

	<p align="center">GUJARAT ENERGY TRANSMISSION CORPORATION LIMITED</p> <p align="center">Regd. Office: Sardar Patel Vidyut Bhavan, Race Course, VADODARA – 390 007.</p> <p align="center">(CIN: U40100GJ1999SGC036018)</p> <p align="center">Phone No.(0265) 2353086 (D) / Fax No.(0265) 2337918/2338164 (GUVNL) Web site: www.getcogujarat.com Email: serc.getco@gebmail.com</p>	
---	--	---

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ નું ટુ અપ તથા નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ માટે એઆરઆર અને ટેરીફ પીટીશન નો સારાંશ:

1. ઇલેક્ટ્રીસીટી એક્ટ ૨૦૦૩ ની કલમ ૬૨ અને માન. વીજ નિયમન આયોગના મલ્ટી યર ટેરીફ રેગ્યુલેશન્સ ૨૦૧૬ મુજબ, ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમીશન કોર્પોરેશન લીમીટેડ (ગેટકો) દ્વારા વીજ પરિવહન માટેના ટેરીફનું નિયમન માન. ગુજરાત વીજ નિયમન આયોગ દ્વારા થાય છે.
2. તે મુજબ, કંપની દ્વારા માન. વીજ નિયમન આયોગ સમક્ષ વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ ના ટુઅપ તેમજ વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ માટે એઆરઆર તેમજ વીજ પરિવહન દર નક્કી કરવા માટે માન. આયોગના બહુવર્ષીય ટેરીફ જાહેરનામાં ૨૦૧૬ મુજબ પીટીશન નં. ૨૦૨૬/૨૦૨૧ દાખલ કરેલ. છે.

ટેબલ ૧: સૂચિત ટ્રાન્સમીશન ટેરીફ વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ (રૂ. કરોડ)

અનુ. નં.	વિગતો	વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩
૧	વાર્ષિક રાજસ્વી જરૂરિયાત વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ (રૂ. કરોડ)	૪૮૮૫.૭૩
૨	રેવન્યુ ગેપ/(સરપ્લસ) વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ (રૂ. કરોડ)	૧૪૪.૧૮
૩	વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ ની રેવન્યુ ગેપને ગણતરીમાં લીધા પછીનો ARR (રૂ. કરોડ)	૫૦૨૯.૯૦
૪	કુલ મે.વો. એલ્લોકેશન	૩૩૩૩૦
૫	પ્રવાહન ખર્ચ (રૂ./મે.વો./દિવસ)	૪૧૩૫
૬.	STOA માટે પ્રવાહન ખર્ચ (Collective & Bilateral) પૈસા/યુનિટ	૪૧.૦

3. ટેરીફ પીટીશનના હેતુ માટેનું મુખ્ય નાણાકીય વિવરણ નીચે મુજબ છે.
 - નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ નો સંચાલન અને નિભાવ ખર્ચ, ૭૧૭ નબર બેય્સ (Bays) અને ૧૨૬૪ સર્કીટ કિલોમીટર ટ્રાન્સમીશન લાઈનને આધારે ગણતરી કરવામાં આવેલ છે.
 - ૪.૧૮% ના દરે ઘસારો (Depreciation) ધ્યાનમાં લીધેલ છે.
 - નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ નો લોનનો વ્યાજનો દર ૬.૯૫ % ગણતરીમાં લીધેલ છે.
 - રીટર્ન ઓન ઇક્વિટી (મૂડી પરનું વળતર) (ROE)- મલ્ટી ઈયર ટેરીફ રેગ્યુલેશન ૨૦૧૬,ના આધારે, ૧૪% લીધેલ છે.
 - સ્પેર્સ અને મેઈન્ટેનન્સની જરૂરિયાતની ગણતરી GFA ના ૧ % ગણવામાં આવેલ છે.
 - વર્કિંગ કેપીટલ ઉપર વ્યાજ ગણવા માટે એસ.બી.આઈ. ના નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટેના ભારિત સરેરાશ (weighted average) MCLR રેટ+૨૫૦ બેઝીસ પોઈન્ટ લેવામાં આવેલ છે, એટલે કે, ૯.૫૭ %
 - નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે જેટકો દ્વારા રૂ. ૩૨૯.૮૮ કરોડ ઈન્કમટેક્સ ગણતરી છે.
 - ૯૮.૫ % ટાર્ગેટની ઉપલબ્ધતા કરતા વધારે ઉપલબ્ધતાને ધ્યાનમાં રાખી જેટકો દ્વારા રૂ.૪૩.૦૩ કરોડ ઈન્સેન્ટીવ તરીકે ગણતરી લેવામાં આવેલ છે.
 - જેટકોએ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે એક્સપેન્સ કેપીટલાઈઝ્ડ રૂ.૨૧૩.૮૪ કરોડ ગણતરીમાં લીધેલ છે.
 - જેટકોએ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે રૂ.૭૦.૩૧ કરોડ અન્ય આવકને ગણતરીમાં લીધેલ છે.

4. જેટકોએ એ બધાજ રીન્યુએબલ સ્ત્રોત જેવાકે વિન્ડ, સોલાર, બાયોમાસ, બગાસ, Minihydel, MSW પાવર પ્રોજેક્ટ માટે રીએક્ટીવ પાવરના વપરાશ માટેના હયાત દર ચાલુ રાખવા માટે પ્રસ્તાવ કરેલ છે, જે નીચે મુજબ છે.

ટેબલ ૨ : રીએક્ટીવ એનેર્જી

ક્રમ	કેટેગરી	દર
૧	નેટ એનેર્જીના એક્સપોર્ટના ૧૦ % કે એનાથી ઓછા રીએક્ટીવ એનેર્જીના વપરાશ માટે	૧૦ પૈસા/kVARh
૨	નેટ એનેર્જીના એક્સપોર્ટના ૧૦ % થી વધારે રીએક્ટીવ એનેર્જીના વપરાશ માટે	૫૦ પૈસા/ kVARh

5. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ માટે હાંસલ કરેલ અગત્યના ચાવીરૂપ ઘટકો અંગે જેટકોનું વિવરણ નીચેના ટેબલમાં દર્શાવેલ છે.

ટેબલ ૩: ટ્રાન્સમીશન લોસ

વિગત	SLDC મુજબ વાસ્તવિક લોસ	GETCO મુજબ વાસ્તવિક લોસ
ટ્રાન્સમીશન લોસ	૩.૫૦ %	૩.૪૧ %

ટેબલ ૪: ટ્રાન્સમીશન સીસ્ટમની ઉપલબ્ધતા

વિગત	વાસ્તવિક ઉપલબ્ધતા
ટ્રાન્સમીશન સીસ્ટમની ઉપલબ્ધતા	૯૯.૪૭%