

૩૦

કોસ્ટલ ગુજરાત પાવર લિ. સાથે વીજ ખરીદીનો કરાર

* 15/4/829 : શ્રી ગેનીબેન નગાજુ ટાકોર (વાવ) : માનવીય ઊર્જા મંત્રીશ્રી જણાવવા કૃપા કરશે કે :-

પ્રશ્ન

- (૧) તા.૩૧/૧૨/૨૦૨૩ની રિથતિએ કોસ્ટલ ગુજરાત પાવર લિ. (ટાટા પાવર) કંપની સાથે ડેટલા સમય માટે ક્યા ભાવે વીજ ખરીદીના કરાર કર્યારે કરવામાં આવેલ છે,
- (૨) ઉક્ત રિથતિએ છેલ્લા બે વર્ષમાં માસવાર ઉક્ત કંપની પાસેથી ડેટલી વીજળી ક્યા ભાવે ખરીદવામાં આવી, અને
- (૩) ઉક્ત કરારથી વધુ ભાવે ઉક્ત માસમાં વીજળી ખરીદવામાં આવી હોય તો તેના કારણો શા છે?
- (૧) ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લિ. દ્વારા કોસ્ટલ ગુજરાત પાવર લિ. (ટાટા પાવર) સાથે ૨૫ વર્ષ માટે ૩૨.૨૯ /યુનિટના લેવલાઇઝ દરે તા.૨૨.૦૪.૨૦૦૭ના રોજ વીજ ખરીદીના કરાર કરવામાં આવેલ છે.
- (૨) તા.૩૧/૧૨/૨૦૨૩ની રિથતિએ છેલ્લા બે વર્ષમાં ઉક્ત કંપની પાસેથી માસવાર ખરીદવામાં આવેલ અને વીજળી અને તેના સરેરાશ પ્રતિ ચુનિટ દરની વિગત નીચે મુજબ છે:

જવાબ

૨૦૨૨			
માસ	મિલિયન ચુનિટ	ફિક્સ ચાર્જ (૩-કરોડ)	એનજિંચાર્જ પ્રતિ ચુનિટ દર
જાન્યુઆરી	૮૭૨	૮૪	૨.૮૫
ફેબ્રુઆરી	૪૪	૪૧	૩.૧૪
માર્ચ	૬૫૮	૬૩	૩.૧૩
એપ્રિલ	૧૧૩૪	-૬૭*	૪.૨૦
મે	૬૦૮	૬૩	૫.૫૮
જુન	૬૯૦	૬૪	૫.૦૬
જુલાઈ	૬૮૪	૬૭	૫.૮૮
ઓગસ્ટ	૬૭૩	૬૭	૫.૧૮
સપ્ટેમ્બર	૮૮૨	૮૪	૪.૮૧
ઓક્ટોબર	૬૩૮	૬૭	૫.૮૧
નવેમ્બર	૮૧૦	૮૪	૫.૭૦
ડિસેમ્બર	૮૭૨	૮૭	૫.૪૮

૨૦૨૩ (પ્રોવિઝનલ)			
માસ	મિલિયન ચુનિટ	ફિક્સ ચાર્જ (૩.-કરોડ)	એનજિંચાર્જ પ્રતિ ચુનિટ દર
જાન્યુઆરી	૩૮૫	૫૬	૩.૬૩
ફેબ્રુઆરી	૧૦૨	૮	૩.૭૬
એપ્રિલ	૨૬૧	૨૦	૩.૭૪
મે	૮૮૬	૫૩	૪.૪૨
જુન	૬૯૮	૭૧	૪.૫૨
જુલાઈ	૭૭૭	૮૬	૪.૨૮
ઓગસ્ટ	૧૦૩૭	૮૨	૩.૭૧
સપ્ટેમ્બર	૮૬૮	૮૩	૩.૫૭
ઓક્ટોબર	૧૦૭૪	૮૭	૩.૭૬
નવેમ્બર	૮૭૮	૮૭	૪.૦૨
ડિસેમ્બર	૮૫૨	૮૮	૩.૬૭

*જી.ચુ.વી.એન.એલ. દ્વારા કોસ્ટલ ગુજરાત પાવર લિ. (ટાટા પાવર) પાસેથી, વર્ષ ૨૦૨૧-૨૨ દરમાન પલાન્ટની ઉપલબ્ધતા ન હોવાના કારણોસર કરારની શરતો મુજબ વસુલ કરવાની થતી ૩.૧૩૮.૮૭ કરોડની પેનલ્ટીની રકમમાંથી, એપ્રિલ-૨૦૨૨ના ફિક્સ ચાર્જ પેટ ચુકવવાની થતી ૩.૭૨ કરોડની રકમ સરભર કરવામાં આવેલ છે.(કરારની શરતો પ્રમાણે, ફિક્સ ચાર્જની ચુકવણી

પ્લાન્ટની ઉપલબ્ધતાને આધારે કરવામાં આવે છે. વેરીએબલ ચાર્જની ચુકવણી પ્રોજેક્ટમાંથી મેળવેલ ઉત્પાદનને આધારે કરવામાં આવે છે)

ઇન્ડોનેશિયન કોલસાનો ઇન્ડેક્સ (HBA) જે સામાન્ય રીતે સરેરાશ ૮૦ ચુ.એસ ડોલર પ્રતિ મેટ્રિક ટન જેટલો રહેતો હતો, જેમાં સપ્ટેમ્બર-૨૦૨૧ બાદ અસાધારણ રીતે વધારો થવા પામેલ, જે ઓગસ્ટ-૨૦૨૨માં મહત્વમાં ૩૩૧ ચુ. એસ. ડોલર પ્રતિ મેટ્રિક ટન જેટલો થયેલ. આથી આ પણીના સમયગાળા દરમ્યાન આચાતી કોલસાના ભાવમાં અતિશય ભાવવધારો થવાના કારણે કરાર/સપ્લીમેન્ટરી કરાર અંતર્ગતના વીજ દર પોસાતા ન હોવાથી રાષ્ટ્રીય સ્તરે મોટાભાગના ઇમ્પોર્ટ કોલસા આધારિત વીજ પ્રોજેક્ટો દ્વારા વીજ ઉત્પાદન બંધ કરી દેવામાં આવેલ.

વધુમાં આંતરરાષ્ટ્રીય બજારમાં ગેસના ભાવમાં પણ અસાધારણ વધારો થયેલ આથી ગેસ આધારિત મથકોમાંથી પણ સ્થાપિત ક્ષમતા મુજબનું ઉત્પાદન મેળવ્યું શક્ય થયેલ નથી.

ઉક્ત સ્થિતિ નિવારવા તથા સમગ્ર દેશની વધતી જતી માંગને પહોંચી વળવા કેન્દ્ર સરકાર દ્વારા ઇલેક્ટ્રીસીટી એક્ટ-૨૦૦૩ના સેક્શન-૧૧ અંતર્ગત ઇમ્પોર્ટ કોલસા આધારિત વીજ પ્રોજેક્ટોને પૂર્ણ ક્ષમતાએ ચલાવવાનો આદેશ આપવામાં આવેલ છે.

તદ્વારા, નિર્ધારિત એનજી ચાર્જના દરે કોસ્ટલ ગુજરાત પાવર લિ.ને ચુકવણી કરવામાં આવેલ છે. જેના અનુસંધાને કોસ્ટલ ગુજરાત પાવર લિ. દ્વારા કેન્દ્રીય વીજ નિયમન આધોગ (CERC) સમક્ષ સેક્શન-૧૧(૨) અંતર્ગત પીટીશન કરવામાં આવેલ. જે અન્યથે, CERC દ્વારા નિર્દેશિત કલેઇમને, એપેલેટ ટ્રીબ્યુનલ દ્વારા વચ્ચગાળાના નિર્દેશ થકી મનાઈ હુકમ (Stay) કરવામાં આવેલ હોવાથી સદર બાબત નિર્ણયાધીન છે.

ઉક્ત સ્થિતિમાં કોસ્ટલ ગુજરાત પાવર લિમિટેડ (ટાટા પાવર) પાસેથી મેરીટ ઓર્ડરના સિદ્ધાંત મુજબ વીજદરની (એનજી ચાર્જ) પ્રાથમિકતાના કમે જરૂરિયાત પુરતું વીજ ઉત્પાદન મેળવવામાં આવેલ છે.
