital contribution) made by the Company on behalf of JODPL in KG-OSN-2001/3 until 4th August 2017. Based on relevant clauses of PSC and JOA, it can be reasonably ascertained that the forfeiture notice shall be effected and GSPC shall be assigned commensurate PI towards the capital contribution. JODPL has filed for CIRP. NCLT has passed the order for liquidation. Liquidator has challenged GSPC's letter of forfeiture of JODPL's PI issued by GSPC in December 2018 because of default of JODPL in making contributions to KG Block Cash Calls.
- (b) Profit Petroleum paid under protest for Hazira Block: Joint arrangement (JV) partners are liable to pay profit petroleum to MoP&NG after recovery of cost petroleum. The Director General of Hydrocarbons (DGH) disallowed an amount of USD 17.745 million (mainly on account of purchase of compressor amounting to USD 11.328 million) from the cost petroleum recovered by JV and demanded profit petroleum on disallowed amount. In the Operating Committee meeting (10th June 2013) it was decided to deposit the amount demanded by the MoP&NG under protest. The Company had deposited ₹.19.45 crore on this account. Arbitration awarded in favor of the Company however government of India has preferred an appeal and has filed the section 34 application before Delhi High Court challenging the arbitral award.
- In case of dispute related to royalty company has recognised the liability as per the arbitral award.
- (c) The Company had made an investment in a joint arrangement (JV) incorporated to carry out exploration and production activities in Joint Petroleum Development Area (JPDA) block (JPDA 06-103) in Australia. GSPC holds 20% working interest in the JV through Special Purpose Vehicle (SPV) in GSPC (JPDA) Ltd. Autoridade Nacional do Petroleo (ANP) has terminated the PSC with condition of paying the penalty of USD 3,403,758 (Previous year ₹.25.66 Crores) (JPDA Share) for the unfinished work programme. However, Operator and JV partners have protested against the same and ANP has initiated arbitration proceedings against JV partners. Before the commencement of final hearing ANP & JV partners have settled the matter and the final payable amount after out of court settlement is (GSPC JPDA Share) US\$ 1,600,000 and equivalent to (GSPC JPDA Share) ₹.11.90 Crore and the same has already been paid. So the matter is resolved during the year.
- (d) GSPC has surrendered the South East Tungkai field in Indonesia. GSPC has requested to waive the minimum work program commitment and pending the response from the authority, contingent liability towards unfinished minimum work program amounting to ₹.14.85 Crores (USD 2.02 Millions) is recognised.
- (e) Other liabilities with respect joint arrangements taken line by line amounting to ₹.23.64 crores.
- (f) The Company had filed a complaint dated 06.04.2011 before PNGRB against GAIL, IOCL and BPCL. PNGRB had vide its orders dated 13.09.2011 of Chairman and dated 10.10.2011 of the majority members (three member panel of Board) unanimously held that GAIL had adopted Restrictive Trade Practices by blocking off direct connectivity to GSPC and further, directed Respondents to immediately give direct connectivity to GSPC at Dahej Terminal.

All the parties have preferred appeals against the PNGRB Orders before Appellate Tribunal for Electricity (APTEL) and APTEL has passed an interim order on 23.01.2012 and directed GAIL, IOCL and BPCL to give direct connectivity at Dahej Terminal subject to GSPC giving undertaking in respect of the following:

- 1) GSPC shall open a separate bank account and deposit an amount of ₹.140 Crores. Accordingly, GSPC has opened and deposited equivalent amount in a separate bank account.



- ii) From the date of change of delivery point, GSPC shall also deposit differential amount in a separate bank account. (Accordingly the Company had deposited additional ₹.75.36 crore in a separate bank account). The Company has submitted the Undertaking to APTEL in respect of the same on 18.02.2012 and deposited amounts as aforesaid.

The APTEL has passed common judgment dated 18.12.2013 ("the APTEL Judgment") in the appeals filed by GAIL, IOCL and BPCL and set aside the PNGRB Order.

The Company filed an appeal before the Hon'ble Supreme Court against the APTEL Judgment and the Hon'ble Supreme Court has vide its order dated 28.02.2014 directed the Company, as an interim arrangement, to pay the interconnectivity charges at the rate of ₹.12 / MMBTU from the account separately maintained for the said purpose in accordance with APTEL's Order dated 23.01.2012 as narrated in (i) & (ii) above.

Accordingly, the Company utilized ₹.176.55 crores for payments to GAIL, IOCL and BPCL as per Interim arrangement order of the Hon'ble Supreme Court. The amount paid net of amount recovered from customers is shown as amount paid under protest in the accounts.

Further, the Company has also not provided for differential amount charged by vendors above ₹.12/MMBTU aggregating to ₹. 45.87 crores.

The appeal is pending before the Hon'ble Supreme Court.

- (g) Indo-Baijin Chemicals Pvt. Ltd. (IBCPL) has invoked arbitration clause under Supply Framework Agreement (SFA) dated 19th July, 2012 entered for supply of gas, and served notice of arbitration dated 20th August, 2018 alleging breach of SFA by GSPC for failure to pass on duty draw back when received from the custom department and claiming refund of customs duty recovered by GSPC amounting to ₹.9.35 crores and for failure to provide supporting documents enabling IBCPL to make a claim from the Custom Department.

GSPC by its reply has denied any such breach, as GSPC has not received any refund of custom duty drawback under the relevant Act and occasion for refund of custom duty has never arisen. Moreover, GSPC had on every occasion when asked by IBCPL supplied the necessary documents. As differences has arisen between the parties, the matter is referred for adjudication by Sole Arbitrator- Mr. Justice (retd.) J.C. Upadhyaya, Gujarat High Court. The matter is still pending.

- (h) The Company has implemented 7th Pay commission with effect from 1st December 2020 as per Government of Gujarat's Resolution. However, the gross arrears amounting to ₹.18.60 crores for the period from 1st January 2016 to 30th November 2020 will be provided in the books as and when the decision to release the arrears will be taken by the state government.

In the Case of Subsidiary Gujarat State Petronet Limited (Consolidated)

- a) The Group is subject to legal proceeding and claim, which have arisen in the ordinary course of business. The Company does not reasonably expect that these claims, when ultimately concluded and determined, will have material and adverse effect on Company's results of operations or financial position.

The Group is contesting the demands and the management including its advisors believe that its position is likely to be upheld in the appellate process. No tax expense has been accrued in the financial statements for the tax demand raised. The management believes that the ultimate outcome of these proceedings will not have a material adverse effect on the Group's financial position and results of operations.

- b) UPL Limited (UPL) UPL Limited (UPL) a customer of erstwhile Gujarat Gas Company Limited(now known as Gujarat Gas Limited) had filed a complaint before Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (PNGRB) against erstwhile GGCL alleging charging of tariff illegally under the City Gas Network Distribution Agreement entered into between the Parties. The matter was decided against the Group by PNGRB vide its Order dated 20.10.2014. The Group had preferred an appeal at Appellate Tribunal for Electricity (APTEL) against the afore mentioned PNGRB Order. The Group had submitted a bank guarantee of 4,000 Lacs in favor of UPL.

APTEL has delivered final judgement on 10.03.2021 in favor of the Group by setting aside the afore mentioned PNGRB Order, and has recorded that invocation of HAPI tariff by PNGRB for the negotiated arrangement between the parties was not only against the letter and spirit of regulations defining tariff zone but also tantamount to rewriting of contract.

- c) Erstwhile Gujarat Gas Company Limited and Erstwhile GSPC Gas Company Limited (Now collectively known as Gujarat Gas Limited "GGL") had signed Gas supply agreement with Gujarat State Petroleum Corporation Limited (GSPCL) for purchase of Regasified liquefied natural gas (RLNG). As per the provision of said agreement, GGL has to pay interconnectivity charges to GSPCL for the supply and purchase of RLNG at Delivery point which is charged to GSPCL by their supplier i.e. PLL Off takers (GAIL India, BPCL, IOCL).

PNGRB had vide its orders dated 13.09.2011 of Chairman and dated 10.10.2011 of the majority members (three member panel of Board) unanimously held that GAIL had adopted Restrictive Trade Practices by blocking off direct connectivity to GSPC and further, directed Respondents to immediately give direct connectivity to GSPC at Dahej Terminal.

The PLL Offtakers (GAIL) filed appeals against the said PNGRB orders before the Appellate Tribunal for Electricity (APTEL). On 23-February-2012 APTEL had issued an interim order for shifting the Delivery Point from GAIL-GSPL Delivery Point to GSPL-PLL Delivery Point. On 18-December-2013 APTEL issued its judgment and required GSPCL to pay the amount of the difference between ₹.8.74/MMBTU (exclusive of Service Tax) - earlier connectivity charges and ₹.19.83/MMBTU (Exclusive of Service Tax) - HVJ/DVPL Zone-1 tariff to GAIL for the period from 20th November 2008 to 29th February 2012.

GSPCL has filed an appeal against the APTEL's above referred judgment before Hon'ble Supreme Court of India (GSPCL vs. GAIL & Others, Civil Appeal No. 2473-2476 of 2014) and the Hon'ble Supreme Court of India had passed the Interim Order on 28th February 2014. The Court has stated that the ends of justice would be met if as a matter of interim arrangement, the appellant is directed to pay interconnectivity charges at the rate of ₹.12.00 per MMBTU (exclusive of Taxes). The Group has already provided and paid interconnectivity charges at the rate of ₹.12.00 per MMBTU (exclusive of Taxes). GGL has not received any bill / demand note for the amount over and above ₹. 12.00 per MMBTU from supplier till date. As the final liability would only be determined post the final order of the court, quantification of any amount as contingent liability in the interim is inappropriate due to the uncertainty involved and hence the same is not mentioned / disclosed in the financial statement.

- d) One of the gas suppliers of the Group has submitted a claim of ₹.523.82 Crs (P. Y. ₹.508.24 Crs), for use of allocated gas for other than specified purpose, demand in earlier years related to FY 2013-14 to FY 2019-20 (H1) and no claim received from supplier for FY 2019-20 (H2) and FY 2020-2021. The Group has refuted this erroneous claim contending that there is gross error in actual domestic gas purchase and actual sales considered by supplier and also there is no contractual provisions of the agreement executed with the Group that allow such claim. The management is of the firm view that the Group is not liable to pay any such claim. The Group has already taken up the matter with concerned party/authorities to withdraw the claim.
- e) The Group has initiated an arbitration proceeding against one of the franchisees claiming compensation for loss of revenue. While replying to the claim, the said franchisee has also filed a counter claim of ₹.177.14 Crs (P. Y. ₹.177.14 Crs) against the Group claiming compensation for various losses. The Group has filed necessary rejoinder to the counter claim strongly refuting the same mainly on the grounds that the claims are wrong and as are not flowing from the same agreement under which the arbitral tribunal has been constituted the tribunal does not have any jurisdiction to adjudicate the claim.
- f) By other parties including contractual disputes also includes contractual disputes under arbitration between the Group and M/s Fernas Construction Company Inc, amounting ₹.154.14 Crs (Previous Year 154.14 Crs)

In the Case of Subsidiary GSPC Pipavav Power Company Limited.

- a. While granting further extension of Environmental Clearance to GPPC in 2013, Ministry of Environment and Forest (MoEF), Government of India directed to earmark ₹.11.70 Crs as one-time capital cost towards CSR activities and a recurring expenditure of ₹.2.34 Crs on annual basis for such activities till the life of the plant. At present, the contract closure with EPC Contractor BHEL is under process and therefore the project cost is yet to be crystallized. Hence, as on 31st March, 2020, the filling of Project cost to Gujarat Electricity Regulation Commission (GERC) is pending. The company may earmark/incur the said CSR expenditure in project cost while filling the cost for approval with GERC.

In the Case of Subsidiary Guj Info Petro Limited

- a. Income Tax assessments up to Assessment Year 2018-19 have been completed and Company had filed various appeals against orders passed by Income Tax Department for various Assessment years. The tax impact/demand of appeals lying the Income Tax Appellate Tribunal (ITAT) for AY 2008-09 is ₹.22.37 Lacs (Previous Year : 89.38 Lacs).
- b. **Adjusted Gross Revenue**

The Company was regularly paying license fees @ 6% of the income from licensed activities based on the order of TDSAT dated 30th August 2007 and subsequent TRAI's guidelines considering income from licensed activities as the Adjusted Gross Revenue (AGR). The quarterly returns are filed from time to time and provisional assessment has also been completed by DoT up to the year 2008-09. No further provisional assessment done by DOT. Subsequently, Supreme Court (SC) vide its order dated 11th October 2011 set aside the TDSAT order and remitted the matter to the Tribunal to pass fresh order in accordance with law. DOT has issued a letter no.820-01/2006-LR (Vol-II) Pt. dated 29/6/2012 increasing AGR at 7% from 1/7/2012 and 8% for the year 2013-14 onwards and clarified that Revenue for the purpose of license fee shall provisionally include all types of revenue from internet services allowing only those deductions available for pass through charges and taxes/levies as in the case of access services without any set-off for expenses. The matter was reviewed and decided by TDSAT vide order dated 23/4/2015 holding that the AGR for the purpose shall include only revenues from licensed activities. The said order was challenged by DOT before the Supreme Court. On October 24, 2019, the Honorable Supreme Court delivered its judgement in relation to long outstanding dispute regarding the definition of AGR for the purpose of determining the License Fees upholding the stand of DoT. Further, the Company has received the letter no: CCA/GUJ/LF/ISP-IT/GIPL/2009-10/55 dated 20-11-2019 from DoT, asking to



comply the SC judgment. Then, the company has paid ₹.5.00 Cr. towards AGR dues as an ad-hoc payment under protest. Thereafter, DoT has carried out assessment of due license fees for the period F.Y. 2009-10 to F.Y. 2013-14 and issued assessment order about refund of license fees vide letter CCA/GUJ/ISP-IT/LF Assess/GIPL/2019-20/89 dated 04/12/2020. As per assessment order there is a refund of AGR License fees dues, hence there is no contingent liability of AGR Dues. Further, company has also requested DoT to refund the excess amount of ₹.5,27,12,405 paid towards License Fee as per assessment order and also to return the Performance Bank Guarantee: 180375IBGP00382 amounting ₹.2.00 Crore and Financial Bank Guarantee: 180375IBGF00057 amounting Rs. 0.20 Crore. As and when refund will be received and bank guarantees will be released from DoT, necessary accounting entries will be passed and provision will be reversed.

Contingent assets

In the Case of Gujarat State Petroleum Corporation Limited

- a) The consideration received from ONGC towards 80% PI transfer in KG-OSN-2001/3 block had two components i.e. (i) Consideration towards DDW (ii) Advance floor consideration for Other Six Discoveries amounting to USD 995.26 Million (₹.6295.02 crores) and USD 200 Million (₹.1265 crores) respectively. The advance consideration received towards Other Six Discoveries is non-refundable.

The final consideration for Other Six Discoveries shall be determined based on Field Development Plan (FDP) of Other Six Discoveries prepared by ONGC for submission to Directorate General of Hydrocarbons (DGH). In the scenario, wherein final consideration as per FDP of Other Six Discoveries is assessed at a value higher than USD 200 Million, the advance consideration received by GSPC shall be adjusted against the same and the balance consideration shall be paid to GSPC. In a scenario, wherein final consideration assessed for Other Six Discoveries is less than or equal to USD 200 Million, GSPC shall retain the non-refundable advance consideration already received.

However, ONGC has already applied for extension in timeline for submission of FDP. Following the principle of conservatism, the Company has not arrived at the valuation of the six discoveries as it is subject to preparation of FDP by ONGC and GSPC & ONGC agreeing to a value as per the valuation parameters adopted for DDW. Hence, at present the receivable on account of six discoveries cannot be reasonably ascertained.

- b) Guaranteed Gas Price: The Company has executed Farm-in Farm-out Agreement with ONGC for farm-out of 80% PI in KG Block in FY 2017-18. The agreement involves annual valuation adjustment linked to existing gas prices during the currency of the respective financial year which is carried forward for the tenure of gas sales and purchase agreement between ONGC and GSPC. As per the terms of valuation adjustment clause of agreement, the Company shall be liable to annually adjust valuation i.e. pay any differential amount to ONGC which shall be evaluated based on difference between actual gas prices during the year and agreed prices for the respective financial year for the actual production quantity. The liability is unascertainable due to linkage of adjustment value to actual production during the year along with actual gas prices which is determined as per 6-month trailing market prices of varied mix of alternative fuels/sources of natural gas notified by PPAC. Both these factors cannot be accurately predicted/estimated, thus the valuation adjustment cannot be quantified with certainty. However, the Company has gas sales purchase agreement with ONGC for the entire natural gas produced from KG Block which forms a component of gas trading pool, which effectively covers the risk of valuation adjustment under FIFO. Further, as on 31st March, 2021 there is an amount ₹.7.10 crores as surplus with the company for valuation adjustment under FIFO.

In the Case of Subsidiary Gujarat State Petronet Limited (Consolidated)

- a) The Group has raised claim of ₹.43.08 Crs (PY ₹.43.08 Crs) for net credit of natural gas pipeline tariff as per PNGRB Order with one of the suppliers and supplier is disputing Group's claim and indicating for adjusting the partial claim of ₹.30.72 Crs (PY ₹. 30.72 Crs) out of total claim ₹.43.08 Crs (PY ₹.43.08 Crs) against disputed liability for use of domestic allocated gas other than PNG (Domestic) and CNG segments' against demand in earlier year.
- b) The Group has filed an appeal before the Appellate Tribunal for Electricity (APTEL) against the PNGRB order related to the matter held that the Gas Swapping Arrangement Guidelines of PNGRB is applicable erroneously. APTEL has issued the order in favor of the Group's subsidiary Gujarat Gas Limited ('GGL'). The said supplier has filed appeal at Hon'ble Supreme Court of India against the order of APTEL. Presently, the matter is pending in Hon'ble Supreme Court of India. Currently, GGL is paying ₹.19.83 per MMBtu as transmission charges for domestic gas being purchased and delivered by GAIL at one of the delivery points. If verdict is in favor of GGL, GGL will get refund of ₹.173.29 crs (PY: ₹.163.58 crs) from December 2013 till March 2020 and the Group shall endeavor to pass on the benefit to its customers.
- c) The Group is having other certain claims, litigations and proceedings which are pursuing through legal processes. The management believe that probable outcome in all such claims, litigations and proceedings are uncertain. Hence, the disclosure of such claims, litigations and proceedings is not required in the financial statements.

Consolidated Financial Statements

Note 35
Commitments*

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Estimated Amount of Contracts remaining to be executed on capital accounts and not provided for		
i. In respect of Joint Arrangements	106.27	135.63
ii. In respect of Others	1,395.98	909.97
Investment Commitments	1,328.08	1,391.16
Estimated amount of Contracts remaining on revenue accounts	1,098.52	651.21

* Refer note 46 (B) for details of associates and joint ventures.

Note 36

Employee Benefits:

A. Defined contribution plans

- Company's contribution to Provident Fund is ₹.15.52 Crores (FY 2019-20 - ₹.15.27 Crores)
- Company's contribution to Super Annuation fund is ₹.3.18 Crores (FY 2019-20 ₹.3.02 Crores)
- Company's contribution to National Pension Scheme is ₹.3.72 Crores (FY 2019-20 ₹.1.94 Crores)

B. Defined benefit plans

The following table sets out the funded status of the Gratuity, Post Retirement Medical Benefit Scheme (PRMBS) and Leave Encashment Plan and the amounts recognized in Group's consolidated financial statements as at 31st March, 2021 and 31st March, 2020 as required by Ind AS 19.

Particulars	(₹. in Crores)									
	Gratuity (Funded)		Loyalty Bonus		Leave Encashment (Funded)		Leave Encashment (Unfunded)		PRMBS (Funded)	
	2020-2021	2019-2020	(Funded)	(Non Funded)	2020-2021	2019-2020	2020-2021	2019-2020	2020-2021	2019-2020
I Change in obligation during the year										
1 Liability - Opening Balance	107.86	86.41	10.70	9.82	14.42	12.49	63.04	53.31	2.64	0.75
2 Interest cost	6.73	6.40	0.71	0.74	0.96	0.93	4.26	4.00	0.18	0.06
3 Current service cost	9.19	8.09	0.79	0.92	0.80	0.73	5.03	4.14	0.35	0.11
4 Past service cost	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.47
6 Benefit Paid	(5.59)	(5.93)	(1.24)	(0.97)	(0.64)	(2.14)	(4.13)	(5.73)	-	-
7 Actuarial (gain) / losses due to changes in financial, demographic and experience assumptions	1.08	12.34	(0.66)	0.19	(0.92)	2.40	2.69	7.59	(1.29)	0.25
8 Contribution by Employees	0.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Transfer in Obligation	0.68	0.55	-	-	-	-	0.19	(0.27)	-	-
10 Liability - Closing Balance	119.95	107.86	10.30	10.70	14.62	14.41	71.08	63.04	1.88	2.64
II Change in assets during the year										
1 Plan assets - Opening Balance	87.96	73.88	-	-	8.49	9.64	-	-	0.20	0.10
2 Expected return of plan assets	4.84	4.57	-	-	0.60	0.75	-	-	0.01	-
3 Contributions	20.50	14.47	9.75	-	5.49	0.37	-	-	0.37	0.07
4 Benefit paid	(5.40)	(5.93)	-	-	(0.64)	(2.14)	-	-	-	-
5 Interest Income	1.56	1.22	-	-	-	-	-	-	0.05	0.03
6 Actuarial gain / (Loss)	1.74	(0.25)	-	-	0.15	(0.12)	-	-	0.01	-
7 Transfer in/(out) plan assets	0.39	(0.03)	-	-	-	-	-	-	-	-
8 Plan assets - Closing Balance	111.59	87.94	9.75	-	14.09	8.49	-	-	0.62	0.20
9 Total Actuarial Gain/(Loss) To Be Recognized	0.66	(12.59)	0.66	(0.19)	1.07	(2.52)	(2.69)	(7.59)	1.29	(0.25)
III Actual Return on plan assets										
1 Expected return of plan assets	4.83	4.57	-	-	0.60	0.75	-	-	0.01	0.03
2 Actuarial gain / (loss)	1.74	(0.25)	-	-	0.15	(0.12)	-	-	0.01	-
3 Actual return on plan assets	6.57	4.33	-	-	0.76	0.62	-	-	0.01	0.03

(₹. in Crores)

Particulars	Gratuity (Funded)		Loyalty Bonus		Leave Encashment (Funded)		Leave Encashment (Unfunded)		PRMBS (Funded)	
	2020-2021	2019-2020	(Funded)	(Non Funded)	2020-2021	2019-2020	2020-2021	2019-2020	2020-2021	2019-2020
			2020-2021	2019-2020						
IV Net asset / (liability)										
1 Liability at the end of the year	119.95	107.86	10.30	10.70	14.62	14.41	71.08	63.04	1.88	2.64
2 Plan assets at the end of the year	111.59	87.94	9.75	-	14.09	8.49	-	-	0.62	0.20
3 Liability / (Asset) in Balance Sheet	8.36	19.92	0.55	10.70	0.53	5.92	71.08	63.04	1.26	2.44
V Expenses recognized in the Statement of Profit & Loss										
1 Current service cost	9.19	8.09	0.79	0.92	0.80	0.73	5.03	4.14	0.35	0.11
2 Interest cost	6.73	6.40	0.71	0.74	0.96	0.93	4.26	4.00	0.18	0.06
3 Expected return on plan assets	(4.84)	(4.57)	-	-	(0.60)	(0.75)	-	-	(0.05)	(0.03)
4 Actuarial (gain) / Losses	(0.83)	10.44	-	-	(1.07)	2.52	2.69	7.58	(1.30)	0.25
5 Benefits Paid	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6 Transfer in Obligation(net)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7 Past service cost	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.47
8 Total expenses	10.25	20.36	1.50	1.66	0.10	3.43	11.98	15.72	(0.82)	1.86
Expenses recognized in the Other Comprehensive Income										
1. Actuarial (gain) / Losses	(0.66)	12.59	(0.66)	0.19	(1.07)	2.52	2.69	7.59	(1.29)	0.25
VI Balance Sheet reconciliation										
1 Opening net liability	19.91	12.53	10.70	9.82	5.93	2.85	63.04	53.31	2.44	0.65
2 Expenses as above	10.42	22.50	0.84	1.85	0.10	3.44	11.98	15.72	(0.82)	1.86
3 Employer contribution	(20.50)	(14.47)	(9.75)	-	(5.49)	(0.37)	-	-	(0.37)	(0.07)
4 Benefits Paid	(0.19)	(0.00)	(1.24)	(0.97)	-	(0.00)	(4.13)	(5.73)	-	-
5 Transfer Obligation	0.29	0.58	-	-	-	-	0.19	(0.27)	-	-
6 Interest Income	(1.56)	(1.22)	-	-	-	-	-	-	-	-
6 Amount recognized	8.36	19.92	0.55	10.70	0.53	5.92	71.08	63.04	1.26	2.44
7 Expected contribution during next 12 months	3.86	15.19	0.55	0.81	0.05	0.65	1.88	1.96	0.02	0.01
VII Actuarial Assumptions										
1 Discount Rate	6.45-6.85%	6.85%	6.80%	6.85%	6.8-6.85%	6.85%	6.45-6.85%	6.85%	6.8-6.85%	6.85%
2 Rate of return on plan assets	6.45-6.85%	6.85%	0.00%	0.00%	6.8-6.85%	6.85%	0.00%	0.00%	6.8-6.85%	6.85%
3 Salary Escalation	7-10%	7% - 10%	7.00%	7.00%	7.00%	7.00%	7% - 10%	7% - 10%	-	-
4 Withdrawal Rate	1% to 5%	1% to 5%	1% to 5%	1% to 5%	1% to 5%	1% to 5%	1% to 5%	1% to 5%	1% to 5%	1% to 5%
5 Medical Inflation rate	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	9.00%	4.00%

Sensitivity analysis

Reasonably possible changes at the reporting date to one of the relevant actuarial assumptions, holding other assumptions constant, would have affected the defined benefit obligation by the amounts shown below:

(₹. in Crores)

Particulars	Gratuity (Funded)		Loyalty Bonus		Leave Encashment (Funded)		Leave Encashment (Unfunded)		PRMBS (Funded)	
			(Funded)	(Non Funded)						
	As at 31 st March 2021	As at 31 st March 2020	As at 31 st March 2021	As at 31 st March 2020	As at 31 st March 2021	As at 31 st March 2020	As at 31 st March 2021	As at 31 st March 2020	As at 31 st March 2021	As at 31 st March 2020
Sensitivity %										
Discount rate varied by 0.5%										
Increase + 0.5%	113.14	88.69	9.70	10.07	13.84	13.57	66.23	58.89	2.06	2.45
Decrease - 0.5%	127.44	100.16	10.94	11.40	15.49	15.34	76.05	67.57	2.62	3.01
Salary growth rate varied by 0.5%										
Increase + 0.5%	126.80	99.99	10.94	11.39	15.48	15.33	75.89	67.44	NA	NA
Decrease - 0.5%	113.64	88.78	9.70	10.07	13.84	13.56	66.32	58.96	NA	NA
Withdrawal rate varied by 10%										
Increase + 10%	43.69	26.16	10.29	10.68	14.62	14.41	18.84	17.47	2.27	2.65
Decrease - 10%	43.49	26.25	10.31	10.73	14.64	14.42	18.86	17.49	2.38	1.01
Medical Inflation Rate varied by 0.5%										
Increase + 0.5%	-	-	-	-	-	-	-	-	2.42	2.78
Decrease - 0.5%	-	-	-	-	-	-	-	-	2.07	2.44

Notes

a. Investment details

The Group has participated in Group Gratuity scheme of Life Insurance Corporation of India (LIC), HDFC Life Insurance Co. Ltd, Aditya Birla Sun Life Insurance Co. Ltd, ICICI Prudential Life Insurance Co. Ltd, SBI Life Insurance Co. Ltd. & Reliance Nippon Life Insurance Co. Ltd. The liability in respect of gratuity benefits, PRMBS & leave salary being defined benefit schemes, payable in future, are determined by actuarial valuation as on balance sheet date. The plans expose the Group to a number of actuarial risks such as investment risk, legislative risk, market risk and liquidity risk.

In the case of Subsidiary - Gujarat State Petronet Limited:

Composition of the plan assets	2020-21			2019-20		
	Gratuity	Leave Salary	PRMBS	Gratuity	Leave Salary	PRMBS
Policy of insurance	100%	NA	100%	99%	NA	100%
Bank balance	0.00%	NA	NA	0.25%	NA	100%

The Group has provided long service award benefits to its employees who completed 15/20/25 Years of employment with the Group. Accordingly, the Group has provided ₹.0.97 Cr (Previous year ₹.0.89 Cr) on account of Long service award benefit. Current Liability as at 31st March 2021 is ₹.0.07 Cr (Previous year ₹.0.09 Cr) and Non- Current Liability is ₹.0.90 Cr (Previous year ₹.0.80 Cr). Discount rate considered for current year is 6.45% (previous year 6.85%).

In the Case of Subsidiary Guj Info Petro Limited:

a. The employee's gratuity fund scheme managed by a Trust is defined benefit plan. The present value of obligation is determined based on actuarial valuation using the Projected Unit Credit Method, which recognises each period of service to build up the final obligation.

b. Loyalty bonus

GIPL has also provided for ₹.0.09 crores (31st March 2020: ₹.0.16 crores) towards liability of loyalty bonus (a non-funded defined benefit plan) during the year as per the actuarial valuation.

In the Case of Gujarat State Petroleum Corporation Limited:

Composition of the plan assets	2020-21			2019-20		
	Gratuity	Leave Salary	PRMBS	Gratuity	Leave Salary	PRMBS
Policy of insurance	100%	100%	0%	100%	100%	NA
Special Deposit Scheme	NA	NA	93%	NA	NA	NA
Bank balance	NA	NA	7%	NA	NA	NA

Asset-liability matching strategies:

For the gratuity & leave encashment which are funded, Company is expecting to contribute the amount which can mitigate future liability. The estimate of future salary increase, considered in actuarial valuation, take into account inflation, seniority, promotion and other relevant factor, such as supply and demand in the employment market. The above information is certified by the actuary. Gratuity and Leave Encashment is administered through duly constituted and approved independent trusts, also through Group gratuity / leave encashment scheme with Life Insurance Corporation of India.

C. Expected cashflows based on past service liability :

(₹. in Crores)

Particulars	Gratuity (Funded)		Loyalty Bonus		Leave Encashment		PRMBS (Funded)	
			(Funded)	(Un Funded)				
	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20
1 st Following year	0.49	1.19	0.48	0.81	0.41	0.76	-	-
2 nd Following year	0.40	0.51	0.24	0.28	0.35	0.44	-	-
3 rd Following year	0.40	0.42	0.26	0.23	0.35	0.38	-	-
4 th Following year	0.80	0.50	0.64	0.26	0.68	0.50	0.00	-
5 th Following year	0.63	0.84	0.42	0.59	0.70	0.73	0.01	-
Sum of years 6 to 10	17.92	4.21	23.35	3.47	4.22	4.40	0.07	-

Note 37
Joint Operations (un incorporated Joint arrangements)

The Company has entered into Production Sharing Contracts (PSCs) / Agreements in consortium with various Private/Public Sector & Foreign Companies as stated below with the Ministry of Petroleum & Natural Gas (Government of India), for exploration of oil and gas in the following fields. The Company has also entered into Production Sharing Agreements (PSAs)/Work Permits overseas relating to Oil & Gas/ Exploration Areas blocks along with various companies. Pursuant to the PSCs, Joint Operations {unincorporated Joint arrangements (JVs)} have been formed to undertake necessary economic activities for production of Oil and Gas by entering into a Joint Operating Agreement with them. The details are stated below:

I Blocks/Fields currently under exploraiton, development and production

Sr No	Joint Venture/PSCs	GSPC's PI	Operatorship/Other Partners	PI
A	Non Operated Jvs			
1	Hazira (Refer Note a)	0% (66.67%)	Sun Petrochemicals Private Limited (Operator)	100%
2	Bhandut (Refer Note a)	0% (60%)	Oilex NL Holdings (India) Ltd (Operator)	100%
3	Cambay (Refer Note a)	55% (55%)	Oilex NL (Operator)	30%
			Oilex NL Holdings (India) Ltd	15%
4	Asjol	50% (50%)	Hindustan Oil and Exploration Company Limited (Operator)	50%
5	Palej (Refer Note b)	50% (50%)	Exploration	
			Hindustan Oil and Exploration Company Limited (Operator)	50%
		35% (35%)	Development	
			Hindustan Oil and Exploration Company Limited (Operator)	35%
			Oil and Natural Gas Corporation Limited	30%
6	North Balol	45% (45%)	Hindustan Oil and Exploration Company Limited (Operator)	25%
			GNRL Oil & Gas Limited (Operator) (Formerly Heramec Ltd.)	30%
7	Dholasan (Refer Note a)	0% (70%)	GNRL Oil & Gas Limited (Operator)	100%

Consolidated Financial Statements

Sr No	Joint Venture/PSCs	GSPC's PI	Operatorship/Other Partners	PI	
A	Non Operated Jvs				
8	North Kathana (Refer Note a)	0% (70%)	GNRL Oil & Gas Limited (Operator)	100%	
9	Kanawara	70% (70%)	GNRL Oil & Gas Limited (Operator)	30%	
10	Allora (Refer Note a)	0% (70%)	GNRL Oil & Gas Limited (Operator)	100%	
11	CB-ONN-2004/1 (Refer Note a)	40% (40%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	60%	
12	CB-ONN-2004/2 (Refer Note a)	45% (45%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	55%	
13	CB-ONN-2004/3 (Refer Note a)	35% (35%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	65%	
14	MB-OSN-2005/1 (Refer Note a)	20% (20%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	80%	
15	GK-OSN-2009/1 (Refer Note a)	20% (20%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	40%	
			Indian Oil Corporation Limited	20%	
			Adani Welspun Exploration Ltd	20%	
16	KG-OSN-2001/3	10% (10%)	JODPL Pvt. Ltd.	10%	
			Oil and Natural Gas Corporation Ltd. (Operator)	80%	
B	GSPC-Operated				
17a	Tarapur	80% (80%)	Exploration		
			Geo Global Resources (Barbados) Inc.	20%	
			Development		
			Geo Global Resources (Barbados) Inc.	14%	
17b	Tarapur - Extension phase	80% (80%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited	30%	
			Geo Global Resources (Barbados) Inc.	20%	
18	Unawa (Refer Note a)	0% (70%)	GNRL Oil & Gas Limited (Formerly Heramec Ltd.)	100%	
19a	CB-ONN-2000/1 (Ahmedabad)	50% (50%)	GAIL (India) Ltd	50%	
19b	CB-ONN-2000/1 -(Extension phase)	50% (50%)	GAIL (India) Ltd	50%	
20	CB-ONN-2002/3 (Sanand)	55% (55%)	Jubilant Oil & Gas Private Limited	20%	
			Hindustan Petroleum Corporation Limited	15%	
			Geo Global Resources (Barbados) Inc.	10%	
21	CB-ONN-2003/2 (Ankleshwar)	75% (75%)	Exploration		
			GAIL (India) Ltd	25%	
			50%(50%)	Development & Production:	
			GAIL (India) Ltd	20%	
			Jubilant Capital Private Limited	20%	
Geo Global Resources (Barbados) Inc.	10%				

**PI - Participating Interest

** Figures in bracket indicate previous year figures. There is no change in previous year figures unless otherwise stated.



II Blocks/Fields proposed to be surrendered

Sr No	Joint Venture/PSCs	GSPC's PI	Operatorship/Other Partners	PI
1	RJ-ONN-2004/1	22.225% (22.225%)	GAIL (India) Ltd (Operator)	22.225%
			Hindustan Petroleum Corporation Limited	22.22%
			BPCL	11.11%
			Hallworthy Shipping Ltd. SA	11.11%
2	CY-ONN-2005/1	30% (30%)	Nitin Fire Protection Industries Ltd.	11.11%
			GAIL (India) Ltd (Operator)	40%
3	KK-DWN-2005/2	10% (10%)	Bengal Energy Inc.	30%
			Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	90%
4	AA-ONN-2003/1(Assam)	20% (20%)	Jubilant oil & Gas Pvt Limited (Operator)	10%
			Jubilant Securities Pvt. Ltd.	35%
			GAIL (India) Ltd	35%
5	CY-DWN-2004/3	10% (10%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	70%
			GAIL (India) Ltd	10%
			Hindustan Petroleum Corporation Limited	10%
6	CY-PR-DWN-2004/1	10% (10%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	70%
			GAIL (India) Ltd	10%
			Hindustan Petroleum Corporation Limited	10%
7	MB-OSN-2005/5	30% (30%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	70%
8	MB-OSN-2005/6	20% (20%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	80%
9	CB-ONN-2005/4	49% (49%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	51%
10	CB-ONN-2005/10	49% (49%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	51%
11	CB-ONN-2009/4	50% (50%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited (Operator)	50%
12	JPDA-06-103 (Australia/ East Timor) (Refer Note f)	20% (20%)	Oilex (JPDA 06/103) Ltd (Operator)	10%
			Videocon JPDA 06-103 Limited	20%
			Bharat Petro Resources JPDA Ltd	20%
			Japan Energy Corporation	15%
			Pan Pacific Petroleum NL	15%
B	GSPC-Operated			
13	Block No 19 (Yemen) (Refer Note c)	45% (45%)	Alkor Petroo Ltd.	25%
			Western Drilling Contractors Pvt. Ltd.	30%
14	Block No 28 (Yemen) (Refer Note c)	45% (45%)	Alkor Petroo Ltd.	25%
			Western Drilling Contractors Pvt. Ltd.	30%

Sr No	Joint Venture/PSCs	GSPC's PI	Operatorship/Other Partners	PI
B	GSPC-Operated			
15	Block No 57 (Yemen) (Refer Note c)	45% (45%)	Alkor Petro Ltd. Western Drilling Contractors Pvt. Ltd.	25% 30%
16	South East Tungal (Indonesia)	50.50% (50.50%)	Essar Oil Limited	49.50%
17	KG-ONN-2004/2	40% (40%)	GAIL (India) Ltd Petrogas E&P LLC	40% 20%
18	RJ-ONN-2005/3	60% (60%)	Oil and Natural Gas Corporation Limited	40%

Notes

- a. The Company had initiated the process for farm-out of 12 E&P fields/blocks of which bids have been received for 7 blocks/fields. Out of 7 blocks for which bids were received, procedure to transfer PI in 4 blocks (Allora, Dholasan, North Kathana, Hazira) is completed on approval of MoP&NG during the year. For balance 3 blocks the necessary approvals from Government of Gujarat has been obtained for farm-out. The Company has signed Farm-In Farm-Out (FIFO) Agreement with respective counterparties of these blocks which include Unawa and Bhandut. The Company has filed the Deed of Assignment with Directorate General of Hydrocarbons, Ministry of Petroleum and Natural Gas after completion of necessary operational procedures. The FIFO for Cambay field is in process of being executed. Accordingly, the Company has not taken any line by line entries after the respective effective dates of the agreements.
- b. In FY 2017-18 GSPC and HOEC has submitted the proposal for CB-ON/7 Ring Fenced PSC (RFPSC) to MOPNG which is pending requisite approval. However, GSPC has already paid the requisite amount of USD 1.275 Million (₹.8.17 Crores) as per the guidelines of MOPNG for signing of CB-ON/7 RFPSC.
- c. During the financial year 2012-13, the Company along with its JV partners have recommended to surrender the three blocks by invoking the termination provision of the PSAs on account of continuation of force majeure events for more than six months. Vide letter dated 13th February, 2013, GSPC led consortium has terminated Production Sharing Agreements (PSAs) for 3 blocks awarded in Republic of Yemen (RoY). PSAs have been terminated on the ground of existence of force majeure event. The Consortium had initiated the arbitration proceedings under the PSAs before the International Chamber of Commerce (ICC), Paris and in the interim stage, obtained order Republic of Yemen not to take steps invoking SBLCs, while Consortium has been directed to extend the validity of SBLCs. Detailed pleadings were filed by both the parties and the final hearing was held from 8-12th September 2014 at the ICC hearing center in Paris. After the final hearing was concluded both the parties had submitted Post Hearing Briefs before the Arbitral Tribunal. Subsequently upon completion of the arbitration proceedings, the final award has been passed by the Arbitral Tribunal on 10 July 2015. The Arbitral Award inter alia:
- Declared that the three Production Sharing Agreements (Blocks 19, 28, and 57) have been validly terminated by GSPC Consortium;
 - Declared that the Republic of Yemen and/or the Yemeni Ministry of Oil and Minerals were and are not entitled under the Production Sharing Agreements to draw on the related Standby Letters of Credits (US\$ 42 million i.e. ~₹.308.72 crores) issued in their favor by the International bank of Yemen;
 - Arbitral Tribunal has awarded costs of approx. USD 3.92 million (~₹.28.81 crores) in favor of GSPC Consortium.
- The Said Arbitral Award has been challenged by the Yemen Government by filing Annulment Proceedings in Court Of Appeal at Paris. GSPC Consortium has filed the response to the Annulment Proceedings filed by Yemen Government. The hearing for the matter took place on February 28, 2017. The Annulment Proceedings have also been held in favor of GSPC Consortium by the Paris Court.
- Following dismissal of Annulment Proceedings by Court of Appeal at Paris, GSPC consortium has initiated enforcement actions against Government of Yemen to secure the award money. The matter is sub-judice.
- d. During the year, the Company has recommended ONGC Operated CB ONN 2004/3 block to be surrendered to Government of India.
- e. Of the current 12 fields/blocks are in production, namely Asjol, North Balol, CB-ON/7 (Palej), Kanawara, CB-ONN-2000/1 (Ahmedabad), Tarapur, CB-ONN-2003/2 (Ankleshwar), KG-OSN-2001/3, Sanand Miroli, CB-ONN-2004/1, CB-ONN-2004/2 and CB-ONN-2004/3 block. Net quantity of Company's interest (on gross basis) in proved developed reserves is as follows:

Particulars	Proved Reserves (Oil) (Million MT)*	Proved Reserves (Gas) (Million Cubic Meter) *
Opening Balance for the year ended on 1 st April, 2020	0.29	3,101.67
	(0.33)	(4,155.60)
Additions	-	-
	(0.01)	(23.39)
** Adjustments on account of change in Reserve estimate		(22.72)
	(-0.02)	(-1051.42)
Deletions	0.04	19.31
	-	-
Production	0.02	16.20
	(0.03)	(25.90)
Closing Balance for the year ended on 31 st March, 2021	0.23	3,043.44
	(0.29)	(3,101.67)

*Figures in brackets relate to period ended 31st March, 2020

The Company's share of reserve has been considered on the basis of the "Reserve" certification provided by Gujarat Energy Research & Management Institute (GERMI) as on 31st March, 2019 and accordingly the proved reserves as on 31st March, 2020 has been worked based on the reserve estimates certified by GERMI and only includes the blocks which are in production.

** Adjustments reflects change in current reserve estimation and earlier reserve estimation based on proved reserves.

f. The financial statements of the Company reflect its share of Assets, Liabilities, Income and Expenditure of the Joint arrangement operations which are accounted on a line to line basis with similar items in the Company's accounts to the extent of participating interest of the company as per the various joint arrangement agreements, in compliance of Ind AS 111 Joint Arrangements. The income and expenditure from Joint arrangements are disclosed separately in the Statement of Profit and Loss. The summary of the Company's share in Assets & Liabilities of Joint arrangements are as follow:

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Property Plant & Equipment - Gross Block	5,145.70	6,105.51
Current Assets	70.64	244.28
Current Liabilities and Provisions	11.51	72.33
Contingent Liabilities	552.75	130.45

g. The Statement of Profit and Loss of the Company includes its share in Profit or Loss pertaining to the respective Joint arrangements. The summary of Statement of Profit and Loss for the year ended 31st March 2021 is given as under:

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the year Ended	
	31 st March, 2021	31 st March, 2020
	GSPC's Share	GSPC's Share
Income		
Sale of Crude Oil	48.36	50.57
Sale of Gas	17.83	28.91
Increase/(Decrease) in Stock	1.70	(18.34)
Other Income	1.63	3.96
Total	<u>69.52</u>	<u>65.10</u>

Particulars	(₹. in Crores)	
	For the year Ended	
	31 st March, 2021	31 st March, 2020
	GSPC's Share	GSPC's Share
Expenditure		
Production Expenses	39.95	57.89
Duties & Taxes	6.31	8.14
Administrative Exps.	12.82	15.00
Total Expenditure before Depreciation	<u>59.08</u>	<u>81.03</u>
Profit before depreciation	<u>10.44</u>	<u>(15.93)</u>

Note 38

Segment Information

1. Description of segment and principal activities

The Company's management monitors the operating results of the below business segments separately for the purpose of making decisions about resource allocation and performance assessment and has identified six reportable segments of its business:

- a) **Exploration and production (E&P)** : Group is engaged in oil and gas exploration and production operations.
- b) **Gas Trading** : Group is engaged in the procurement of gas from international market to meet the demand of gas across Gujarat and other states.
- c) **Power Generation** : Group is engaged in the generation of electricity through Gas based power plant and windmills.
- d) **Gas Transmission** : Group is engaged in transmission of natural gas across Gujarat.
- e) **City Gas Distribution** : Group is engaged in CNG, PNG & Industrial Gas supply across Gujarat and other states.
- f) **Internet & IT** : Group is engaged in providing IT related services.

2. Segment revenue and expenses

Revenue and Expenses have been identified to a segment on the basis of operating activities of the segment. Revenue and Expenses which relate to common activities and are not allocable to segment on reasonable basis have been disclosed as "Unallocable".

3. Segment assets and liabilities

Segment assets include all operating assets in respective segments comprising of net property, plant and equipment, Capital Work in Progress, current assets, loans and advances. Segment liabilities include operating liabilities and provisions excluding borrowings and deferred tax liabilities.

4. Secondary segment reporting

Segment assets include all operating assets in respective segments comprising of net property, plant and equipment, Capital Work in Progress, current assets, loans and advances. Segment liabilities include operating liabilities and provisions excluding borrowings and deferred tax liabilities.

5. Information about product and services

The Company's revenue from external customers for each product is same as that disclosed below under "segment revenue".



Particulars	As at 31 st March, 2021						As at 31 st March, 2020									
	E & P	Gas Trading	Power Generation	Gas Transmission	City Gas Distribution	Internet, IT	Unallocated	Total	E & P	Gas Trading	Power Generation	Gas Transmission	City Gas Distribution	Internet, IT	Unallocated	Total
A. Segment revenue																
External sales*	66.18	13,895.28	1,123.34	1,720.68	10,014.06	17.10		26,836.64	79.48	15,937.00	596.87	2,323.75	10,525.73	14.78		29,477.61
Inter segment sales	(3.91)	(7,004.53)		(416.25)		(2.32)		(7,427.01)	(12.73)	(7,434.35)	-	(725.15)		(2.29)		(8,174.52)
Total segment revenue	62.27	6,890.75	1,123.34	1,304.43	10,014.06	14.78		19,409.63	66.75	8,502.65	596.87	1,598.60	10,525.73	12.49		21,303.09
B. Segment results																
Segment results	8.81	1,723.66	269.49	1,864.70	1,709.84	3.43	(21.10)	5,579.93	(19.89)	1,632.53	300.18	1,660.94	782.72	(1.55)	460.06	4,354.93
Profit(+)/ loss(-)								(21.10)								460.06
Unallocated Other Income																
Operating Profit	8.81	1,723.66	269.49	1,864.70	1,709.84	3.43	(21.10)	5,558.83	(19.89)	1,632.53	300.18	1,660.94	782.72	(1.55)	460.06	4,814.99
Interest/ dividend		1.76				2.45	97.01	101.22		2.74				2.73	149.24	154.71
Other income	1.63		1.02			0.22	160.43	163.30	3.96					0.16	27.48	31.60
Finance Cost							(701.71)	(701.71)								(1,095.33)
Depreciation			(153.24)	(200.94)	(340.83)	(0.40)	(1.93)	(732.42)			(155.21)	(200.03)	(317.98)	(0.52)	(2.09)	(796.44)
Share of profit/loss from JV	(35.08)						119.68	119.68	(120.61)						37.84	37.84
Provision for taxation							(639.45)	(639.45)							(273.16)	(273.16)
Profit/Loss from ordinary Activities	(24.64)	1,725.42	117.27	1,663.76	1,369.01	5.70	(987.07)	3,869.45	(136.54)	1,635.27	144.97	1,460.91	464.74	0.82	399.37	2,874.21
Impairment Recognised	(107.11)							(107.11)	(540.78)							(540.78)
Impairment Reversed	39.74							39.74	0.46							0.46
Other Exceptional Items	(68.79)							(68.79)	(0.67)						(10.99)	(11.66)
Net profit/(loss)	(160.80)	1,725.42	117.27	1,663.76	1,369.01	5.70	(987.07)	3,733.29	(677.53)	1,635.27	144.97	1,460.91	464.74	0.82	388.38	2,322.23

* Segment Revenue includes other operating income which is directly attributable to each segment.

Note 38
Segment Information

Particulars	As at 31 st March, 2021						As at 31 st March, 2020										
	E & P	Gas Trading	Power Generation	Gas Transmission	City Gas Distribution	Internet, IT	Unallo-cated	Total	E & P	Gas Trading	Power Generation	Gas Transmission	City Gas Distribution	Internet, IT	Unallo-cated	Total	
	(₹. in Crores)																
C. Segment assets																	
Segment assets	1,900.48	1,461.93	2,028.23	5,688.97	8,479.75	66.09	19,625.45	2,215.25	1,326.42	2,248.28	5,424.74	7,925.43	72.86	1,397.74	19,212.98		
Unallocated Assets							1,388.20										
Total Assets	1,900.48	1,461.93	2,028.23	5,688.97	8,479.75	66.09	21,013.65	2,215.25	1,326.42	2,248.28	5,424.74	7,925.43	72.86	1,397.74	20,610.72		
D. Segment Liabilities																	
Segment Liabilities	473.06	1,019.31	1,161.56	379.93	2,178.72	9.91	5,222.49	720.09	1,397.78	1,529.06	341.88	1,766.27	20.85	10,340.04	5,775.93		
Unallocated Liabilities							7,675.61										
Total Liabilities	473.06	1,019.31	1,161.56	379.93	2,178.72	9.91	12,898.10	720.09	1,397.78	1,529.06	341.88	1,766.27	20.85	10,340.04	16,115.97		
E. Other information																	
Capital Expenditure	53.65		19.81	105.35	751.33		1.10	42.75		31.67	107.23	595.55		1.19	778.39		
Depreciation	35.08		153.24	200.94	340.83	0.40	732.42	120.61		155.21	200.03	317.98	0.52	2.09	796.44		
Impairment Recognised	107.11						107.11	540.78							540.78		
Impairment Reversed	(39.74)						(39.74)	(0.46)							(0.46)		
Other Exceptional Items	68.79						68.79	0.67						10.99	11.66		

Note 39

Related party disclosure

As per the Indian Accounting Standard-24 on "Related Party Disclosures", list of related parties identified of the Company are as follows.

Gujarat State Investments Limited (GSIL)*

Entity over which Holding Company exercise significant influence - Gujarat State Financial Services Ltd, Gujarat Narmada Valley Fertilizers & Chemicals Ltd, Gujarat State Fertilizers & Chemicals Ltd, Gujarat Alkalies & Chemicals Limited.

*Consequent to change in shareholding pattern of GSPC pursuant to Scheme of Arrangement with GSIL, GSIL has become Holding company of GSPC. Accordingly, GSIL and its associates are considered as related parties for the disclosures under Ind AS 24 with effect from 18 May 2019.

A. Associates/Joint Ventures

Name of the entity	Type
Gujarat State Energy Generation Ltd	Associates
Sabarmati Gas Ltd	Joint Ventures
GSPL India Gasnet Ltd	Joint Ventures
GSPL India Transco Ltd	Joint Ventures
Alcock Ashdown (Gujarat) Limited	Associates


B. Key Managerial Personnel:

Name of Key Managerial Personnels:	F.Y.2020-21		F.Y.2019-20	
	From Date	To Date	From Date	To Date
Shri Anil Mukim, IAS (Chairman)	1-Apr-20	31-Mar-21	10-Dec-19	31-Mar-20
Shri Dr. J.N. Singh, IAS (Chairman)			1-Apr-19	10-Dec-19
Shri Pankaj Joshi, IAS - (Holding Company - Chairman)	1-Apr-20	31-Mar-21	27-Dec-19	31-Mar-20
Shri Arvind Motilal Agrawal, IAS (Holding Company - Chairman)			1-Apr-19	27-Dec-19
Shri Sanjeev Kumar, IAS (Managing Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	22-Aug-19	31-Mar-20
Shri Sanjeev Kumar, IAS - (Holding Company - Managing Director)			1-Apr-19	3-Sep-19
Shri Milind Torawane, IAS - (Holding Company - Managing Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	4-Oct-19	31-Mar-20
Shri T. Natarajan, IAS (Managing Director)			1-Apr-19	22-Aug-19
Shri Pankaj Joshi, IAS (Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	20-Sep-19	31-Mar-20
Smt. Sunaina Tomar, IAS (Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	4-Jan-20	31-Mar-20
Dr. Manjula Subramaniam, IAS (Retd.) (Woman Independent Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
Ms. Mamta Verma, IAS - (Holding Company - Women Independent Director)	1-Apr-20	20-Jun-20	1-Apr-19	31-Mar-20
Ms. Shridevi Shukla - (Holding Company - Woman Independent Director)	20-Jun-20	31-Mar-21		
Ms. Arti Kanwar, IAS - (Holding Company - Woman Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
Shri Arvind Agarwal, IAS (Director)			1-Apr-19	6-Dec-19
Shri M. M. Srivastava, IAS (Retd.) (Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
Shri K. Kailashnathan, IAS (Retd.) (Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
Shri Vasantkumar Raval - (Holding Company - Independent Director)	1-Apr-20	20-Jun-20	1-Apr-19	31-Mar-20
Mr. Yamal Vyas - (Holding Company - Independent Director)	20-Jun-20	31-Mar-21		
Dr. N. Ravichandaran (Independent Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
Prof. Yogesh Singh (Independent Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
Dr. Ravindra Dholakia (Independent Director)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
Shri Rajesh Sivadasan (CFO)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
Shri Ghanshyam Pathak - (Holding Company - CFO)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20
Shri Sandeep Dave (Company Secretary)			1-Apr-19	20-Feb-20
Smt. Reena Desai (Company Secretary)	1-Apr-20	31-Mar-21	27-Feb-20	31-Mar-20
Shri Sandeep Shah - (Holding Company - Company Secretary)	1-Apr-20	31-Mar-21	1-Apr-19	31-Mar-20

Related party disclosure

C. Transactions during the year with related parties :

Nature of Transaction	Holding Company		Associates		Joint Ventures		KMP		Associate of Holding Company		TOTAL	
	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	
	(₹ in Crores)	(₹ in Crores)	(₹ in Crores)									
Income:												
Sale of LNG												
Sabarmati Gas Ltd.	-	-	322.69	130.20	223.50	251.54	-	-	261.45	452.39	807.64	834.12
Gujarat State Energy Generation Ltd.	-	-	322.69	130.20	223.50	251.54	-	-	-	-	223.50	251.54
Gujarat Narmada Valley Fertilizer Company	-	-	-	-	-	-	-	-	132.74	253.63	322.69	130.20
Gujarat State Fertilizers & Chemicals Ltd.	-	-	-	-	-	-	-	-	112.82	179.03	132.74	253.63
Gujarat Alkalies & Chemicals Ltd.	-	-	-	-	-	-	-	-	15.89	19.73	112.82	179.03
Regasification Income												
Gujarat State Energy Generation Ltd.	-	-	64.46	21.08	-	-	-	-	21.22	-	85.68	21.08
Gujarat Alkalies & Chemicals Ltd.	-	-	64.46	21.08	-	-	-	-	1.97	-	64.46	21.08
Gujarat Narmada Valley Fertilizer Company	-	-	-	-	-	-	-	-	16.68	-	1.97	-
Gujarat State Fertilizers & Chemicals Ltd.	-	-	-	-	-	-	-	-	2.57	-	16.68	-
Gas Transportation Income												
Sabarmati Gas Ltd.	-	-	47.44	17.75	54.33	57.51	-	-	47.85	58.78	149.62	134.04
Gujarat Narmada Valley Fertilizers & Chemicals Ltd.	-	-	-	-	54.33	57.51	-	-	-	-	54.33	57.51
Gujarat State Fertilizers & Chemicals Ltd.	-	-	-	-	-	-	-	-	43.80	56.02	43.80	56.02
Gujarat State Energy Generation Ltd.	-	-	47.44	17.75	-	-	-	-	1.09	2.76	1.09	2.76
Gujarat Alkalies & Chemicals Ltd.	-	-	-	-	-	-	-	-	1.29	-	1.29	-
Gujarat State Fertilizers & Chemicals Ltd.	-	-	-	-	-	-	-	-	1.67	-	1.67	-
PNG Sales - Income												
Sabarmati Gas Ltd.	-	-	0.01	-	-	-	-	-	0.01	0.03	0.02	0.04
Gujarat Alkalies & Chemicals Ltd.	-	-	-	-	-	-	-	-	0.01	0.03	-	-
Gujarat State Energy Generation Ltd.	-	-	0.01	-	-	-	-	-	-	-	0.01	0.03
Line Crossing Charges Received												
Sabarmati Gas Ltd.	-	-	-	-	0.02	0.08	-	-	-	0.04	0.02	0.12
Gujarat Narmada Valley Fertilizers & Chemicals Ltd.	-	-	-	-	0.02	0.08	-	-	-	0.04	0.02	0.08
Rent received												
Gujarat State Energy Generation Ltd.	-	-	0.21	0.20	1.93	0.54	-	-	0.03	-	2.17	0.74
GSPL INDIA GASNET LTD	-	-	0.21	0.20	-	-	-	-	-	-	0.21	0.20
GSPL INDIA TRANSOCO LTD	-	-	-	-	0.69	0.07	-	-	-	-	0.69	0.07
Sabarmati Gas Ltd.	-	-	-	-	0.54	0.00	-	-	-	-	0.54	0.00
Gujarat State Financial Services Ltd.	-	-	-	-	0.70	0.47	-	-	0.03	-	0.70	0.47
Dividend Income												
Sabarmati Gas Company Ltd.	-	-	-	-	4.49	3.24	-	-	-	-	4.49	3.24
Gujarat State Energy Generation Ltd.	-	-	-	-	4.49	3.24	-	-	-	-	4.49	3.24

(₹. in Crores)

Nature of Transaction	Holding Company		Associates		Joint Ventures		Key Management personnel		Associate of Holding Company		TOTAL	
	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	
Interest Income Gujarat State Energy Generation Ltd.	-	9.86	7.85	9.86	-	-	-	-	-	-	7.85	9.86
Reimbursement of Exp-Received Sabarmati Gas Company Ltd.	-	0.43	1.14	0.43	4.39	5.73	-	-	0.03	0.01	5.56	6.90
Gujarat State Energy Generation Ltd.	-	-	0.03	-	2.18	0.22	-	-	-	-	2.22	0.22
GSPL INDIA GASNET LTD.	-	-	0.55	0.43	-	-	-	-	0.01	0.01	0.55	0.44
GSPL INDIA TRANSCO LTD.	-	-	0.56	-	1.28	2.65	-	-	-	-	1.28	2.65
Gujarat State Investments Limited	-	-	-	-	0.93	2.86	-	-	-	-	1.48	2.86
Gujarat Narmada Valley Fertilizer Company	-	0.72	-	-	-	-	-	-	0.01	0.01	-	0.72
Gujarat State Fertilizers & Chemicals Ltd.	-	-	-	-	-	-	-	-	0.01	0.01	-	-
Gujarat Alkalies & Chemicals Ltd.	-	-	-	-	-	-	-	-	0.01	0.01	-	-
Sale of Material - Inventory Sabarmati Gas Company Ltd.	-	-	0.90	-	-	0.22	-	-	-	-	0.90	0.22
GSPL INDIA GASNET LTD.	-	-	0.90	-	-	0.18	-	-	-	-	0.90	0.18
Services Received Gujarat Narmada Valley Fertilizers & Chemicals Ltd.	-	-	-	-	-	0.04	-	-	-	-	-	0.04
Expenses: Purchase of Gas Gujarat Narmada Valley Fertilizers & Chemicals Ltd.	-	-	-	-	-	-	-	-	0.03	0.02	-	0.02
Interest on Term Loan paid Gujarat State Financial Services Limited	-	-	-	-	-	-	-	-	0.03	0.02	-	0.02
Gas transportation charges GSPL INDIA GASNET LTD.	-	-	-	-	193.68	12.89	-	-	-	-	193.68	12.89
Sabarmati Gas Ltd.	-	-	-	-	193.10	12.20	-	-	-	-	193.10	12.20
Reimbursement of Expenses: Paid Gujarat State Energy Generation Ltd	-	-	0.54	0.44	0.58	0.69	-	-	0.07	0.19	0.58	0.69
GSPL INDIA GASNET LTD.	-	-	0.54	0.44	-	1.32	-	-	-	-	-	1.96
GSPL INDIA TRANSCO LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.10	0.54	0.55
Gujarat State Fertilizers & Chemicals Limited	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.78
Dividend Paid Gujarat State Energy Generation Ltd.	-	-	0.17	0.13	-	-	-	-	10.16	6.85	10.32	6.98
Gujarat Narmada Valley Fertilizers & Chemicals Ltd.	-	-	0.17	0.13	-	-	-	-	-	-	0.17	0.13
	-	-	-	-	-	-	-	-	1.63	0.03	1.63	0.03



Note 39

Related party disclosure

C. Transactions during the year with related parties:

(₹. in Crores)

Nature of Transaction	Holding Company		Associates		Joint Ventures		Associate of Holding Company		TOTAL	
	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020
Current Assets & Liabilities:										
Trade Receivable										
Gujarat State Energy Generation Ltd.	-	54.67	1.41	54.67	6.28	3.73	94.39	24.14	102.08	82.55
Gujarat State Fertilizer Company Ltd.	-	54.67	1.41	54.67	-	-	-	-	1.41	54.67
Gujarat Narmada Valley Fertilizer Company	-	-	-	-	-	-	72.31	3.75	72.31	3.75
Sabarmati Gas Ltd	-	-	-	-	6.28	3.73	21.97	20.39	21.97	20.39
Gujarat Alkalies & Chemicals Ltd.	-	-	-	-	-	-	0.11	-	6.28	3.73
Advance/Receivables										
Gujarat State Energy Generation Ltd.	-	46.12	52.19	46.12	42.07	21.72	0.09	0.09	94.35	68.75
Sabarmati Gas Ltd	-	46.12	52.19	46.12	-	-	-	-	52.19	46.12
GSP INDIA TRANSCO LTD	-	-	-	-	2.93	-	-	-	2.93	-
GSP INDIA GASNET LTD	-	-	-	-	0.34	0.75	-	-	0.34	0.75
Gujarat Alkalies & Chemicals Ltd.	-	-	-	-	38.80	20.97	-	-	38.80	20.97
Gujarat State Fertilizer Company Ltd.	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	-
Gujarat State Investments Limited	0.82	-	-	-	-	-	0.09	0.09	0.09	0.09
Payable										
Gujarat State Energy Generation Ltd.	-	0.15	0.19	0.15	17.74	3.69	388.72	0.05	406.65	3.88
Gujarat Alkalies & Chemicals Ltd.	-	0.15	0.04	0.15	-	-	-	-	0.04	0.15
GSP INDIA TRANSCO LTD	-	-	-	-	-	-	0.12	0.01	0.12	0.01
GSP INDIA GASNET LTD	-	-	-	-	0.05	-	-	-	0.05	-
Gujarat State Financial Services Ltd.	-	-	-	-	10.58	3.63	388.57	-	10.58	3.63
Sabarmati Gas Ltd	-	-	-	-	-	0.06	0.02	-	388.57	-
Gujarat State Fertilizer Company	-	-	0.15	-	7.11	-	-	-	7.13	0.06
Gujarat Narmada Fertilizer Company	-	-	-	-	-	-	0.01	0.02	0.15	0.02
Gujarat Energy Transmission Corporation Limited	-	-	-	-	-	-	-	0.02	0.01	0.02
Investment in Share Capital (Allotment)										
GSP INDIA TRANSCO LTD	-	297.22	350.40	297.22	1,463.64	996.12	-	-	1,814.04	1,293.34
GSP INDIA GASNET LTD	-	-	-	-	250.39	237.37	-	-	250.39	237.37
Gujarat State Energy Generation Ltd.	-	-	338.90	-	806.53	459.99	-	-	806.53	459.99
Sabarmati Gas Ltd.	-	285.72	-	285.72	406.72	298.76	-	-	338.90	285.72
Alcock Ashdown (Gujarat) Limited	-	-	11.50	11.50	-	-	-	-	406.72	298.76
(excluding provision for Diminution in value)										

Nature of Transaction	Holding Company		Associates		Joint Ventures		Associate of Holding Company		TOTAL	
	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020	As at 31st March, 2021	As at 31st March, 2020
Investment in Share Capital (Allotment-pending- Share application money) Gujarat State Energy Generation Ltd.	-	61.47	61.47	61.47	-	-	-	-	61.47	61.47
Inter Corporate Loan Gujarat State Financial Services Ltd. - Repayment Gujarat State Financial Services Ltd. - Availment	-	-	-	-	-	-	3,401.67	3,242.49	3,401.67	3,242.49
Interest on Term Loan Gujarat State Financial Services Ltd.	-	-	-	-	-	-	197.12	278.14	197.12	278.14
Security deposits paid/released Sabarmati Gas Ltd. Gujarat Narmada Valley Fertilizers & Chemicals Limited	-	-	-	-	0.14	-	0.02	-	0.16	-
Security deposits Received Sabarmati Gas Ltd. Gujarat Alkalies & Chemicals Ltd.	-	-	-	-	4.04	-	0.10	-	4.14	-
Term / Liquid Deposit Gujarat State Financial Services Ltd. Interest Income received Deposit - Placed/Renewed Deposit - Withdrawn/Redeemed Balance at the Period end Deposit - Asset	-	-	-	-	-	-	46.20	54.17	46.20	54.17
							24,054.43	20,327.48	24,054.43	20,327.48
							24,547.50	19,875.10	24,547.50	19,875.10
							301.07	808.34	301.07	808.34
							301.07	848.44	301.07	848.44

Apart from the above transactions, the Company has also entered into other transactions in ordinary course of business with Government related entities. These are transacted at arm's length prices based on the agreed contractual terms.

These transactions were carried out in the ordinary course of business and at arms length.



Note 40

A. Financial instruments by category and their fair value

(₹. in Crores)

As at 31 st March, 2021	Carrying amount					Fair Value			
	FVTPL	FVTOCI	Amortised Cost	Cost	Total	Level-1-Quoted price in active markets	Level-2-Significant observable inputs	Level - 3 Significant unobservable inputs	Total
Financial assets									
Investments									
Quoted	-	28.00	-	-	28.00	28.00	-	-	28.00
Unquoted	-	166.42	-	-	166.42	-	-	166.42	166.42
Loans									
Non-current	-	-	95.94	-	95.94	-	-	-	-
Current	-	-	55.88	-	55.88	-	-	-	-
Trade Receivables	-	-	1,681.30	-	1,681.30	-	-	-	-
Cash and Cash Equivalents	-	-	563.68	-	563.68	-	-	-	-
Other Bank Balances	-	-	368.81	-	368.81	-	-	-	-
Other financial assets									
Non-current	-	-	72.07	-	72.07	-	-	-	-
Current	-	-	749.93	-	749.93	-	-	-	-
Total financial assets	-	194.42	3,587.61	-	3,782.03	28.00	-	166.42	194.42
Financial liabilities									
Borrowings									
Non-current	-	-	5,779.04	-	5,779.04	-	-	-	-
Current	-	-	559.63	-	559.63	-	-	-	-
Other financial liabilities									
Non-current	-	-	102.96	-	102.96	-	-	-	-
Current	182.02	-	3,541.16	-	3,723.18	-	182.02	-	182.02
Trade Payables	-	-	1,331.57	-	1,331.57	-	-	-	-
Total financial liabilities	182.02	-	11,314.36	-	11,496.38	-	182.02	-	182.02

(₹. in Crores)

As at 31 st March, 2020	Carrying amount					Fair Value			
	FVTPL	FVTOCI	Amortised Cost	Cost	Total	Level-1-Quoted price in active markets	Level-2-Significant observable inputs	Level - 3 Significant unobservable inputs	Total
Financial assets									
Investments									
Quoted	-	18.45	-	-	18.45	18.45	-	-	18.45
Unquoted	-	197.71	-	-	197.71	-	-	197.71	197.71
Loans									
Non-current	-	-	92.68	-	92.68	-	-	-	-
Current	-	-	51.77	-	51.77	-	-	-	-
Trade Receivables	-	-	1,366.06	-	1,366.06	-	-	-	-
Cash and Cash Equivalents	-	-	1,065.05	-	1,065.05	-	-	-	-
Other Bank Balances	-	-	421.03	-	421.03	-	-	-	-
Other financial assets									
Non-current	-	-	78.86	-	78.86	-	-	-	-
Current	0.14	-	818.14	-	818.28	-	0.14	-	0.14
Total financial assets	0.14	216.16	3,893.59	-	4,109.89	18.45	0.14	197.71	216.30

(₹. in Crores)

As at 31 st March, 2020	Carrying amount					Fair Value			
	FVTPL	FVTOCI	Amortised Cost	Cost	Total	Level-1-Quoted price in active markets	Level-2-Significant observable inputs	Level - 3 Significant unobservable inputs	Total
Financial liabilities									
Borrowings									
Non-current	-	-	8,490.02	-	8,490.02	-	-	-	-
Current	-	-	226.60	-	226.60	-	-	-	-
Other financial liabilities					-				-
Non-current	-	-	88.73	-	88.73	-	-	-	-
Current	766.70	-	4,145.73	-	4,912.43	-	766.70	-	766.70
Trade Payables	-	-	870.49	-	870.49	-	-	-	-
Total financial liabilities	766.70	-	13,821.57	-	14,588.27	-	766.70	-	766.70

Fair value of financial assets and liabilities measured at amortised cost is not materially different from Fair Value. Further, impact of time value of money is not significant for the financial instruments classified as current. Accordingly, the fair value has not been disclosed separately.

Types of inputs are as under:

Input Level I (Directly Observable) which includes quoted prices in active markets for identical assets such as quoted price for an equity security on Security Exchanges

Input Level II (Indirectly Observable) which includes prices in active markets for similar assets such as quoted price for similar assets in active markets, valuation multiple derived from prices in observed transactions involving similar businesses etc.

Input Level III (Unobservable) which includes management's own assumptions for arriving at a fair value such as projected cash flows used to value a business etc.

B. Measurement of fair values

Valuation techniques and significant unobservable inputs

The following tables show the valuation techniques used in measuring Level 3 fair values, as well as the significant unobservable inputs used. (CY & PY)

Financial instruments measured at fair value	
FVTOCI in unquoted equity shares	Investments in Equity Shares of Other Entities The Company has nominal investment in ONGC Petro Additions Ltd. ("OPAL"). We have carried out valuation of OPAL using Comparable Companies Multiple ("CCM") Method. GSPC LNG has achieved Mechanical Completion for the LNG terminal facilities. Commissioning and subsequent commercial operations is started during FY 2019-20. Investments in GSPC LNG has been fair valued using Comparable Companies Multiple ("CCM")Method. Investment in equity shares of SWAN LNG Limited is fair valued using Net Asset Value method.
Cross Currency Interest Rate Swaps	This instrument is valued using valuation techniques, which employs the use of market observable inputs. The most frequently applied valuation techniques include swap models, using present value calculations. The model incorporate various inputs including credit quality of counterparties, foreign exchange spot and forward rates, yield curves of the respective currencies, currency basis spreads, interest rate curve.

Transfers between Levels 1 and 2

There have been no transfers between Level 1 and Level 2 during the reporting periods

Level 3 fair values

Movements in the values of unquoted equity instruments for the period ended 31st March, 2021 and 31st March, 2020 is as below:

Particulars	(₹. in Crores)
	Amount
As at 1 April 2019	170.56
Acquisitions/ (disposals)	26.68
Gains/ (losses) recognised in other comprehensive income	0.47
As at 31 March 2020	197.71
Acquisitions/ (disposals)	0.00
Gains/ (losses) recognised in other comprehensive income	(31.29)
As at 31 March 2021	166.42

Transfer out of Level 3

There were no movement in level 3 in either directions during 2020-21 and the year 2019-20.

Sensitivity analysis

In Current Year, Investments in unquoted equity shares comprises majorly of investments in ONGC Petro Additions Ltd. & GSPC LNG Ltd. Valuation of ONGC Petro Additions Ltd. has been done based on Market Approach using Comparable Companies Multiple ("CCM") Method during the Current year as well as in Previous Year.

Sensitivity analysis-ONGC Petro Additions Ltd. (OPAL)

Significant observable inputs	(₹. in Crores)			
	As at 31 st March, 2021		As at 31 st March, 2020	
	OCI		OCI	
	10% Increase in P/BV	10% Decrease in P/BV	10% Increase in P/BV	10% Decrease in P/BV
Fair Value of Investments in OPAL (₹.in Crores)	<u>31.90</u>	<u>26.10</u>	<u>31.90</u>	<u>26.10</u>

Sensitivity analysis-GSPC LNG Ltd.

Significant observable inputs	(₹. in Crores)			
	As at 31 st March, 2021		As at 31 st March, 2020	
	OCI		OCI	
	10% Increase in P/BV	10% Decrease in P/BV	10% Increase in P/BV	10% Decrease in P/BV
Fair Value of Investments in OPAL (₹.in Crores)	<u>21.05</u>	<u>17.83</u>	<u>90.35</u>	<u>73.91</u>

C. Financial risk management

The Group has exposure to the following risks arising from financial instruments:

- a. Credit risk;
- b. Liquidity risk; and
- c. Market risk

(i) Risk management framework

The Group is exposed to financial risks arising from business/operating activities as well as financial instruments. The risks include market risks pertaining to price risk, currency risk and interest rate risk; credit risk and liquidity risk. The finance and commercial team advises the management (including the CFO of Parent Company) which oversees the risk management strategies and procedures. The objective of the teams is to inform the management on financial risks and propose appropriate financial risk governance framework for the company. Based on the inputs from respective teams, analysis and understanding,

the management issues directives for mitigation of risks. The management regularly monitors the risks to ensure that financial risks are identified, measured and managed in accordance with risk management policies.

The Group's risk management activities pertaining gas trading business are managed by the commercial team, while those pertaining to financing activities are managed by the finance team. All derivative activities are carried out by teams with appropriate skills and experience under supervision as per directives of management. The teams are subject to necessary financial and management control.

(ii) Credit risk

Credit risk is the risk that a customer or counterparty to a financial instrument will fail to perform or fail to pay amounts due causing financial loss to the Group. The potential activities where credit risks may arise include from cash and cash equivalents, derivative financial instruments and deposits with financial institutions and principally from credit exposures to customers relating to outstanding receivables. The maximum credit exposure associated with financial assets is equal to the carrying amount. Details of the credit risk specific to the Group along with relevant mitigation procedures adopted have been enumerated below:

(iii) Trade and other receivables

Customers of the Group across the business segments viz. gas trading, power generation, city gas distribution and gas transmission comprise of equity accounted entities and corporates which include public sector undertakings. The Group ratifies the counterparty creditworthiness prior to the contractual agreement and adequate risk mitigation measures are incorporated in the agreement. The counterparty dealings with respect to receivables are governed by the respective group company's debtor's policy which is guiding document. Hence, at this point in time, the group does not perceive credit risk on gas trading receivables.

Gas transmission services are generally subject to security deposit and/or bank guarantee clauses to ensure that in the event of non-payment the company's receivables are secured. The Group provides for allowance for impairment that represents its estimate of expected losses in respect of trade and other receivables.

In CGD business, sales to domestic customers for household purposes like cooking, geyser application, etc., invoices are raised periodically. Security deposits along with connection deposits are taken for mitigation of potential credit risk arising in the event of non-payment of invoices. CNG sales made through operators of the CNG stations owned by the Group and CNG Franchises outlet are exposed to credit risk as amounts so collected is deposited/transferred in company bank account on next working day. Bank Guarantee / Security Deposit is taken to mitigate the credit risk. For CNG sales made through Oil Marketing Companies (OMCs), the Group raises the invoice for quantities sold based on periodicity as per the agreement. The OMCs are well established companies viz. HPCL, BPCL, IOC, Essar Oil Ltd. where no significant credit risk is anticipated.

Gujarat Urja Vikas Nigam Limited (GUVNL), a public sector undertaking controlled by the Government of Gujarat, is the single customer for the power generation business. Being a PSU with timely payment track record and adequate credit rating, the group perceives no credit risk.

Since all the customers for the group are based within India, there is no credit risk expected from the outside India. The Group creates an allowance for impairment that represents its estimate of expected losses in respect of trade and other receivables.

Movements in Expected Credit Loss Allowance

Particulars	₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Balance at the beginning of the year	16.60	12.89
Movements in allowance	1.58	3.71
Closing balance	18.18	16.60

Value of receivables outstanding beyond one year from the due date is not significant. Such receivables which are past due but not impaired are assessed on case-to-case basis. The instances pertain to third party customers which have a proven creditworthiness record. Management is of the view that these financial assets are not impaired as there has not been any adverse change in credit quality and are envisaged as recoverable based on the historical payment behavior and extensive analysis of customer credit risk, including underlying customers' credit ratings, if they are available. Consequently, no additional provision has been created on account of expected credit loss on the receivables. There are no other classes of financial assets that are past due but not impaired. The provision for impairment of trade receivables, movement of which has been provided above, is not significant / material. Since the Group has a fairly diversified in terms of spread and hence no concentration risk is foreseen.

Other financial assets

Other financial assets comprises of an amount of ₹.494.81 Crore which is receivable from Jubilant Offshore Drilling Pvt Ltd (JODPL) pertaining to Production Sharing Contract executed between the parties for KG-OSN-2001/3 block. JODPL had filed a petition for insolvency and Insolvency Restructuring Professional (IRP) was appointed. However, the resolution process did not materialize subsequent to which JODPL has gone into liquidation and a liquidator has been appointed. The Group has issued forfeiture notice to JODPL to recover the outstanding dues. The Group has adequate rights under the Production Sharing Contract to ensure recovery of receivable amounts from JODPL through the future cash flows of KG Block. The Group is assessing way forward and committed to undertake necessary steps.

Apart from this, other financial assets comprise of cash and cash equivalents, loans provided to employees and investments in equity shares of companies other than subsidiaries, associates and joint Arrangements.

- Cash and cash equivalents and Bank deposits are placed with banks having good reputation and past track record with adequate credit rating. The Group reviews their credit-worthiness at regular intervals.
- Investments are made in credit worthy companies.
- Group has given security deposit to various government authorities (like Municipal corporation, Nagarpalika, Grampanchayat, Road & building division and Irrigation department -of Govt. of Gujarat, credit worthy companies etc.) for the permission related to work of executing / laying pipeline network in their premises / jurisdiction. Being government authorities, the Group does not have exposure to any credit risk.
- Derivative instruments comprise of forward contracts, commodity derivatives, Interest rate swaps and cross currency interest rate swaps where the counter parties are banks with good reputation, and past track record with adequate credit rating. Accordingly no default risk is perceived.
- Loan and advances to employees (for housing advances) are majorly secured in nature and hence the Group does not have exposure to any credit risk.

(iii) Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Group will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are proposed to be settled by delivering cash or other financial asset. The Group's financial planning has ensured, as far as possible, that there is sufficient liquidity to meet the liabilities whenever due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Group's reputation. The Group has practiced financial diligence and syndicated adequate liquidity in all business scenarios.

Financing arrangement

The Group had access to the following undrawn borrowing facilities at the end of the reporting period:

Particulars	(₹. in Crores)	
	As at 31 st March, 2021	As at 31 st March, 2020
Expiring within one year (working capital demand loan, line of credit and other facilities)	2,298.83	1,179.50
Expiring beyond one year (working capital demand loan, line of credit and other facilities)	-	9.60
Total	<u>2,298.83</u>	<u>1,189.10</u>

Further, the Group has also tied-up additional sources of liquidity to meet the liabilities during the respective annual years which has ensured that the Company has a clean track record with no adverse events pertaining to liquidity risk.

Consolidated Financial Statements

Exposure to liquidity risk

The following are the remaining contractual maturities of financial liabilities at the reporting date. The amounts are gross and undiscounted and exclude the impact of netting agreements.

(₹. in Crores)				
31 st March, 2021	Contractual cash flows based on maturity			
	Carrying amount	Total	Less than 12 months	More than 12 months
Non-derivative financial liabilities				
Non current borrowings	5,779.04	5,779.04	-	5,779.04
Current borrowings	559.63	559.63	559.63	-
Non current financial liabilities	102.96	102.96	-	102.96
Current financial liabilities	3,723.18	3,723.18	3,723.18	-
Trade and other payables	1,331.57	1,331.57	1,331.57	-
Total	<u>11,496.38</u>	<u>11,496.38</u>	<u>5,614.38</u>	<u>5,882.00</u>

(₹. in Crores)				
31 st March, 2020	Contractual cash flows based on maturity			
	Carrying amount	Total	Less than 12 months	More than 12 months
Non-derivative financial liabilities				
Non current borrowings	8,490.02	8,490.02	-	8,490.02
Current borrowings	226.60	226.60	226.60	-
Non current financial liabilities	88.73	88.73	-	88.73
Current financial liabilities	4,912.43	4,912.43	4,912.43	-
Trade and other payables	870.49	870.49	870.49	-
Total	<u>14,588.27</u>	<u>14,588.27</u>	<u>6,009.52</u>	<u>8,578.75</u>

(iv) Market risk

Market risk is the risk or uncertainty arising from possible market price movements and their impact on the present/future performance of a business. The market risks include price risk, currency risk and interest rate risk. The primary price risk for the Group is commodity price risk i.e. price risk of natural gas that could adversely affect the value of the Group's financial assets, liabilities or expected future cash flows. The currency risk for the Group involves exposure arising from External Commercial Borrowings and payments for supply of natural gas. The interest rate risk involves rate risk linked to borrowings of the Group. The Group is in process of reviewing interest rate hedging strategy for the balance foreign currency loans. The currency risk of these foreign currency loans is covered through a natural hedge linked to revenue from E & P Blocks & margins from Gas Trading business denominated in USD.

Commodity price risk

The Group's integrated natural gas procurement and trading business (including Liquefied Natural Gas (LNG)) is open to price risk which is substantially mitigated through contractual agreement with back-to-back customers through terms of pricing and also through conventional derivative instruments which ensures the hedging of the commodity price at marketable/acceptable level for sale to the customer. The Group has executed commodity swaps and options linked to Brent Crude prices which are highly correlated to natural gas prices. These derivatives in conjunction with the long term rate contracts forming part of the gas trading business assist in mitigating the commodity price risk. Further, the sales prices are modified appropriately to counter market price movements.

Equity price risk

The Group's exposure to equity securities price risk arises from investments held by the Group which are classified in the balance sheet as fair value through other comprehensive income (FVOCI). The captioned equity investments are publicly traded as they are listed on the NSE Nifty 50 Index as well as in unquoted equity shares of companies of good credit standing.

Sensitivity

The table below summarizes the impact of increases/decreases of the index on the Company's other comprehensive income for the period. The analysis is based on the assumption that the index had increased average of the actual movements in quoted prices of equity shares held as investments for the respective periods. All other variables held constant.

(₹. in Crores)

Particulars	Impact on Other Comprehensive Income (Before Tax)	
	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
NSE NIFTY 50 - increase 6%	1.68	1.11
NSE NIFTY 50 - decrease 6%	(1.68)	(1.11)

Currency risk

The functional currency of all the companies part of the group is Indian Rupees. However, the Group has exposure of USD and JPY denominated External Commercial Borrowing (ECB) as well as receivables and payables in foreign currency. The currency risk linked to the payables of gas trading business is mitigated by appropriately factoring the same in the sales prices for the natural gas sold to downstream customers. The currency risk of these foreign currency loans is covered through a natural hedge linked to revenue from E&P Blocks denominated in USD. Further, the Group enters into forward contract to hedge against the fluctuation in foreign currency. The Group uses combination of Cross currency Interest rate swap, interest rate swaps and forward contracts to manage the foreign currency risk linked to ECB. Exposure arising on purchase contracts of gas on account of the fluctuations in the exchange rate is managed by taking corresponding derivative positions. In case of GSPL the currency exposure arising on ECB denominated in JPY was fully hedged using a CCIRS.

(₹. in Crores)

Particulars	Impact on Other Comprehensive Income (Before Tax)	
	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Non current borrowings		
ECB - principal and interest	-	1,091.08
Total USD denominated exposure	-	1,091.08

The currency exposure on account of USD denominated ECB loans as on 31st March, 2021 is NIL as there is a repayment of ECB of USD 5.742 million during the year. In the previous year, the currency exposure on account of USD denominated ECB loans as on 31st March, 2020 has increased due to mark to market of outstanding ECB and there is a repayment of ECB of USD 5.742 million during the year. The currency risk for the existing loans is adequately covered through natural hedge i.e. USD denominated revenue from E & P Blocks and margins from Gas Trading Business.

The following significant exchange rates have been applied during the year.

Rupees	Average rate		Year-end spot rate	
	2020-21	2019-20	As at	As at
USD	74.45	72.28	73.50	75.39

Sensitivity analysis

Since the JPY denominated ECB is fully hedged, only USD denominated ECB is considered for the below sensitivity analysis.

Effect in Rupees	Profit or loss		Equity, net of tax	
	Strengthening	Weakening	Strengthening	Weakening
31st March, 2020				
USD (7% movement)	(76.38)	76.38	(49.69)	49.69

Consolidated Financial Statements

Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that either fair value or future cash flow of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Group's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Group's long term debt obligations with floating interest rates i.e. Base Rate/MCL linked in INR denominated loans and 6-month LIBOR linked in USD denominated loans.

The Group has substantial mix of USD denominated and INR denominated borrowings. It manages the interest rate risk in INR denominated loans through contractual agreement (i.e. term loan agreement) clauses with the lenders wherein provisions are built-in to allow the Group to prepay the loans without penalty. This clause can be exercised in scenarios that the interest rate under the agreement are not moving in favorable directions and the Group has other available options to switch with borrowings bearing lower interest rates. The interest rate risk of USD denominated loans is mitigated through Interest Rate Swaps which have been executed for the entire ECB liability of the Group. The interest rate risk of USD denominated loans is mitigated through Interest Rate Swaps which have been executed for the entire ECB liability of the Group.

(₹. in Crores)		
Variable-rate instruments	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Non current - Borrowings	3,970.33	5,836.04
Current - Borrowings	295.08	226.60
Current portion of Long term borrowings	657.84	583.75
Total	<u>4,923.25</u>	<u>6,646.39</u>

(₹. in Crores)		
Fixed-rate instruments	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Non current - Borrowings	1,808.71	2,653.98
Current - Borrowings	264.55	-
Current portion of Long term borrowings	478.96	1,285.11
Total	<u>2,552.22</u>	<u>3,939.09</u>

Sensitivity analysis

Profit or loss is sensitive to higher/lower interest expense from borrowings as a result of change in interest rates. Since no interest rate risk is perceived on fixed rate loans, only variable rate loans have been considered for the purposes of sensitivity disclosed below:

(₹. in Crores)				
Particulars	Profit or loss		Equity, net of tax	
	100 bp Increase	100 bp Decrease	100 bp Increase	100 bp Decrease
31st March, 2021				
Non current - Borrowings	39.70	(39.70)	29.71	(29.71)
Current - Borrowings	2.95	(2.95)	2.21	(2.21)
Current portion of Long term borrowings	6.58	(6.58)	4.92	(4.92)
Total	<u>49.23</u>	<u>(49.23)</u>	<u>36.84</u>	<u>(36.84)</u>
31st March, 2020				
Non current - Borrowings	58.36	(58.36)	37.97	(37.97)
Current - Borrowings	2.27	(2.27)	1.47	(1.47)
Current portion of Long term borrowings	5.84	(5.84)	3.80	(3.80)
Total	<u>66.46</u>	<u>(66.46)</u>	<u>43.24</u>	<u>(43.24)</u>

Commodity Price Risk

Risk arising on account of fluctuations in prices of natural gas is managed through long term purchase contracts entered with the respective parties. The Group monitors the movements in the prices closely while entering into new contracts.

Other risk - Impact of COVID-19

The Group indicates Financial Instruments by category and fair value which includes Financial Assets and Liabilities. Financial Assets Fair Valued Through OCI (FVTOCI) include investments in GSPC LNG Ltd, ONGC Petro Additions Ltd and Gujarat Industrial Power Corporation Ltd (GIPCL). GLL and OPaL have been fair valued through market approach which factors any potential impact of COVID19. GIPCL is fair valued through Level-1 thus market impact of pandemic has been factored.

The Financial Assets carried at amortized cost (i.e. trade receivables, unsecured loans advances to related parties) have been assessed for likelihood of increased credit risk and consequential default in view of COVID19. The counterparties have been assessed to have adequate financial strength and credit risk is significantly low, thus the assets are continued to be held at its respective value which shall be realized / monetized. The cash and cash equivalent balance does not mandate such assessment.

The Financial Assets carried at Cost include investments in GSPC Group companies. The impact of COVID19 on businesses of GSPC Group has been assessed and observations indicate some impact on demand outlook of certain business verticals however the business verticals bring forth inherent financial strength and shall experience adequate recovery to sustain the value at which the respective assets are held.

The Group has performed sensitivity analysis on the assumptions used and based on current estimates expects the carrying amount of these assets will be recovered / monetized over the envisaged timeframe. The assessment of impact of COVID19 has been carried out based on best effort basis with the available information and may experience divergence from assessment depending on the evolving scenario of the pandemic.

Note 41

Capital management

The Group defines capital as total equity including issued equity capital, share premium and all other equity reserves attributable to equity holders of the parent (which is the Group's net asset value). The primary objective of the company's financial framework is to support the pursuit of value growth for shareholders, while ensuring a secure financial base. The Group aims to maintain the net debt ratio, that is, the ratio of net debt to net debt plus equity, of 2:3 with some flexibility of 5%.

The Group monitors capital using a ratio of 'adjusted net debt' to 'adjusted equity'. For this purpose, adjusted net debt is defined as total liabilities, comprising interest-bearing loans and borrowings and obligations under finance leases, less cash and bank balances. Adjusted equity comprises all components of equity.

The Company's adjusted net debt to equity ratio on 31st March, 2021 was as follows.

	(₹. in Crores)	
Variable-rate instruments	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Total liabilities	7,475.47	10,585.48
Less : Cash and bank balances	932.49	1,486.08
Adjusted net debt	6,542.98	9,099.40
Total equity	<u>2,104.74</u>	<u>(25.64)</u>
Adjusted net debt to adjusted equity ratio	3.11 times	-354.9 times

42 EMPLOYEE STOCK OPTION PLANS

Gujarat State Petronet Limited

ESOP 2010 Scheme:

During the Financial Year 2010-11, the Company instituted ESOP-2010. The Board of Directors and the Shareholders approved the plan in the meeting held on 23rd August 2010 and 27th October 2010 respectively, which provides for the issue of 21,28,925 equity shares to the employees of the company. The Compensation Committee administers ESOP-2010. These ESOPs are granted at an exercise price of ₹.75 per share to be vested over the period of five years and to be exercised within a period of ten years from the date of Grant.

Consolidated Financial Statements

Set out below is a summary of options granted under the plan:

Particulars	31 st march, 2021		31 st march, 2020	
	Avg Exercise Price per share option (₹.)	Number of options	Avg Exercise Price per share option (₹.)	Number of options
Opening Balance	75.00	1,11,913	75.00	2,41,801
Granted during the year	75.00	-	75.00	-
Exercised during the year	75.00	(1,10,135)	75.00	(1,29,888)
Lapsed/cancelled during the year	75.00	(1,778)	75.00	-
Closing balance		-		1,11,913

Fair value of options granted

The fair value at grant date of options granted during the year ended 31 March 2021 was ₹.72.45 per option (31 March 2020 - ₹. 72.45). The fair value at grant date is determined using the Binomial Model which takes into account the exercise price, the terms of the option, the share price at grant date and expected price volatility of the underlying share, the expected dividend yield and the risk free interest rate for the term of the option.

Expenses arising from share based payment transactions

Total expenses arising from share-based payment transactions recognised in the statement of profit and loss as part of employee benefit expenses were as follows:

Particulars	₹. in Crores	
	31-Mar-21	31-Mar-20
Employee option plan	(0.01)	-

Gujarat Gas Limited

The erstwhile GSPC Gas Company Limited ('e-GSPC'), erstwhile Gujarat Gas Company Limited ('e-GGCL'), erstwhile Gujarat Gas Financial Services Limited ('e-GFSL') and erstwhile Gujarat Gas Trading Company Limited ('e-GTCL') merged with and into GSPC Distribution Network Limited ('GDNL') under the Composite Scheme of Amalgamation and Arrangement (the "Scheme of Amalgamation"). The effective date of Scheme of Amalgamation was 14 May 2015. Upon the Scheme of Amalgamation becoming effective, the name of GDNL has been changed to Gujarat Gas Limited ('GGL') as per the provisions of the Companies Act.

Pursuant to the Scheme of Amalgamation, the Addendum Gujarat Gas Limited Employee Stock Option Plan 2016 ("ESOP 2016") being supplementary to the Gujarat Gas Company Limited Employee Stock Option Plan 2008 ("ESOP 2008") has been formulated for the limited purpose of adopting the ESOP 2008 in the Company.

The e-GGCL had formulated the above ESOP 2008, whereby Stock Options had been granted by e-GGCL to its employees. The ESOP 2008 has been effective from 1 November 2008 for a tenure of 8 years. As on the effective date of the Scheme of Amalgamation, certain employees of e-GGCL to whom Options had been Granted and Vested under the ESOP 2008, have not Exercised the said Options and hence as per the Scheme of Amalgamation, they are the Eligible Employees for the purpose of the ESOP 2016 as follows:

1. Revised Grants have been made to them with effect from the effective date under the Scheme of Amalgamation of 13000 equivalent number of Options-I under the ESOP 2016, against the equivalent number of Options Granted and Vested in them pursuant to the ESOP 2008, which were not Exercised by them on the effective date under the Scheme of Amalgamation.
2. The above Revised Grants of Options-I has been on the basis of the Share Exchange Ratio of 1 (one) equity share of ₹.10/- each of GGL, for every 1 (one) equity share of ₹.2/- each of e-GGCL, pursuant to the Scheme of Amalgamation.
3. The Options-I bear the Exercise Price as per the ESOP 2008. The Exercise Price payable for Options-I under ESOP 2016 is based on the Exercise Price payable by such Eligible Employees under the ESOP 2008 that has been adjusted after taking into account the effect of the Share Exchange Ratio of 1:1 as mentioned above.
4. Upon such Revised Grant of Options-I to the Eligible Employees the Options Granted under the ESOP 2008 stand cancelled and the Eligible Employees shall continue to be bound by all the terms and conditions of the ESOP 2008 in addition to this ESOP 2016.

The Gujarat Gas Company Limited Employee Welfare Stock Option Trust ("ESOP 2008 Trust"), which has been formed and created vide execution of the Deed of Gujarat Gas Company Limited Employee Welfare Stock Option Trust dated 4 November 2008 has been renamed as Gujarat Gas Limited Employee Welfare Stock Option Trust ("ESOP 2016 Trust"). The ESOP 2016 Trust is an irrevocable

Trust that functions for the limited purpose of adopting the ESOP 2008 and ESOP 2016 and to hold the existing share inventory of the ESOP 2008 Trust for the benefit of Eligible Employees under ESOP 2016 and the balance to be appropriated in line with the SEBI Regulations.

The ESOP 2016 and the ESOP 2016 Trust are governed by the provisions of the Companies Act 1956 or the Companies Act 2013, as may be applicable and the SEBI (Employee Stock Option Scheme and Employee Stock Purchase Scheme) Guidelines, 1999 or the SEBI (Share Based Employee Benefits) Regulation, 2014, as may be applicable.

The ESOP 2008 Trust had purchased out of the funds advanced by the Company, the shares equivalent to the number of options granted. IDBI Trusteeship Services Limited are the Trustees. The Trustees can sell the shares in the market as per the approved scheme and for the year ended on 31st March 2021, there are no purchases from the market.

The exercise price is calculated at 10% discount to the closing price of the shares on record date, being the date on which the grant of options were approved as per ESOP 2008. The graded vesting of options granted, over a period of 4 years from the date of grant is as follows:

Vesting Date	₹. in Crores	
	Cumulative	% of Option Vested
On expiry of two years from their Grant date ("First Vesting Date')	25%	25%
On expiry of three years from their Grant date ("Second Vesting Date')	75%	50%
On expiry of four years from their Grant date ("Third Vesting Date')	100%	25%

The options are to be exercised within a maximum period of 2 years from the date of vesting. Within the exercise period, the employee would have the option to either purchase the shares from the trust at the exercise price or to give a mandate of sale to the trust at the best available market price, in which event the difference between the net price realized on sale after taxes and charges and the Exercise Price will accrue as gains to the employee.

The employee share based payment plans have been accounted based on the Fair value method of accounting using the Black-Scholes Option Pricing Formula. There are no options outstanding as on 31 March 2021 and 31 March 2020.

NOTE 43 RECEIVABLES, CONTRACT ASSETS AND CONTRACT LIABILITIES UNDER IND AS 115 REVENUE FROM CONTRACTS WITH CUSTOMERS

In case of Subsidiary Gujarat State Petronet Limited Consolidated:

Performance obligations -Connection, Service and Fitting Income

The following table provides information about contract assets and contract liabilities from contract with customers:

Particulars	₹. in Crores	
	For the year ended 31 st March, 2021	For the year ended 31 st March, 2020
Unbilled revenue - Other Financial Assets (Contract Assets)	60.47	79.42
Advance from customers - Other Non-Financial Liability (Contract Liabilities)	23.02	18.85
Trade receivables	906.20	655.32
Revenue received in advance - Other Non-Financial Liability (Income recognised during the year out of opening balance ₹.13.04 Crore (PY: ₹.11.56 Crore))	143.36	129.40

Contract asset is the right to consideration in exchange for goods or services transferred to the customer. Contract liability is the entity's obligation to transfer goods or services to a customer for which the entity has received consideration from the customer in advance. Contract assets (unbilled receivables) are transferred to receivables when the rights become unconditional and contract liabilities are recognised as and when the performance obligation is satisfied. Performance Obligation for Gas Transmission is to transmit Natural Gas as per the contractual arrangement with the customer.

In case of Subsidiary Guj. Info Petro Limited

Out of the opening amount of contract liability (excess billing over revenue), amount of ₹.1.21 Crore has been recognised as revenue during the year (P.Y ₹.1.12 Crore).

Note 44**Transition to Ind AS 116 Leases**

On 30 March 2019, the Ministry of Corporate Affairs ("MCA") through the Companies (Indian Accounting Standards) Amendment Rules, 2019 and the Companies (Indian Accounting Standards) Second Amendment Rules, had notified Ind AS 116 Leases which replaces the existing lease standard, Ind AS 17 leases and other interpretations.

Ind AS 116 sets out the principles for the recognition, measurement, presentation and disclosure of leases for both lessees and lessors. It introduces a single, on-balance sheet lease accounting model for lessees.

Effective from 1 April 2019 ('the date of transition'), the Group had applied Ind AS 116 using the modified retrospective approach, under which the right of use asset is measured at an amount equal to lease liability adjusted for prepaid or accrued rentals. Accordingly, there is no impact on retained earnings as on 1 April 2019.

On transition to Ind AS 116, the Group had elected to apply the practical expedient to grandfather the assessment of which transactions are leases as carried out under Ind AS 17 Leases. The Group had applied Ind AS 116 only to contracts that were previously identified as leases under Ind AS 17. Therefore, the definition of a lease under Ind AS 116 was applied only to contracts entered into or changed on or after 1 April 2019.

The Group as a lessee

As a lessee, the Group leases land, building, vehicles, compressors, cascades and guest houses/other assets. The Group previously classified leases as operating or finance leases based on its assessment of whether the lease transferred significantly all of the risks and rewards incidental to ownership of the underlying asset to the Group. Under Ind AS 116, the Group had recognised right-of-use assets and lease liabilities for most of these leases.

On transition, for leases classified as operating leases under Ind AS 17, the lease liabilities were measured at the present value of the remaining lease payments, discounted at the incremental borrowing rate as at 1 April 2019. The Group had tested its right-of-use assets for impairment on the date of transition and has concluded that there was no indication that the right-of-use assets were impaired. Under Ind AS 116, the Group had reclassified prepaid rent, lease hold land and ARO to right-of-use assets for most of these leases.

The Group had used a number of practical expedients when applying Ind AS 116 to leases previously classified as operating leases under Ind AS 17. In particular, the Group:

- Applied a single discount rate to a portfolio of leases with reasonably similar characteristics.
- Relied on previous assessments on whether leases are onerous as an alternative to performing an impairment review - there were no onerous contracts as at 1 April 2019.
- Did not recognise right-of-use assets and liabilities for leases for which the lease term ends within 12 months of the date of initial application;
- Excluded initial direct costs from the measurement of the right-of-use asset at the date of initial application;

The weighted average incremental borrowing rate of 8.25% - 8.59% had been applied to lease liabilities recognised in the balance sheet at the date of initial application.

On transition, for leases that are classified as finance lease under Ind AS 17, the carrying amount of the right-of-use asset and the lease liability at the date of transition to Ind AS 116 was the carrying amount of the lease asset and lease liability on the transition date as measured applying Ind AS 17.

The Group as a lessor:

The Group was not required to make any adjustments on transition to Ind AS 116 for leases in which it acts as a lessor, except for a sub - lease. The Group had accounted for its leases in accordance with Ind AS 116 from 1st April 2019.

Nature of the lease transaction:

The Group has taken several plots of land on lease with lease term ranging from 14.5 years to 99 years and factory shed buildings with a lease term of 99 years, building with lease term ranging from 11 months to 10 years and various guest houses / yards / office containers on lease with the lease term of 11 months. The Group has also taken various commercial vehicles, CNG Cascade, IT equipment etc. on lease. The lease term mentioned in the agreements ranges from 6 months to 10 years. Some of the lease contracts are having renewal option with mutual consent and also contain termination options. Such options are appropriately considered in determination of the lease term based on the management's judgement. In certain contacts, the Group is restricted from assigning and subletting the leased assets. For leases where the lease term is less than 12 months with no purchase option, the Group has elected to apply exemption for short term leases and accordingly, right of use assets and lease liabilities for these contracts are not recognised.

The following is the movement in lease liabilities during the year ended March 31, 2021:

(₹. in Crores)		
Particulars	2020-21	2019-20
Opening Balance	62.32	-
Additions During the Year	26.23	75.21
Lease modifications during the year	0.01	-
Add: Interest Expenses	4.88	4.39
Less: Payments	(17.69)	(17.28)
Closing Balance	75.75	62.32
Non-current	61.57	50.08
Current	14.18	12.24

Amounts recognised on statement of cash flows

(₹. in Crores)		
Particulars	2020-21	2019-20
Total cash outflow for leases	18.56	17.71

(₹. in Crores)		
Particulars	2020-21	2019-20
Less than 12 Months	17.87	13.07
More than 12 Months	120.35	115.63

Amounts recognised in profit or loss

(₹. in Crores)		
Particulars	2020-21	2019-20
Amortisation charge for right-of-use assets	15.22	13.53
Interest on lease liabilities	4.92	4.08
Expenses relating to short-term leases	24.94	18.65

B. The Group as lessor

In accordance with Ind AS 116, the Group recognised lease equalisation asset/liability as on transition date for the contracts where there is escalation in rent. The Group has given certain portion of land, office building and guest house on lease with the lease term ranging from 11 months to 30 years. The lease rentals are subject to escalations over the period of lease tenure. The same is accounted as operating lease under Ind AS 116 Leases. The following table sets out a maturity analysis of lease payments, showing the undiscounted lease payments to be received after the reporting date.

Amounts recognised in profit or loss

(₹. in Crores)		
Particulars	2020-21	2019-20
Operating leases under Ind AS 116		
Less than one year	1.04	1.13
One to two years	0.48	1.13
Two to three years	0.30	0.30
Three to four years	0.21	0.02
Four to five years	0.00	0.00
More than five years	0.01	0.02

Consolidated Financial Statements

Note 45 Reclassification of comparative figures

Certain reclassifications have been made to the comparative period's financial statements to:

- enhance comparability and ensure consistency with the current year's financial statements; and
- ensure compliance with the Guidance Note on Division II - Ind AS Schedule III to the Companies Act, 2013.

The Group believes that such presentation is more relevant for understanding of the Group's performance. However, this does not have any significant impact on the reported profit, other comprehensive income and net worth of the Group for the comparative period.

Items of balance sheet before and after reclassification as at 31 March 2020:

Sr No	Particulars	Before Reclassification	Reclassification	After Reclassification
Assets				
1	Non-Current Tax Assets (Net)	212.70	0.16	212.86
2	Capital Work in Progress	988.31	(0.03)	988.28
3	Non-Current - Other Non-Financial Assets	266.69	175.53	442.22
4	Trade receivables	1,345.47	20.59	1,366.06
5	Cash and Cash Equivalents	1,065.08	(0.03)	1,065.05
6	Other bank balances	421.14	(0.11)	421.03
7	Current - Other Financial Assets	1,356.00	(537.72)	818.28
8	Current - Other Non-Financial Assets	136.75	341.78	478.54
Liabilities				
1	Non-Current - Other Financial Liabilities	89.11	0.38	88.73
2	Non-Current - Other Non Financial Liabilities	-	(0.37)	0.37
3	Trade Payables	893.09	22.60	870.49
4	Current - Other Financial Liabilities	4,912.95	0.52	4,912.43
5	Current - Other Non Financial Liabilities	228.28	(0.55)	228.83
6	Current - Provisions	21.48	(22.75)	44.23

Items of statement of profit and loss before & after reclassification as at 31 March 2020:

Sr No	Particulars	Before Reclassification	Reclassification	After Reclassification
1	Other Income	187.56	(1.25)	186.31
2	Other Expenses	902.53	1.25	901.28



Note 46 (A)

Additional information - Instruction No 2 of Schedule III

Name of the entity	Net Assets i.e. total assets minus total liabilities			Share in profit or loss			Other Comprehensive Income			Total Comprehensive Income					
	as % of consolidated net assets as on 31.03.2021	Amount as on 31.03.2021	as % of consolidated net assets as on 31.03.2020	Amount as on 31.03.2020	as % of consolidated profit or loss for FY 2020-21	Amount FY 2020-21	as % of consolidated profit or loss for FY 2019-20	Amount FY 2019-20	as % of consolidated profit or loss for FY 2020-21	Amount FY 2020-21	as % of consolidated profit or loss for FY 2019-20	Amount FY 2019-20			
Parent	-17.81%	(1445.10)	-64.94%	(2,918.74)	36.29%	1,354.88	3.41%	79.13	898.38%	(39.62)	106.80%	(13.17)	1,315.26	2.86%	65.96
Subsidiaries:															
Indian															
Gujarat State Petronet Limited	12.36%	1,002.81	18.66%	838.72	8.84%	330.03	17.64%	409.62	-87.32%	3.85	8.23%	(1.02)	333.88	17.69%	408.60
Gujarat Gas Limited	11.27%	914.35	14.91%	670.00	6.98%	260.45	10.49%	243.50	-11.79%	0.52	12.14%	(1.50)	260.97	10.48%	242.01
Guj Info Petro Limited	0.42%	33.85	0.70%	31.34	0.07%	2.55	0.00%	(0.03)	0.93%	(0.04)	0.46%	(0.06)	2.51	0.00%	(0.08)
GSPC Pipavav Power Company Limited	9.43%	765.00	13.48%	605.92	4.25%	158.74	-3.35%	(77.68)	-7.74%	0.34	1.40%	(0.17)	159.08	-3.37%	(77.85)
GSPC (JPDA) Limited	0.00%	0.18	-0.06%	(2.50)	-0.32%	(12.10)	0.00%	0.00	-80.85%	3.57	26.28%	(3.24)	(8.54)	-0.14%	(3.24)
GSPC Energy Limited	0.01%	0.99	0.01%	0.42	0.02%	0.57	0.01%	0.24	0.00%	-	0.00%	-	0.57	0.01%	0.24
GSPC Offshore Limited	0.00%	(0.33)	-0.01%	(0.32)	0.00%	(0.01)	0.00%	(0.01)	0.00%	-	0.00%	-	(0.01)	0.00%	(0.01)
Gujarat Gas Limited Employee Welfare															
Stock Option Trust	0.00%	0.18	0.00%	0.16	0.00%	0.02	0.00%	0.04	0.00%	-	0.00%	-	0.02	0.00%	0.04
Social Welfare Trust	0.06%	4.73	0.11%	4.76	0.00%	(0.02)	0.00%	0.08	0.00%	-	0.00%	-	(0.02)	0.00%	0.08
Non Controlling Interest In All															
Subsidiaries	74.07%	6,010.81	100.57%	4,520.39	42.65%	1,592.22	70.01%	1,625.74	-148.07%	6.53	-11.65%	1.44	1,598.75	70.44%	1,627.18
Associates (Investment as per the equity method)															
Indian															
Gujarat State Energy Generation Limited	4.18%	338.90	6.36%	285.72	0.86%	32.25	0.71%	16.54	-462.17%	20.38	-44.61%	5.50	52.64	0.95%	22.04
Sabarmati Gas Limited	3.29%	267.38	4.37%	196.40	0.62%	23.26	1.75%	40.57	0.20%	(0.01)	0.23%	(0.03)	23.25	1.76%	40.54
GSPIL India Transco Limited	1.16%	94.25	1.99%	89.35	-0.34%	(12.74)	-0.36%	(8.46)	-0.59%	0.03	0.51%	(0.06)	(12.71)	-0.37%	(8.52)
GSPIL India Gasnet Limited	1.57%	127.56	3.85%	173.14	0.08%	3.17	-0.30%	(7.05)	-0.98%	0.04	0.20%	(0.02)	3.22	-0.31%	(7.08)
Alcock Ashdown (Gujarat) Limited	0.00%	-	0.00%	-	0.00%	-	0.00%	-	0.00%	-	0.00%	-	-	0.00%	-
	100.00%	8,115.55	100.00%	4,494.75	100.00%	3,733.29	100.00%	2,322.23	100.00%	(4.41)	100.00%	(12.33)	3,728.88	100.00%	2,309.90

Consolidated Financial Statements

Note 46 (B)

Statement of salient features of the financial statements of subsidiaries, associates & joint ventures. (Form AOC-1)

Subsidiaries

The Group's subsidiaries as at 31st March 2021 are as below:

Name of Entity	Place of business	% of effective ownership interest held by the Group		% of effective ownership interest held by Non-Controlling Interest	
		31 March 2021	31 March 2020	31 March 2021	31 March 2020
Gujarat State Petronet Limited (GSPL)	India	37.63%	37.64%	62.37%	62.36%
Gujarat Gas Limited (GGL)	India	20.38%	20.39%	79.62%	79.61%
Guj Info Petro Limited (GIPL)	India	60.24%	60.24%	39.76%	39.76%
GSPC Pipavav Power Company Limited (GPPC)	India	97.47%	97.47%	2.53%	2.53%
GSPC (JPDA) Limited	India	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%
GSPC Energy Limited	India	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%
GSPC Offshore Limited	India	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%
Social Welfare Trust	India	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%
Gujarat Gas Limited Employee welfare stock option trust	India	20.38%	20.39%	79.62%	79.61%

Non-Controlling Interest

Set out below is summarised financial information for each subsidiary that has non-controlling interests that are material to the Group. The amounts disclosed for each subsidiary are before inter company eliminations.

(₹. in Crores)

Name of the Subsidiary	Balance Sheet							
	Non-current Assets	Current Assets	Total Assets	Non-current Liabilities	Current Liabilities	Total Liabilities	Net Assets	Accumulated NCI
Gujarat State Petronet Limited								
As at 31.03.2021	8,822.98	549.84	9,372.82	883.62	944.20	1,827.82	7,545.00	2,376.51
As at 31.03.2020	8,578.24	524.63	9,102.87	1,073.58	1,306.75	2,380.33	6,722.54	1,840.96
Gujarat Gas Limited								
As at 31.03.2021	7,067.78	1,411.95	8,479.73	1,755.96	2,212.21	3,968.17	4,511.56	3,592.10
As at 31.03.2020	6,485.00	1,440.42	7,925.42	2,788.80	1,819.27	4,608.07	3,317.35	2,640.94
GSPC Pipavav Power Company Limited								
As at 31.03.2021	1,748.60	186.80	1,935.41	571.06	579.48	1,150.55	784.86	19.86
As at 31.03.2020	1,877.93	263.42	2,141.35	805.41	714.30	1,519.71	621.64	17.75
Guj Info Petro Limited								
As at 31.03.2021	5.48	60.61	66.09	2.04	7.87	9.91	56.18	22.34
As at 31.03.2020	6.84	66.03	72.86	1.87	18.98	20.85	52.01	20.74



(₹. in Crores)

Name of the Subsidiary	Statement of Profit & Loss					Cash Flow Statement			
	Revenue for the year	Profit for the year	Other Comprehensive Income	Total Comprehensive Income	Profit allocated to NCI	Cash flows from operating activities	Cash flows from investing activities	Cash flows from financing activities	Net Increase/ (Decrease) in cash and cash equivalents
Gujarat State Petronet Limited									
For the financial year 2020-21	2,148.69	924.24	10.23	934.47	600.59	1,241.22	(437.86)	(809.12)	(5.76)
For the financial year 2019-20	2,427.86	1,108.73	(2.70)	1,106.04	697.44	1,360.23	(310.22)	(1,029.74)	20.28
Gujarat Gas Limited									
For the financial year 2020-21	10,116.44	1,277.72	2.54	1,280.26	1,019.29	1,655.16	(610.27)	(1,317.67)	(272.78)
For the financial year 2019-20	10,610.38	1,198.81	(3.75)	1,195.06	953.05	1,419.99	(466.60)	(502.37)	451.02
GSPC Pipavav Power Company Limited									
For the financial year 2020-21	1,076.52	162.86	0.35	163.21	4.13	281.41	(18.44)	(266.76)	(3.79)
For the financial year 2019-20	1,399.20	(79.70)	(0.18)	(79.87)	(2.02)	232.09	(28.94)	(200.32)	2.84
Guj Info Petro Limited									
For the financial year 2020-21	17.10	4.23	(0.07)	4.16	1.66	(2.17)	2.36	-	0.19
For the financial year 2019-20	15.15	(0.06)	(0.11)	(0.16)	(0.08)	(5.49)	2.38	-	(3.11)

Associates and joint ventures

Set out below are the associates and joint ventures of the Group as at 31 March 2021.

(₹. in Crores)

Name of Entity	Place of business	Relationship	Accounting method	% of ownership interest		Carrying Amount	
				31-Mar-21	31-Mar-20	31-Mar-21	31-Mar-20
Sabarmati Gas Limited	India	Joint Venture	Equity Method	32.87%	32.87%	406.72	298.76
GSPL India Gasnet Limited	India	Joint Venture	Equity Method	19.57%	19.58%	806.53	459.99
GSPL India Transco Limited	India	Joint Venture	Equity Method	19.57%	19.58%	250.39	237.37
Gujarat State Energy Generation Limited	India	Associate Venture	Equity Method	54.17%	54.17%	338.90	285.72
Alcock Ashdown (Gujarat) Limited*	India	Associate Venture	Equity Method	22.50%	22.50%	-	-
						1,802.54	1,281.84
Total equity accounted investments							

Consolidated Financial Statements

* Fully provided for impairment.

Set out below is summarised financial information for each associate/joint venture that are material to the Group.

(₹. in Crores)

Name of the Associate/ Joint Venture	Balance Sheet							Net Assets	Company's Share in Net Worth
	Non-current Assets	Current Assets	Total Assets	Non-current Liabilities	Current Liabilities	Total Liabilities			
Sabarmati Gas Limited									
As at 31.03.2021	838.03	310.57	1,148.60	104.01	231.12	335.13	813.47	406.72	
As at 31.03.2020	787.97	136.06	924.03	105.52	220.96	326.49	597.54	298.76	
GSPL India Gasnet Limited									
As at 31.03.2021	4,632.98	579.70	5,212.69	3,376.08	285.60	3,661.67	1,551.02	806.53	
As at 31.03.2020	2,838.30	174.73	3,013.03	1,883.42	245.02	2,128.44	884.59	459.99	
GSPL India Transco Limited									
As at 31.03.2021	1,134.12	192.51	1,326.63	694.76	150.34	845.10	481.53	250.39	
As at 31.03.2020	1,148.16	64.29	1,212.45	574.00	181.97	755.96	456.49	237.37	
Gujarat State Energy Generation Limited									
As at 31.03.2021	900.43	202.18	1,102.62	157.87	293.03	450.90	651.72	338.90	
As at 31.03.2020	925.08	212.00	1,137.08	171.02	411.16	582.18	554.90	285.72	

(₹. in Crores)

Name of the Associate/ Joint Venture	Statement of Profit & Loss					Cash Flow Statement			
	Revenue for the year	Profit for the year	Other Compreh- ensive Income	Total Compreh- ensive Income	Company's Share in Total Compre- hensive Income	Cash flows from operating activities	Cash flows from investing activities	Cash flows from financing activities	Net Increase /(Decrease) in cash and cash equivalents
Sabarmati Gas Limited									
For the financial year 2020-21	1,127.03	225.01	(0.09)	224.92	23.25	257.54	(229.95)	(37.40)	(9.81)
For the financial year 2019-20	1,188.84	129.21	(0.08)	129.13	40.54	223.85	(169.69)	(28.32)	25.84
GSPL India Gasnet Limited									
For the financial year 2020-21	180.40	16.21	0.22	16.43	3.22	208.77	(1,727.17)	1,922.52	404.12
For the financial year 2019-20	116.23	(36.02)	(0.13)	(36.15)	(7.08)	30.18	(1,223.89)	1,297.77	104.06
GSPL India Transco Limited									
For the financial year 2020-21	45.25	(65.09)	0.13	(64.96)	(12.71)	(64.25)	20.54	166.85	123.14
For the financial year 2019-20	15.23	(43.22)	(0.32)	(43.55)	(8.52)	120.09	(348.34)	245.71	17.46
Gujarat State Energy Generation Limited									
For the financial year 2020-21	723.61	59.32	37.49	96.81	52.64	151.67	8.36	(126.61)	33.43
For the financial year 2019-20	434.82	30.12	10.00	40.12	22.04	60.61	(9.92)	(48.22)	2.47
Particulars								31-Mar-21	31-Mar-20
Commitments - joint ventures								185.11	442.95
Commitments - associates								2.11	13.31
Contingent liabilities - joint ventures								53.46	47.89
Contingent liabilities - associates								1,133.76	18.01
Total commitments and contingent liabilities								1,374.44	522.16



- 47A In case of Gujarat State Petronet Limited, during the year, the Petroleum and Natural Gas Regulatory Board ('PNGRB') has notified the amendment in PNGRB (Access Code for Common Carrier or Contract Carrier Natural Gas Pipelines) Regulations, 2008 whereby the accumulated amount towards imbalance and overrun charges are required to be deposited with PNGRB. Accordingly, the accumulated amount recovered from customers (net of taxes) till date has been deposited to PNGRB Escrow Account and the remaining amount invoiced (net of taxes) is recognized as liability and grouped under 'Statutory liabilities' in note no. 20.
- 47B In case of Gujarat State Petronet Limited, during FY 2018-19, PNGRB vide its order dated 27th September 2018 has issued tariff order for final initial unit tariff and vide its order dated 10th December, 2018 has issued finalized zonal tariff for GSPL Gas Grid. The said order is effective from 1st April, 2018 and accordingly, the Group had raised supplementary invoices for the period from 1st April 2018 to 30 November 2018 as per Ind AS 115 - Revenue from Contracts with Customers. However, one of the customers had approached Honorable High Court of Gujarat against retrospective applicability of order. The High Court had vide its order dated 17th June 2019 directed the customer to pay transportation charges in accordance with final tariff order from 17th June, 2019 and retrospective applicability shall be decided separately by the honorable court. . Currently the matter is sub-judice and hence for the interim period (i.e. April 2018 to 16th June 2019) , the Group has raised invoices as per earlier applicable tariff order and accordingly recognized revenue as per Ind AS 115 - Revenue from Contracts with Customers.
48. In case of balances of Joint Venture parties, for cash call and other transactions and also in case of balances of other parties i.e. Trade Receivables, Trade Payables, Loans and Advances and other liabilities the company is in the process of reconciling it with the parties. Adjustments if any will be accounted on reconciliation/settlement of the same. As per JOA interest is receivable or interest payable on delayed payment of cash calls. Generally, delay in processing cash call occurs only in case of pending clarifications or disputed matters and hence collection or payment of interest is highly uncertain. Accordingly, the interest receivable or payable on delayed payment or receipt of cash calls is recognised in the books of accounts as and when realised.
49. Under Ind AS compliant Schedule III, the consolidated financial statements do not include notes such as quantitative information, forex earnings/expense, remuneration to auditors, corporate social responsibility, details required under MSME Act etc. which are not necessary to present true and fair view of the financial statements.
50. **IMPACT OF COVID-19 PANDEMIC**

The Group has made preliminary assessment of impact on business and financial risks on account of the pandemic COVID 19 and pursuant lockdown. The Group is primarily in Natural Gas Marketing and Exploration & Production businesses supplying natural gas to various commercial units, industries, power generation plants and city gas distribution companies. Accordingly, being an essential services company, the management ensured that seamless operations continued throughout the lockdown phase.

The lockdown phase led to drop in overall demand for natural gas due to shutdown on commercial units and industries, however the Group continued to supply natural gas to power plants and city gas distribution companies. The E&P business was impacted due to significant volatility and downward price pressure in Oil and Gas prices, non-mobility staff and O&M service providers as the production sites continued to operate with skeleton staff. The production of oil and gas from the E&P blocks had to be calibrated as per the capacity of available storage and demand which shall lead to deferred realization of revenue.

The Group has assessed the potential impact of the pandemic and observed that the Group has necessary market drivers and adequate financial strength to continue seamless operations for gas marketing and E&P business which shall ensure going concern and financial bandwidth to meeting its financial commitments and liabilities. The Group currently has a comfortable liquidity position and continues to assess its cash flow and liquidity position, in both normal and stressed situation. The Group has not availed moratorium from term loan lenders and continues to service its debt obligations. The Group's financial management is further supported by its strong external credit ratings. The Group has adequate financial reporting and control system and has been operating throughout while adhering to internal financial controls. The Management does not see any risks to The Group's ability to continue as a going concern and meet its liabilities as and when they become due based on the current indicators.

The Group, as at the date of approval of the financial statements has used the available sources of internal and external information including research reports, credit reports and economic forecasts. The Group has performed sensitivity analysis on the base assumptions for assessment of impact of pandemic.

The impact of the pandemic outbreak on the business and financial position on the Group has been assessed and accordingly the Group has recorded an impairment to the extent the carrying amount exceeds the recoverable amount and has disclosed the same as exceptional item in the financial statements. As the impact assessment of this global health pandemic COVID-19 is

an evolving process, its impact may be different from that estimated as at the date of approval of these financial statements and the Group will continue to closely monitor any material changes to future economic conditions.

51. Event After Balance Sheet Date (GSPC Pipavav Power Company Limited)

There was a cyclone which hit the coasts on 17th May, 2021 causing severe damage in coastal areas of Gujarat State. It has also affected the Company's power plant located at Kovaya. The cyclone damaged parts of 220 kV Switchyard, Main Store Building, RO/DM Plant Building, Main GT ST Turbine Building, chimney & HRSG insulation, etc. GPPC main store roof blown away during cyclone and heavy rain water ingress occurred in the entire stores, resulted in the suspected damaged of all the electrical, electronic, paper filters etc. Also, Hydrogen gas for Generator Cooling Circuit of Unit-1 was evacuated during the cyclone for safety of the man and machinery. Unit-1 is not available for power generation since 18/05/2021. In view of the same, GPPC vide letter dtd.18th May, 2021, announced Force Majeure to GUVNL, under the provision of the PPA. During restoration, further inspection of individual equipment will be undertaken and further damages may be identified during the course of restoration. The Power Plant (Kovaya) is insured for material loss as well as business interruption. Company is assessing the quantum of loss caused due to the effect of cyclone.

52. Previous year figures have been regrouped wherever necessary to confirm to current year's classification.

As per our report of even date attached.

For and on behalf of the Board of Directors

For Talati & Talati LLP
Chartered Accountants
(Firm Regn. No. 110758W/W100377)

Anil Mukim, IAS
Chairman
DIN : 02842064

Sanjeev Kumar, IAS
Managing Director
DIN : 03600655

Amit Shah
Partner
Membership No. 122131

Reena Desai
Company Secretary

Rajesh Sivadasan
Chief Financial Officer

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar

Date : 15th June, 2021
Place : Gandhinagar



GSPC

GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED _____

THIS PAGE HAS BEEN LEFT INTENTIONALLY BLANK



GUJARAT STATE PETROLEUM CORPORATION LIMITED

(A Govt. of Gujarat Undertaking)

Regd. Office : GSPC Bhavan, B/h Udyog Bhavan,
Sector -11, Gandhinagar - 382010,
Gujarat, INDIA.

Phone : +91-79-66701005

Fax : +91-79-23236375

E-mail : gspc@gspc.in

Website : www.gspcgroup.com