ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

૧૮ મો વાર્ષિક અહેવાલ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

૧૯મો

વાર્ષિક અહેવાલ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮

છઠ્ઠો માળ, ગીફ્ટ વન રોડ, ૫-સી, ઝોન-૫, ગીફ્ટ સીટી ગાંધીનગર-૩૮૨૩૫૫
Ph. +91 79 2360 2000 | Fax : +91 79 23602054/55
E-mail : gerc@gercin.org Website : www.gercin.org

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

આયોગ વીજળી અધિનિયમ-૨૦૦૩ની
કલમ ૧૦૫ અન્વયે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માટેનો **૧૯**મો
વાર્ષિક અહેવાલ રજૂ કરે છે.

રૂપવંતસિંહ, આઈ.એ.એસ.
સચિવ
ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

વિષય - સૂચિ

જોડાણો		૦૨
સંક્ષેપાક્ષર		૦૩
અધ્યક્ષ સ્થાનેથી		૦૪
નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ની પ્રવૃત્તિ વિશેષતા		૦૬
૧	આયોગનું વ્યવસ્થાતંત્ર	૦૭
	૧.૧. આયોગ	૦૭
	૧.૨ પૂર્વ જરૂરી સગવડો	૦૭
	૧.૩ સ્ટાફ	૦૮
૨.	આયોગનાં કાર્યો	૦૯
	૨.૧ આદેશ	૦૯
	૨.૨ કાર્યો	૦૯
	૨.૩ વિનિયમો	૧૦
૩.	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન પ્રવૃત્તિઓ	૧૧
	૩.૧ પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ	૧૧
	૩.૨ રાષ્ટ્રીય વિદ્યુત નીતિના પરિપ્રેક્ષ્યમાં વર્તમાન સ્થિતિ	૩૧
	૩.૩ પ્રશુલ્ક નીતિના પરિપ્રેક્ષ્યમાં વર્તમાન સ્થિતિ	૩૩
	૩.૪ પીટીશનો અને અપીલોનો નિકાલ	૪૦
	૩.૫ વિવાદ અને મતભેદોનો ન્યાય નિર્ણય	૪૨
	૩.૬ રાજ્ય સલાહકાર સમિતિ	૪૨
	૩.૭ તાલીમ કાર્યક્રમ	૪૩
	૩.૮ નિયંત્રક ફોરમ (FOR) /ભારતીય નિયંત્રક ફોરમ (FOIR) ની બેઠકો	૪૩
	૩.૯ મહત્ત્વપૂર્ણ આદેશો/વિનિયમો	૪૫
૪.	વાર્ષિક હિસાબો	૫૨
૫.	ગુજરાતમાં ઊર્જાક્ષેત્રનું ચિત્ર- એક દૃષ્ટિપાત	૫૪

જોડાણો

૧. આયોગનું આંતરિક માળખું ૬૪

૨. સંસ્થાનું બંધારણિય માળખુ ૬૫

૩. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન નિકાલ કરેલ પીટીશનની વિગતો ૬૬

૪. ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગે અધિસૂચિત કરેલા વિનિયમો/આદેશોની યાદી ૮૧

૫. ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમની કચેરીની વિગત ૮૪

૬. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમની કામગીરી ૮૬

૭. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન વિદ્યુત લોકપાલની કામગીરી ૮૭

૮. વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન નિકાલ કરેલ ફરિયાદોની પ્રકારવાર યાદી ૮૮

૯. રાજય સલાહકાર સમિતિની રચના ૯૦

સંક્ષેપાક્ષરો

ABT	પ્રાપ્યતા આધારિત પ્રશુલ્ક
ARR	એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાત
BPL	ગરીબી રેખા નીચે
CEI	મુખ્ય વીજળી નિરીક્ષક
CERC	કેન્દ્રીય વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ
CERS	ગ્રાહક શિક્ષણ અને સંશોધન સોસાયટી
CIRE	કેન્દ્રીય ગ્રામ્ય વીજળીકરણ સંસ્થા
CPP	કેપ્ટીવ વીજ પ્લાન્ટ
DGVCL	દક્ષિણ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ
EI	વિદ્યુત નિરીક્ષક
DSM	માંગ તરફનું વ્યવસ્થાપન
ESCI	ભારતીય ઈજનેરી સ્ટાફ કોલેજ
FOIR	ભારતીય નિયંત્રક ફોરમ
FOR	નિયંત્રક ફોરમ
FPPPA	બળતણ ભાવ અને વીજ ખરીદી સમાયોજન
GEB	ગુજરાત વિદ્યુત બોર્ડ
GERC	ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ
GETCO	ગુજરાત વીજ પ્રવહન નિગમ લિમિટેડ
GSECL	ગુજરાત રાજય વીજળી નિગમ લિમિટેડ
GUVNL	ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લિમિટેડ
IIT	ભારતીય ટેકનોલોજી સંસ્થા
IOC	ઇન્ડિયન ઓઈલ કોર્પોરેશન
KPT	કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ
MGVCL	મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ
MUPL	એમપીસેઝ યુટિલિટિઝ પ્રા. લિ.
MTR	મધ્યસત્રીય સમીક્ષા
NTCT	રાત્રિ દરમિયાન રાહત પ્રશુલ્ક
PDCRC	કાયમી જોડાણ કાપ તથા ગ્રાહક પુનઃજોડાણ
PGVCL	પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ
POC	સમાંતર કાર્યદર
PPA	વીજ ખરીદી સમજૂતી
SSNNL	સરદાર સરોવર નર્મદા નિગમ લિ.
SLDC	રાજયવીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર
SAFIR	દક્ષિણ એશિયા આંતર - માળખાકીય વિનિમય ફોરમ
TEL	ટોરેન્ટ એનર્જી લિમિટેડ
ToU	વપરાશનો સમય
ToD	દિવસનો સમય
TPL	ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ
UGVCL	ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ

અધ્યક્ષ સ્થાનેથી

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ તેના સ્થાપનાકાળથી ગુજરાત ઊર્જા ક્ષેત્રે પર્યાપ્ત ઉત્પાદન ક્ષમતા નિર્માણ કરવા, ૧૭૫ GWના રાષ્ટ્રીય લક્ષ્યાંકને સિદ્ધ કરવા પુનઃપ્રાપ્ય ઊર્જાને ઉત્તેજન આપવા, ઊર્જા ક્ષેત્રે સ્થિરતા, યુટિલિટિઝને મજબૂત સંસ્થાકીય માળખા માટે આર્થિક રીતે સદ્ધર બનાવવા, ઉપભોક્તાના હિતની સુરક્ષા અને ઉપરોક્ત તમામ મુદ્દાઓ પર પ્રગિતકારક અભિગમ ઉપર પરિવર્તન માટે એક મહત્ત્વપૂર્ણ ભૂમિકા ભજવી રહ્યું છે.

આ અહેવાલનું વર્ષ આયોગ માટે ઘણા બધા દૃષ્ટિકોણથી ખૂબ અગત્યનું હતું. વર્ષ દરમ્યાન, આયોગ દ્વારા તમામ પક્ષકારોને નિયમનકારી નિશ્ચિતતા અને સાતત્યતા પ્રદાન કરવા માટે વિવિધ પગલાં લેવામાં આવ્યાં, જે અતર્ગત અગત્યના વિનિયમો જેવા કે સોલાર રૂફ ટોપ PV માટે નેટ મિટરીંગ વિનિયમો અને વીજ વિતરણ કોડમાં આયોગના અનુભવ, વિગતવાર વિશ્લેષણ તેમજ યુટિલિટિઝ અને ગ્રાહકો સાથે ચર્ચાને અંતે સુધારા કરવામાં આવ્યા, જેના પરિણામે રૂફ ટોપ સોલર PV (૧૫૪.૪ MW)નું નોંધપાત્ર સંખ્યામાં ઈન્સ્ટોલેશન શકય બન્યું. આધુનિક ટેકનોલોજીના ફાયદા મેળવવા માટે, આયોગ સ્માર્ટ ગ્રીડ, સ્માર્ટ મીટર અને ડિમાન્ડ સાઈડ મેનેજમેન્ટના ક્ષેત્રોમાં કામગીરી હાથ ધરવા માટે યુટિલિટિઝને સતત પ્રોત્સાહિત કરે છે. આયોગ રાજયમાં પરવાનેદારોને “Domestic Efficient Fan Programme” અને “UJALA for LED Tube Light” ની પણ મંજૂરી આપેલ છે, જેના પરિણામે સૌથી વધુ એલઈડી ટ્યૂબ લાઈટ અને કાર્યક્ષમ પંખાનું વિતરણ થયું છે.

આયોગ પુનઃપ્રાપ્ય ઊર્જા ક્ષેત્રના વિકાસ અને ગ્રીડ સાથે અસરકારક અને સંતુલિત એકીકરણને વધારવા માટે હંમેશાં સક્રિય છે. આ દિશામાં, આયોગે પવન અને સૌર ઊર્જાથી ખૂબ જ આકર્ષક દરે વીજળીની પ્રાપ્તિ માટે પરવાનેદારોની બિડિંગ પ્રક્રિયાને મંજૂર કરી.

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ એવા જૂજ આયોગોમાંનું એક છે જે નિયમિત અને સમયસર પ્રશુલ્ક દર આદેશ બહાર પાડી રાજયમાં મજબૂત નાણાકીય સ્થિતિ સાથેની યુટિલિટિઝ ધરાવે છે. આયોગ દ્વારા બીજા MYT નિયંત્રણ સમયગાળા (નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ થી ૨૦૧૫-૧૬) માટે રાજયની માલિકીની અને ખાનગી યુટિલિટિઝનું થર્ડ પાર્ટી કોમ્પ્રિહેન્સિવ ઓડિટ શરૂ કર્યુ છે. જેથી કરીને સંશાધનોનો મહત્તમ અને કાર્યક્ષમ ઉપયોગ થાય. આયોગે રાજયની માલિકી વિતરણ પરવાનેદારોને કેસ-૪, ઊર્જા મંત્રાલય દ્વારા જારી કરાયેલ બિડિંગ માર્ગદર્શિકા હેઠળ શરૂ કરાયેલ બિડિંગ પ્રક્રિયા માટે સંમતિ આપી છે, જેથી કોલસાની મહત્તમ કિંમત મેળવી શકાય. આવા તમામ પગલાંઓને પરિણામે, પાવર યુટિલિટિઝને નાણાકીય રીતે અને નવી સંપત્તિઓમાં રોકાણ કરવા અને હાલના ઈન્ફ્રાસ્ટ્રકચરને મજબૂત બનાવવા માટે સક્ષમ બનાવે છે જેથી કરીને તેમના ગ્રાહકોને એકધારો અને ગુણવત્તાયુક્ત વીજ પુરવઠો પૂરો પાડી શકાય. આયોગ દ્વારા નિયમિત સમીક્ષા કવાયતને લીધે, રાજયમાં વિતરણ કંપનીઓની AT&C ઘટનું પ્રમાણ દેશમાં સૌથી નીચું રહ્યું છે. અને રાજયની માલિકીની વિતરણ કંપનીઓને ઊર્જા મંત્રાલય દ્વારા સતત “A+” તરીકે રેટિંગ આપવામાં આવી રહ્યું છે.

આયોગ નિયમિતપણે વિતરણ પરવાનેદારોની કામગીરીનું મોનિટરીંગ કરે છે અને ગ્રાહકોને પૂરી પાડવામાં આવતી ઊર્જા અને સેવાઓની ગુણવત્તાનું મૂલ્યાંકન કરવા માટે, આયોગે તેમને સ્વતંત્ર એજન્સી દ્વારા “Consumer Satisfaction Survey” હાથ ધરવા માટે સૂચવ્યું છે. ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડએ અમદાવાદ અને સુરતમાં વીજ પુરવઠો તેના વિસ્તારો માટે અહેવાલ સુપરત કર્યો છે જે સારી કામગીરીના સૂચકાંકો દર્શાવે છે. સલામતી એ આયોગની સર્વોચ્ચ ચિંતા છે, તેને રાજ્ય સલાહકાર સમિતિ અને રાજ્ય કો-ઓર્ડિનેશન સમિતિની બેઠકો દરમિયાન મહત્ત્વપૂર્ણ એજન્ડા તરીકે રાખવામાં આવેલ હતો. આયોગ દ્વારા યુટિલિટિઝને સલામતીના પગલાં અંગે જનજાગૃતિ પર વધુ ભાર મૂકવા અને ઈલેક્ટ્રીકલ અકસ્માતોને ટાળવા માટે જરૂરી હોય ત્યાં વધુ સારી ટેકનોલોજી અપનાવવાની સલાહ આપવામાં આવી છે. આ ઉપરાંત, આયોગે ચીફ ઇલેક્ટ્રિકલ ઇન્સ્પેક્ટરને વિતરણ પ્રણાલીની સાથે સાથે ગ્રાહકના સ્થળે અર્થિંગ વ્યવસ્થાની નમૂના તપાસ હાથ ધરવા અને અકસ્માતોને ઘટાડવા માટે પરવાનેદાર દ્વારા કરવામાં આવતા જાળવણીના કાર્યની તપાસ કરવા સલાહ આપેલ.

આયોગ માટે ગ્રાહકનું હિત હંમેશાં પ્રાધાન્ય ધરાવે છે. આયોગે તેના અધિકારીઓને બિલિંગ, માનવ શક્તિ અને વિશ્વસનીયતા સૂચકાંકોના કામ સહિતના સી.જી.આર.એફ.ને પૂરી પાડવામાં આવતી ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચર સુવિધાને લગતી સેવાઓના મૂલ્યાંકન માટે તમામ વિતરણ પરવાનેદારોની મુલાકાત લેવા મોકલવાનું નક્કી કર્યું છે. જી.ઈ.આર.સી. દ્વારા સ્વતંત્ર લોકપાલ અને ગ્રાહક નિવારણ ફોરમ દ્વારા સમયસર રીતે વીજ વપરાશકારોની ફરિયાદોને નિવારવા માટે તમામ જરૂરી પગલાં લેવામાં આવ્યાં છે. વીજ ક્ષેત્રમાં તંદુરસ્ત અને સહાયક વાતાવરણ ઊભું કરવા માટે, આયોગ વિવિધ મુદ્દાઓ પર ગ્રાહક સંસ્થાઓ, ઉદ્યોગ સંગઠનો, વિવિધ વર્ગ, ક્ષેત્રના નિષ્ણાતો અને યુટિલિટિઝનું પ્રતિનિધિત્વ કરતી વ્યક્તિઓનો સમાવેશ કરીને સમયાંતરે યોજાતી રાજ્ય સલાહકાર સમિતિ અને રાજ્ય કોઓર્ડિનેશન ફોરમની બેઠકોમાં ચર્ચા કરતી વિચાર-વિનિમય પ્રક્રિયાને અનુસરે છે.

કાર્યક્ષમતા વધારવા, વ્યવસાયીકરણ તેમજ વીજ ક્ષેત્રના વિવિધ નવા અને ઉભરતા મુદ્દાઓને પરિચિત કરવાના ઉદ્દેશથી, આયોગના અધિકારીઓ અને સ્ટાફને તાલીમ અને વર્કશોપમાં ભાગ લેવા સતત મોકલવામાં આવે છે. તેવી જ રીતે, આયોગ યુટિલિટિઝને પણ તેના કર્મચારીઓ માટે ક્ષમતા નિર્માણ અને કૌશલ્ય વિકાસ કાર્યક્રમ આયોજિત કરવા માટે પ્રોત્સાહિત કરે છે.

મને વિશ્વાસ છે કે ગુજરાત રાજ્ય, વીજ ક્ષેત્રે સતત જ્વલંત પ્રગતિ કરતું રહેશે તેમજ ગુણવત્તાયુક્ત, સલામત અને વિશ્વસનીય ઊર્જા સાથે તેના ગ્રાહકોને સેવા આપશે. આ નોંધ સાથે, હું આયોગનો નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માટે ૧૯મો વાર્ષિક અહેવાલ રજૂ કરું છું.

આનંદ કુમાર
અધ્યક્ષ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ ની પ્રવૃત્તિ વિશેષતા

પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ:

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭નું ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯નું પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ

વર્ષ દરમ્યાન રાજયમાં કાર્યરત ૧૨ પરવાનેદારો માટેના નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ નું ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯નું પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ આદેશ આયોગે બહાર પાડેલા છે.

પીટીશન અને પરચૂરણ અરજીઓનો નિકાલ

આયોગ દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમ્યાન ૬૩ પીટીશનોનો નિકાલ કરવામાં આવેલ હતો. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમ્યાન ૨ પરવાના અરજી મળેલ છે.

નીચે દર્શાવેલ વિગતે બેઠકો યોજવામાં આવેલ હતી :

રાજય સલાહકાર સમિતિ	૨૪મી બેઠક ગીફ્ટ સીટી ગાંધીનગર ખાતે, તા.૩૧, ઓગસ્ટ, ૨૦૧૭
રાજય સંકલન સમિતિ	૧૯મી બેઠક કોન્ફરન્સ રૂમ, કોર્પોરેટ ઓફિસ, ડીજીવીસીએલ., સુરત ખાતે તા.૧૪, નવેમ્બર, ૨૦૧૭
ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમ	૨૨મી બેઠક ગીફ્ટ સીટી, ગાંધીનગર ખાતે તા.૨૮, જૂન, ૨૦૧૭

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ દ્વારા નીચે મુજબના વિનિયમો બહાર પાડવામાં આવ્યા.

૧. ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ, વિતરણ સંહિતા (ત્રીજો સુધારો) જાહેરનામા નં.૦૧/૨૦૧૭

૨. ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ, નેટ મીટરિંગ રૂફટપ સોલર પીવી ગ્રીડ ઇન્ટરેકટીવ સિસ્ટમ્સ વિનિયમો, (પહેલો સુધારો) જાહેરનામા નં.૦૨/૨૦૧૭

૧. આયોગનું વ્યવસ્થાતંત્ર

૧.૧ આયોગ

વર્ષ દરમ્યાન શ્રી આનંદકુમાર સાહેબ, ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ, અધ્યક્ષ, શ્રી કે. એમ. શ્રીંગારપુરે અને શ્રી પી. જે. ઠક્કરે ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગના સભ્ય, શ્રી રૂપવંતસિંહ (આઈ.એ.એસ.) ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગના સચિવ તરીકે તેમની સેવાઓ પ્રદાન કરી.

આયોગની કચેરી

૧.૨ પૂર્વ જરૂરી સગવડો

કચેરીનું મકાન :

આયોગે ગીફ્ટ સીટી, રોડ ૫-સી, ઝોન -૫, ગાંધીનગર ૩૮૨૩૫૫ ખાતે પોતાની માલિકીની ગીફ્ટ-૧ ટાવરમાં છઠ્ઠા માળે કચેરી ધરાવે છે. જે આયોગને અનુરૂપ બેઠક ખંડ અને આયોગની કામગીરી અને સુનાવણી માટે કોર્ટ રૂમ ધરાવે છે. આયોગ અગાઉની સરખામણીએ કામગીરી માટે વધુ સારી સવલતો અને વિશાળ કોર્ટ રૂમ ધરાવે છે.

સ્થાનિક વિસ્તાર નેટવર્ક અને વેબસાઈટ

આયોગની કચેરીની કોમ્પ્યુટર સિસ્ટમ એલ.એ.એન. LAN મારફતે જોડી છે. કોઈપણ સંદર્ભમાં માહિતી પ્રાપ્ત કરવા આયોગની પોતાની વેબસાઈટ (www.gercin.org) છે. જેને આયોગની કચેરી નિયમિત જાળવે છે અને અદ્યતન રાખે છે.

સુનાવણી નિયત સમયપત્રકો, સમાચાર, અદ્યતન સામગ્રી, આદેશો મૂકવા તથા વિભાવનાના પેપર્સ અંગે અભિપ્રાયો મંગાવવા, વિનિયમો, પીટીશનો પ્રસિદ્ધ કરવા વેબસાઈટ વપરાય છે. ગ્રાહકોને તેમની ફરિયાદોના નિવારણ માટે ફોરમ અને વિદ્યુત લોકપાલ અંગે પણ માહિતી પૂરી પાડવામાં આવે છે તથા ગ્રાહકોની ફરિયાદોના નિવારણ માટે માર્ગદર્શન આપે છે. વધુમાં વેબસાઈટ ઉપર ડાઉનલોડ કરી શકાય તેવા ઢાંચામાં અધિસૂચિત વિનિયમો, આદેશો અને માહિતી અધિકાર કાયદો-૨૦૦૫ની વિગતો પણ ઉપલબ્ધ છે.

૧.૩ સ્ટાફ

આયોગનો સ્ટાફ સીધી ભરતીથી કે કરાર કે પ્રતિનિયુક્તિના ધોરણે નિયુક્ત કરાય છે. જોડાણ-૧માં આયોગના સ્ટાફની સ્થિતિ અને જોડાણ-૨માં આયોગના વ્યવસ્થાતંત્રનો ચાર્ટ દર્શાવ્યો છે. તા.૩૧-૦૩-૨૦૧૮ના રોજ આયોગના અધિકારીઓ અને સ્ટાફની વિગતો આપેલ પત્રક મુજબ છે.

ક્રમ	કર્મચારીનું નામ	હોદ્દો
૧	શ્રી રૂપવંતસિંહ, આઈ.એ.એસ.	સચિવ
૨	શ્રી એસ.આર.પાન્ડે	કાનૂની સલાહકાર
૩	શ્રી ડી.આર.પરમાર	સંયુક્ત નિયામક (હિસાબ અને વહીવટ)
૪	શ્રી એસ.ટી.અનડા	સંયુક્ત નિયામક (ટેકનિકલ)
૫	શ્રી પી.જે. જાની	નાયબ નિયામક (કાનૂની) અને ઇન્ચાર્જ હિસાબી અધિકારી
૬	શ્રી કાન્તિ જે. ભુવા	નાયબ નિયામક (ટેકનિકલ)
૭	શ્રી અપૂર્વ અધ્વર્યુ	નાયબ નિયામક (ટેરીફ)
૮	શ્રી જિગ્નેશ મકવાણા	આઈ.ટી.મેનેજર
૯	શ્રી અભિષેક મકવાણા	મદદનીશ નિયામક
૧૦	શ્રી આર.જી.પીલ્લઈ	અંગત મદદનીશ
૧૧	શ્રી પી.આર.શશી	અંગત મદદનીશ
૧૨	શ્રીમતી પારૂલ ક્રિશ્ચિયન	અંગત મદદનીશ
૧૩	શ્રી પી.એસ.મિસ્ત્રી	અંગત મદદનીશ
૧૪	શ્રી ઉમેશ એ.ગોર	એક્ઝિક્યુટીવ
૧૫	શ્રી સંતોષ કુમાર અસીપુ	એક્ઝિક્યુટીવ
૧૬	શ્રી વસીમ અખ્તર અંસારી	એક્ઝિક્યુટીવ
૧૭	શ્રી રૂપેશ જી. જાદવ	એક્ઝિક્યુટીવ
૧૮	શ્રી રૂચિક સોલા	એક્ઝિક્યુટીવ
૧૯	શ્રી કેતન થાનકી	એક્ઝિક્યુટીવ
૨૦	શ્રી શબાના બશીરભાઈ દલ	એક્ઝિક્યુટીવ
૨૧	શ્રીમતી હેતલ કેતન થાનકી	રીસેપ્શનીસ્ટ કમ કલાર્ક

આ ઉપરાંત આયોગમાં પાંચ ડ્રાઈવર-કમ-એટેન્ડન્ટ અને અન્ય ચાર પટાવાળા છે.

૨. આયોગનાં કાર્યો

૨.૧ આદેશ(મેન્ડેટ)

૨૦૦૩ના વીજળી અધિનિયમનું ધ્યેય વીજળીના ઉત્પાદન, પ્રવહન, વિતરણ, વેપાર અને ઉદ્યોગને લગતા કાયદાઓનું એકત્રીકરણ, સામાન્ય રીતે વીજળી ઉદ્યોગના વિકાસના વાહક પગલા લેવા તેમાં સ્પર્ધાને ઉત્તેજન, ગ્રાહકોના હિતોનું રક્ષણ, તમામ વિસ્તારોમાં વીજળીનો પુરવઠો સુનિશ્ચિત કરવાનું, વીજળી પ્રશુલ્કનું સુઆયોજન, વીજળી પ્રશુલ્કનું સુઆયોજન, આર્થિક સહાયકીને લગતી પારદર્શક નીતિઓ સુનિશ્ચિત કરવાનું, કાર્યદક્ષ અને પર્યાવરણની દૃષ્ટિએ હિતકારક નીતિઓને પ્રોત્સાહન, કેન્દ્રીય વીજતંત્ર આયોગની રચના તથા વીજળી માટે અપીલ પંચની સ્થાપના કરવાનું છે. ગ્રાહકો તેમજ વીજ પુરવઠાકારોના હિતને લક્ષમાં રાખીને ખુલ્લા નિષ્પક્ષ સ્પાર્ધાત્મક બજાર સંચાલિત વાતાવરણમાં વીજળી ક્ષેત્રના વિકાસને વાહક સક્ષમ માળખું ઊભું કરવાનું પણ તેનું ધ્યેય છે. આ સંદર્ભમાં વીજળી, અધિનિયમમાં વિચારાયેલ ઉદ્દ્શો સાકાર કરવા આયોગની ભૂમિકા સૌથી અગત્યની છે.

૨.૨. કાર્યો

૨૦૦૩ના વીજળી અધિનિયમની કલમ-(૧) અનુસાર આયોગને નીચેનાં કાર્યો હાથ ધરવા આદેશ આપ્યો છે.

(ક) રાજયની અંદર જથ્થાબંધ મોટા જથ્થામાં કે છૂટક કે જે હોય તે પ્રમાણે વીજળીના ઉત્પાદન, પુરવઠા અને વ્હીલીંગ માટે પ્રશુલ્ક નક્કી કરવું.

(ખ) રાજયની અંદર વીજ ઉત્પાદન કંપનીઓ કે પરવાનેદારો પાસેથી અથવા વિતરણ અને પુરવઠા માટે વીજ ખરીદીની સમજૂતીઓ મારફત બીજા સ્ત્રોતોમાંથી જે ભાવે વીજળી મેળવવાની હોય તે સહિત વિતરણ પરવાનેદારોની વીજ ખરીદી અને પ્રાપ્તિ પ્રક્રિયા નિયંત્રિત કરવી.

(ગ) આંતર રાજય વીજ પ્રવહન અને વ્હીલીંગની સગવડ કરવી.

(ઘ) પ્રવહન પરવાનેદારો, વિતરણ પરવાનેદારો અને વીજળીના વેપારીઓને રાજયમાં તેમની કામગીરી સંબંધમાં કામ કરવા માંગતી વ્યકિતઓને લાઈસન્સ આપવા.

(ચ) ગ્રીડ સાથેના જોડાણ માટે યોગ્ય પગલાંની જોગવાઈ કરીને, નવીનીકરણપાત્ર સાધનોમાંથી વીજળીના સહઉત્પાદન અને ઉત્પાદન પણ વ્યકિતને વેચાણ માટે પ્રોત્સાહન આપવું અને આવા સાધનોમાંથી વીજળીની ખરીદી માટે વિતરણ લાઈન વિસ્તારમાંથી વીજળીના કુલ વપરાશની ટકાવારી પણ નક્કી કરવી.

(છ) પરવાનેદારો અને વીજ ઉત્પાદન કંપનીઓ વચ્ચેની તકરારો અંગે ન્યાય નિર્ણય આપવો અને લવાદને કોઈ તકરાર અંગે પુછાણ કરવું.

(જ) અધિનિયમ હેતુસર ફી વસૂલ કરવી.

(ઝ) અધિનિયમની કલમ-૭૯ ની પેટા કલમ (૧)ના ખંડ અન્વયે કેન્દ્રીય વીજ નિયંત્રક આયોગ દ્વારા નિર્દિષ્ટ ગ્રીડ કોડ સાથે સુસંગત રાજય ગ્રીડ કોડ નિર્દિષ્ટ કરવો.

(ટ) પરવાનેદારોની સર્વિસને ગુણવત્તાના સાતત્ય અને વિશ્વનીયતા સંબંધમાં ધોરણો નિર્દિષ્ટ કરવા અને અમલમાં મૂકવા.

(ઠ) જરૂરી લાગે તો વીજળીના આંતરરાજય વેપાર અંગેનો માર્જિન નક્કી કરવો.

(ડ) અધિનિયમ અન્વયે તેમને સોંપવામાં આવે તેવા બીજાં કાર્યો બજાવવા.

૨.૩ વિનિયમો

આયોગે જુદી-જુદી ૪૨ બાબતો અંગે વિનિયમો/જાહેરનામા/આદેશ પ્રસિદ્ધ કર્યા છે જે અગાઉના આદેશના સ્થાને નવા આદેશ હતા અથવા સુધારા આદેશ હતા. જેની વિગત **જોડાણ-૪**માં દર્શાવેલી છે.

૩. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમ્યાન થયેલ પ્રવૃત્તિઓ

૩.૧ પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ

રાજયમાં નીચે દર્શાવ્યા મુજબની કંપનીઓ માટે વર્ષ દરમ્યાન આયોગે બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશો જારી કર્યા. જેમાં GERC (MYT) વિનિયમો, ૨૦૧૧ના આધારે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ના ટ્રુ-અપ, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ના અંતિમ ARR ને મંજૂરી, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ થી ૨૦૨૦-૨૧ બહુવર્ષીય ARR ને મંજૂરી અને GERC (MYT) વિનિયમો, ૨૦૧૬ના આધારે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ ના પ્રશુલ્ક નિર્ધારણનો સમાવેશ થાય છે.

એ. ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ (ટીપીએલ-જી)- રાજય ખાનગી વીજ ઉત્પાદક કંપની

બી. ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ (ટીપીએલ-એ)- રાજય ખાનગી વીજ વિતરણ કંપની-અમદાવાદ અને ગાંધીનગર વિસ્તાર

સી. ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ (ટીપીએલ-એસ)- રાજય ખાનગી વીજ વિતરણ કંપની-સુરત વિસ્તાર

ડી. ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ (ટીપીએલ-ડી)- રાજય ખાનગી વીજ વિતરણ કંપની -દહેજ સેઝ વિસ્તાર

ઈ. આસ્પેન ઇન્ફ્રા. લિમિટેડ (એઆઈએલ.) - સિન્ફ્રા એન્જિનિયરિંગ અને કન્સ્ટ્રક્શન લિમિટેડ - રાજય ખાનગી વિતરણ કંપની વડોદરા નજીક વાઘોડીયા સેઝ વિસ્તાર

એફ. કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ (કેપીટી)રાજય વીજ વિતરણ કંપની - કંડલા વિસ્તાર

વધુમાં, રાજયમાં નીચે દર્શાવ્યા મુજબની કંપનીઓ માટે આયોગે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ના ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ના પ્રશુલ્ક નિર્ધારણનો સમાવેશ થાય છે.

એ. ગુજરાત સ્ટેટ ઈલેક્ટ્રીસીટી કોર્પોરેશનલિમિટેડ (GSECL) રાજય વીજ ઉત્પાદક કંપની

બી. ગુજરાત ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ (વડોદરા) (GETCO) રાજય વીજ પ્રવહન કંપની

સી. સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર (SLDC)

ડી. દક્ષિણ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ (DGVCL) દક્ષિણ ગુજરાત વીજ વિતરણ કંપની

ઈ. મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ (MGVCL) મધ્ય ગુજરાત વીજ વિતરણ કંપની

એફ. પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ (PGVCL) પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ વિતરણ કંપની

જી. ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ (UGVCL) ઉત્તર ગુજરાત વીજ વિતરણ કંપની

એચ. ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ (ટીપીએલ-જી) ખાનગી વીજ ઉત્પાદક કંપની

આઈ. ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ (ટીપીએલ- એ) રાજય ખાનગી વીજ વિતરણ કંપની-અમદાવાદ અને ગાંધીનગર વિસ્તાર

જે. ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ(ટીપીએલ-એસ) રાજય ખાનગી વીજ વિતરણ કંપની-સુરત વિસ્તાર

ઉપરોક્ત પ્રશુલ્ક આદેશોની કાર્યવાહીના મહત્વના મુદ્દાઓ નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવ્યા મુજબ છે:

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬નું ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ થી ૨૦૨૦-૨૧ બહુવર્ષીય ARR ને મંજૂરી અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ

કંપનીનું નામ	ફાઈલ કર્યા તારીખ	કેસ નં. અને રજીસ્ટ્રેશન તારીખ	સૂચનો/વાંધાઓ રજૂ કરેલ હોય તેવા પક્ષકારોની સંખ્યા	જાહેર સુનાવણીની તારીખ	પ્રશુલ્ક દર આદેશ જારી કર્યા તારીખ
ટીપીએલ(જી)	૨૯.૧૧.૨૦૧૬	૦૩.૧૨.૨૦૧૬ ૧૬૨૬/૨૦૧૬	૧૯	૧૦.૦૨.૨૦૧૭ અને ૧૪.૦૨.૨૦૧૭	૦૯.૦૬.૨૦૧૭
ટીપીએલ(એ)	૩૦.૧૧.૨૦૧૬	૦૩.૧૨.૨૦૧૬ ૧૬૨૭/૨૦૧૬	૨૫	૧૦.૦૨.૨૦૧૭ અને ૧૪.૦૨.૨૦૧૭	૦૯.૦૬.૨૦૧૭
ટીપીએલ(એસ)	૩૦.૧૧.૨૦૧૬	૦૩.૧૨.૨૦૧૬ ૧૬૨૮/૨૦૧૬	૧૬	૧૦.૦૨.૨૦૧૭ અને ૧૪.૦૨.૨૦૧૭	૦૯.૦૬.૨૦૧૭
ટીપીએલ(ડી)	૩૦.૧૧.૨૦૧૬	૦૩.૧૨.૨૦૧૬ ૧૬૨૯/૨૦૧૬	૪	૧૦.૦૨.૨૦૧૭ અને ૧૪.૦૨.૨૦૧૭	૦૯.૦૬.૨૦૧૭
આસ્પેન	૧૮.૦૧.૨૦૧૭	૧૮.૦૨.૨૦૧૭ ૧૬૩૮/૨૦૧૭	-	-	૩૦.૦૬.૨૦૧૭
કેપીટી	૦૧.૦૨.૨૦૧૭	૧૮.૦૨.૨૦૧૭ ૧૬૩૯/૨૦૧૭	-	-	૩૦.૦૬.૨૦૧૭

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ

જીએસઈસીએલ	૨૯.૧૧.૨૦૧૭	૧૧.૧૨.૨૦૧૭ ૧૬૯૩/૨૦૧૭	૫	૦૬.૦૨.૨૦૧૮	૩૧.૦૩.૨૦૧૮
જેટકો	૩૦.૧૧.૨૦૧૭	૧૧.૧૨.૨૦૧૭ ૧૬૯૨/૨૦૧૭	૫	૦૬.૦૨.૨૦૧૮	૩૧.૦૩.૨૦૧૮
એસએલડીસી	૩૦.૧૧.૨૦૧૭	૧૧.૧૨.૨૦૧૭ ૧૬૯૧/૨૦૧૭	૩	૦૬.૦૨.૨૦૧૮	૩૧.૦૩.૨૦૧૮
ડીજીવીસીએલ	૧૫.૦૧.૨૦૧૮	૧૭.૦૧.૨૦૧૮ ૧૭૦૦/૨૦૧૮	૧૧	૨૭.૦૨.૨૦૧૮	૩૧.૦૩.૨૦૧૮
એમજીવીસીએલ	૧૫.૦૧.૨૦૧૮	૧૭.૦૧.૨૦૧૮ ૧૭૦૧/૨૦૧૮	૧૩	૨૭.૦૨.૨૦૧૮	૩૧.૦૩.૨૦૧૮
પીજીવીસીએલ	૧૫.૦૧.૨૦૧૮	૧૭.૦૧.૨૦૧૮ ૧૭૦૨/૨૦૧૮	૧૬	૨૭.૦૨.૨૦૧૮	૩૧.૦૩.૨૦૧૮
યુજીવીસીએલ	૧૫.૦૧.૨૦૧૮	૧૭.૦૧.૨૦૧૮ ૧૬૯૯/૨૦૧૮	૧૦	૨૭.૦૨.૨૦૧૮	૩૧.૦૩.૨૦૧૮
ટીપીએલ(જી)	૩૦.૧૨.૨૦૧૭	૦૩.૦૧.૨૦૧૮ ૧૬૯૫/૨૦૧૮	૬	૧૫.૦૨.૨૦૧૮ અને ૨૬.૦૨.૨૦૧૮	૩૧.૦૩.૨૦૧૮
ટીપીએલ(એ)	૩૦.૧૨.૨૦૧૭	૦૩.૦૧.૨૦૧૮ ૧૬૯૬/૨૦૧૮	૧૨	૧૫.૦૨.૨૦૧૮ અને ૨૬.૦૨.૨૦૧૮	૩૧.૦૩.૨૦૧૮
ટીપીએલ(એસ)	૩૦.૧૨.૨૦૧૭	૦૩.૦૧.૨૦૧૮ ૧૬૯૭/૨૦૧૮	૯	૧૫.૦૨.૨૦૧૮ અને ૨૬.૦૨.૨૦૧૮	૩૧.૦૩.૨૦૧૮

બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક દર આદેશોની વિશેષતા વિગતવાર નીચે મુજબ છે. :

(એ) ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ-વીજ ઉત્પાદન(ટીપીએલ-જી)

ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ-ઉત્પાદન (ટીપીએલ-જી) એ ટોરેન્ટ પાવર મર્યાદિત ખાનગી માલિકીની વીજ ઉત્પાદન કંપની છે. અમદાવાદમાં ઉત્પાદન સુવિધાઓમાં ૪૨૨ મેગાવોટના કોલસા આધારિત થર્મલ પાવર પ્લાન્ટનો સમાવેશ થાય છે , જેમાં સી સ્ટેશન (૬૦ મેગાવોટ), ડી સ્ટેશન (૧૨૦ મેગાવોટ), ઇ સ્ટેશન (૧૨૧ મેગાવોટ), એફ સ્ટેશન (૧૨૧ મેગાવોટ) નો સમાવેશ થાય છે.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન (ટીપીએલ-જી) ની કામગીરી

તા. ૨૯.૦૪.૦૧૪ના રોજ મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશની ૨૮૦૧.૪૭ **Mus** ની મંજૂરી સામે (ટીપીએલ-જી) નું વીજ ઉત્પાદન ૨૪૧૧.૩૦ **Mus** હતું. કેટલાક મહત્ત્વપૂર્ણ કામગીરી પરિમાણોને ધ્યાનમાં રાખીને (ટીપીએલ-જી)ની કામગીરી નીચે દર્શાવેલ છે.

સંચાલન પરિમાણો	કામગીરી (ટ્રુ-અપમાં વાસ્તવિકની સામે તા. ૨૯.૦૪.૨૦૧૪ના મધ્ય-ગાળાના સમીક્ષા આદેશમાં મંજૂર કરવામાં આવેલ .)
Plant Availability Factor (PAF)	મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં મંજૂર કરતા તમામ સ્ટેશનો માટે વધુ
Plant Load Factor (PLF)	મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં મંજૂર કરતા તમામ સ્ટેશનો માટે નીચા
વાસ્તવિક વધારાનો વપરાશ (Auxilliary Consumption)	મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં મંજૂરીની સરખામણીમાં સ્ટેશનો સિવાયના તમામ સ્ટેશનો માટે વધુ
મથક ગરમી દર (Station Heat Rate)	મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં મંજૂરીની સરખામણીમાં તમામ સ્ટેશનો માટે વધુ
ગૌણ તેલ બળતણનો વપરાશ (Secondary Fuel Oil Consumption)	મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં મંજૂરીની સરખામણીમાં તમામ સ્ટેશનો માટે ઓછા
પરિવહન ઘટ (Transit Loss)	મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં મંજૂરીની સરખામણીમાં તમામ સ્ટેશનો માટે વધુ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ નું ટ્રુ-અપ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬નું ટ્રુ-અપ કરતી વખતે APR ના વિવિધ ઘટકોની સરખામણી તા. ૨૯, એપ્રિલ, ૨૦૧૪ના મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશના આધારે મંજૂર આંકડા સાથે કરવામાં આવેલ હતી. આયોગ દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ ટ્રુ-અપના પરિમાણો સાથે નફા અને નુકસાનની ગણતરી કરવામાં આવી હતી. આયોગ દ્વારા મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં મંજૂર ARR રૂા.૧૦૫૨.૪૧ કરોડની સામે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન સુધારેલ ARR રૂા.૧૦૦૪.૯૮ કરોડ અને રૂા.૧૦૩૯.૫૦ કરોડ પ્રોત્સાહન સહિત મંજૂર

કરેલ. સુધારેલ ARR ને (ટી.પી.એલ.-ડી)માં નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે (ટી.પી.એલ.જી) (એપીપી) દ્વારા ખરીદવામાં આવેલ વાસ્તવિક વીજ ખરીદી માનવામાં આવી હતી.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ થી નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે બહુવર્ષીય ARR ને મંજૂરી

વિવિધ કામગીરી પરિમાણો જેમ કે, પીએએફ, પીએલએફ, સહાયક વપરાશ, એસએચઆર,ગૌણ બળતણ તેલ વપરાશ, પરિવહન ઘટને નિયંત્રણ સમયગાળાના પ્રત્યેક વર્ષ માટે (ટીપીએલ-જી) સ્ટેશનના આ વિવિધ પરિમાણોને બહુવર્ષીય વિનિયમો, ૨૦૧૬ મુજબ આયોગ દ્વારા મંજૂર કરવામાં આવેલ.

આયોગ દ્વારા મંજૂર કરવામાં આવેલ નિયંત્રણ સમયગાળામાં પ્રત્યેક વર્ષ માટે (ટી.પી.એલ.-જી)નાં સ્ટેશનોમાં વીજ ઉત્પાદન નીચે આપેલ કોષ્ટકમાં દર્શાવવામાં આવ્યું છે:

(ટીપીએલ-જી) સ્ટેશનોમાં પ્રસ્તાવિત મંજૂર વીજ ઉત્પાદન (Mus)

નાણાકીય વર્ષ	૨૦૧૬-૧૭	૨૦૧૭-૧૮	૨૦૧૮-૧૯	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧
(ટીપીએલ-જી) દ્વારા પ્રસ્તાવિત	૨૭૧૪.૫૧	૨૬૩૦.૧૭	૨૬૨૯.૯૭	૨૬૩૫.૩૧	૨૬૮૬.૧૮
આયોગ દ્વારા મંજૂર	૨૭૧૪.૫૧	૨૬૩૦.૧૭	૨૬૨૯.૯૭	૨૬૩૫.૩૧	૨૬૮૬.૨૧

આયોગ દ્વારા(ટીપીએલ-જી)નાં તમામ સ્ટેશનો માટેનાં ઈંધણ ખર્ચ મંજૂર કરવામાં આવે છે. નિયંત્રણ સમયગાળાનાં દરેક વર્ષ માટે નીચેના કોષ્ટકમાં બતાવવામાં આવે છે.

(ટીપીએલ-જી)નાં સ્ટેશનો માટે પ્રસ્તાવિત અને મંજૂર ઈંધણ ખર્ચ (રૂા. કરોડમાં)

નાણાકીય વર્ષ	૨૦૧૬-૧૭	૨૦૧૭-૧૮	૨૦૧૮-૧૯	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧
(ટીપીએલ-જી) દ્વારા પ્રસ્તાવિત	૮૧૨.૨૧	૭૮૬.૯૮	૭૮૬.૯૦	૭૮૮.૪૮	૮૦૩.૮૧
આયોગ દ્વારા મંજૂર	૮૧૨.૨૧	૭૮૬.૯૮	૭૮૬.૯૦	૭૮૮.૪૮	૮૦૩.૮૧

નિયંત્રણ સમયગાળાના દરેક વર્ષ માટે, આયોગે (ટી.પી.એલ.-જી) ના ઉત્પાદન સ્ટેશનો માટે ઉર્જા ખર્ચ નક્કી કર્યા છે. આયોગ દ્વારા નિયંત્રણ સમયગાળાના પ્રત્યેક વર્ષ માટે (ટી.પી.એલ-જી) દ્વારા પ્રસ્તાવિત સામે નિયત ખર્ચ મંજૂર કર્યા છે.

(ટી.પી.એલ.-જી)ના સ્ટેશનો માટે પ્રસ્તાવિત અને મંજૂર નિયત ખર્ચ (રૂા. કરોડમાં)

નાણાકીય વર્ષ	૨૦૧૬-૧૭	૨૦૧૭-૧૮	૨૦૧૮-૧૯	૨૦૧૯-૨૦	૨૦૨૦-૨૧
(ટીપીએલ-જી) દ્વારા પ્રસ્તાવિત	૩૧૧.૦૨	૩૨૪.૪૨	૩૩૩.૨૧	૩૪૪.૨૯	૩૬૧.૯૭
આયોગ દ્વારા મંજૂર	૩૦૧.૪૭	૩૦૭.૪૬	૩૦૧.૮૮	૩૧૨.૩૦	૩૨૭.૩૩

આયોગ દ્વારા ઇંધણ ખર્ચમાં ઘટાડા માટે વોસ્ડ કોલસાના ઉપયોગ સહિતની શક્યતા ચકાસવા માટે (ટી.પી.એલ.-જી)ને નિર્દેશ આપવામાં આવ્યા હતા. (ટી.પી.એલ-જી) ને હાલનાં ફ્યુઅલ સપ્લાય એગ્રીમેન્ટ (FSA) ને વધુ અસરકારક બનાવવા નિર્દેશ આપવામાં આવ્યા હતા. અને હાલનાં FSA પર આવરી લેવાયેલી વિગતો જેવી કે દાવા-લેણાંની જવાબદારીઓ, આયાતી કોલસાની ખરીદ પદ્ધતિ અને FSA ને વધુ અસરકારક બનાવવા માટેનાં જરૂરી પગલાં અંગેનો વિગતવાર અહેવાલ આપવા જણાવવામાં આવેલ. વધુમાં ટી.પી.એલ.જી ને આયોગના ABT આદેશ અનુસાર નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮થી મથક વાર SLDC મારફત વીજ ઉત્પાદન અનુસૂચિત કરવાની સૂચના આપવામાં આવી હતી.

(બી.સી.) ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ-વિતરણ (અમદાવાદ અને સુરત)

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન (ટી.પી.એલ.-ડી)ની કામગીરી

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન (ટી.પી.એલ.-ડી)નાં મંજૂર સામે વાસ્તવિક વિતરણ ઘટ નીચેનાં કોષ્ટકમાં આપેલ છે.

વિતરણ ઘટ : મંજૂર સામે વાસ્તવિક (%)

વિગત	તા. ૨૯.૦૪.૨૦૧૪ મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશ મુજબ વિતરણ ઘટ	વાસ્તવિક ઘટ
ટી.પી.એલ-અમદાવાદ	૮.૫૦	૭.૧૫
ટી.પી.એલ.-સુરત	૫.૧૫	૩.૮૯

એવું મનાય છે કે (ટી.પી.એલ.-ડી) નાં બંને ક્ષેત્રોમાં વિતરણ ઘટ તા. ૨૯.૦૪.૨૦૧૪ મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં આયોગ દ્વારા મંજૂર કરાયેલ કરતા ઘટેલ હતા, જેનો ઉલ્લેખ અપીલ નં. ૧૪૮ અને ૧૪૯ તા.૧૬.૦૨.૨૦૧૫ એપ્ટેલ ચુકાદામાં છે.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬નું ટ્રુ-અપ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬નું ટ્રુ-અપ કરતી વખતે ARR ના વિવિધ ઘટકોની સરખામણી તા. ૨૯, એપ્રિલ, ૨૦૧૪ના મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશના આધારે મંજૂર આંકડા સાથે કરવામાં આવેલ હતી. આયોગ દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ ટ્રુ-અપના પરિમાણો સાથે નફા અને નુકસાનની ગણતરી કરવામાં આવી હતી.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ ટ્રુ-અપમાં મંજૂર ARR અને તા. ૨૯.૦૪.૨૦૧૪ મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં મંજૂર ARR નીચેના કોષ્ટકમાં આપેલ છે:

વગત	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ તા. ૨૯.૦૪.૨૦૧૪ મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં મંજૂર ARR	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ ટ્રુ-અપમાં મંજૂર ARR
ટી.પી.એલ.અમદાવાદ	૪૫૫૭.૮૩	૪૬૫૨.૭૫
ટી.પી.એલ.સુરત	૧૯૨૬.૩૫	૨૧૮૫.૫૪

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે મહેસૂલ ઘટ / (પુરાંત) (રૂા. કરોડ) નીચે આપેલ કોષ્ટકમાં આપેલ છે:

મહેસૂલ ઘટ / પુરાંત (રૂા. કરોડ)

વિગત	મહેસૂલ ઘટ / (પુરાંત)
ટી.પી.એલ.અમદાવાદ	૩૬૮.૨૫
ટી.પી.એલ. સુરત	૧૪૦.૭૫

ઉપરોક્ત વિગતનો ઉલ્લેખ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ના પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ વખતે આયોગે આ રકમને સરભર કરેલ.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭થી ૨૦૨૦-૨૧ બહુવર્ષીય ARR ને મંજૂરી

ત્રીજા નિયંત્રિત સમયગાળાના પ્રત્યેક વર્ષ માટે (ટી.પી.એલ.-ડી) માટેનાં આયોગ દ્વારા મંજૂર થયેલ ઊર્જા વેચાણ નીચેના કોષ્ટકમાં બતાવવામાં આવેલ છે:

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ થી ૨૦૨૦-૨૧ સુધીના નિયંત્રિત સમયગાળા માટે મંજૂર ઊર્જા વેચાણ (Mus)

(ટીપીએલ-ડી)	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧
ટી.પી.એલ. અમદાવાદ	૭૦૪૧	૭૪૨૪	૭૮૨૯	૮૨૫૭	૮૭૧૧
ટી.પી.એલ. સુરત	૩૩૫૬	૩૪૦૮	૩૪૬૩	૩૫૨૦	૩૫૮૦

ત્રીજા નિયંત્રિત સમયગાળાના પ્રત્યેક વર્ષ માટે (ટી.પી.એલ-ડી) માટેના આયોગ દ્વારા મંજૂર થયેલ વિતરણ ઘટ નીચેના કોષ્ટકમાં બતાવવામાં આવેલ છે:

નિયંત્રિત સમયગાળા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ થી ૨૦૨૦-૨૧ (%) (ટી.પી.એલ.-ડી)માટેના આયોગ દ્વારા મંજૂર થયેલ વિતરણ ઘટ

(ટીપીએલ-ડી)	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧
ટી.પી.એલ. અમદાવાદ	૭.૫૦	૭.૦૦	૬.૮૫	૬.૭૦	૬.૫૫
ટી.પી.એલ. સુરત	૩.૮૯	૩.૭૪	૩.૬૯	૩.૬૪	૩.૫૯

આયોગ દ્વારા (ટી.પી.એલ.-ડી) માટે રજૂ કરાયેલા પ્રસ્તાવિત સામે એકંદરે (ARR) મંજૂર કરવામાં આવેલ છે.

(ટી.પી.એલ.-ડી) દ્વારા પ્રસ્તાવિત અને મંજુર ARR (રૂા. કરોડમાં)

(ટીપીએલ-ડી)	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭		નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮		નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯		નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦		નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧	
	પ્રસ્તા	મંજૂર	પ્રસ્તા	મંજૂર	પ્રસ્તા	મંજૂર	પ્રસ્તા	મંજૂર	પ્રસ્તા	મંજૂર
ટી.પી.એલ. અમદાવાદ	૪૫૩૭	૪૨૭૧	૪૮૮૮	૪૫૧૪	૫૨૦૯	૪૭૮૧	૫૪૯૦	૫૦૭૪	૫૭૫૧	૫૩૬૯
ટી.પી.એલ.સુરત	૨૦૪૪	૧૯૩૦	૨૦૯૦	૧૯૭૨	૨૧૪૦	૨૦૨૧	૨૧૮૭	૨૦૭૬	૨૨૧૮	૨૧૩૦

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમ્યાન પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ

આયોગે વેચાણ આવકની ગણતરી માટે આ ઓર્ડરમાં મળેલ મંજૂરી મુજબ પ્રવર્તમાન પ્રશુલ્ક દર સાથે **FPPPA** ચાર્જ રૂા.૧.૨૩ પ્રતિ **KWh** કેટેગરી વાર કુલ વેચાણ પર લાગુ કરેલ. જે થકી, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ની (ઘટ)/પુરાંત સરભર કર્યા પછી **DSM** તેમજ બાકી રેગ્યુલેટરી ચાર્જિસ ટી.પી.એલ. અમદાવાદ માટે ૧૮ પૈસા પ્રતિ યુનિટ અને ટી.પી.એલ. સુરત માટે ૧૭ પૈસા પ્રતિ યુનિટ સરભર કર્યા પછી, આયોગ દ્વારા ટી.પી.એલ. - ડિસ્ટ્રિબ્યુશન માટે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ની અંદાજવામાં આવેલ (ઘટ)/પુરાંત નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવ્યા મુજબ છે:

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માટે મહેસૂલ(ઘટ) / પુરાંત (રૂા. કરોડ)

(ટી.પી.એલ-ડી)	મહેસૂલ (ઘટ) / પુરાંત
ટી.પી.એલ.-અમદાવાદ	૫.૬૫
ટી.પી.એલ.-સુરત	૭.૩૩

(ટી.પી.એલ.ડી) ને તાત્કાલિક અસર સાથે નિયમનકારી (રેગ્યુલેટરી) ચાર્જની વસૂલાતને બંધ કરવા માટે નિર્દેશ આપવામાં આવેલ, કારણ કે નિયમનકારી (રેગ્યુલેટરી) ચાર્જની બાકી વસૂલાતને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માટે કુલ (ઘટ)/ પુરાંતમાં સરભર કરવામાં આવેલ હતી.

(ટી.પી.એલ.-ડી) માટે આયોગના નિર્દેશો

આયોગ દ્વારા ટી.પી.એલ.-ડીને કોઈપણ CAPEX કે જે. રૂા. ૫ કરોડથી વધુ હોય તેને માટે જેનો મૂડી રોકાણ ખર્ચ રૂા.૧૦ કરોડ અથવા વધુ હોય તે કામગીરી/ પ્રોજેકટસ હાથ ધરતા પહેલાં આયોગને માહિતી આપીને સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી લેવા જણાવેલ. ટી.પી.એલ.-ડી.ને ખર્ચ નફા વિશ્લેષણ સાથે મૂડીકરણને ન્યાય આપવા તકનીકી, વ્યવસાયિક, નાણાકીય પાસાઓ સહિતની વિગતો રજૂ કરવા પણ સૂચના આપવામાં આવી હતી. આયોગે ટી.પી.એલ.-ડીને સ્પર્ધાત્મક ટેન્ડર પ્રક્રિયા દ્વારા પુનઃપ્રાપ્ય ઊર્જા સ્ત્રોતોમાંથી ઊર્જા ખરીદવાની સૂચના આપેલ. ટી.પી.એલ.-ડી ને હાલના પીપીએના પુનઃવાટાઘાટો દ્વારા બળતણ અથવા મોંઘા બળતણની ઉપલબ્ધતાને લીધે અભાવગ્રસ્ત ઉત્પાદન સ્ટેશનોથી સંબંધિત નિયત ખર્ચ જવાબદારીમાં ઘટાડો કરવાના પ્રયાસોને પણ શરૂ કરવા નિર્દેશ આપવામાં આવેલ.

(ડી) ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ-દહેજ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન ટી.પી.એલ.-દહેજની કામગીરી
ટી.પી.એલ. દહેજ માટેના મંજૂર સામે વાસ્તવિક વિતરણ ઘટ નીચેના કોષ્ટકમાં બતાવવામાં આવેલ છે:

વિતરણ ઘટ:મંજૂર થયેલ વિતરણ ઘટ સામે વાસ્તવિક (%માં)

(ટી.પી.એલ.-ડી)	તા. ૨૯.૦૪.૨૦૧૪ મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં મંજૂર વિતરણ ઘટ	વાસ્તવિક ઘટ
ટી.પી.એલ. દહેજ	૨.૦૦	૦.૭૭

એમ નોંધવામાં આવેલ હતું કે ટી.પી.એલ.- દહેજના વિસ્તારોમાં વિતરણ ઘટ તા.૨૯.૦૪.૨૦૧૪ મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં આયોગ દ્વારા મંજૂર કરેલ કરતા ઓછા હતા.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ નું ટ્રુ-અપ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ નું ટ્રુ-અપ કરતી વખતે **ARR**ના વિવિધ ઘટકની સરખામણી તા. ૨૯,એપ્રિલ, ૨૦૧૪ના મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશના આધારે મંજૂર આંકડા સાથે કરવામાં આવેલ હતી. આયોગ દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ ટ્રુ-અપમાં મંજૂર **ARR** અને તા.૨૯.૦૪.૨૦૧૪ મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં મંજૂર **ARR** નીચેના કોષ્ટકમાં આપેલ છે:

મંજૂર ARR (રૂા. કરોડમાં)

વિગત	નાણાકીય વર્ષ માટે ૨૦૧૫-૧૬ તા. ૨૯.૦૪.૨૦૧૪ મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં મંજૂર વિતરણ ARR	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ ટ્રુ-અપમાં મંજૂર ARR
ટી.પી.એલ.દહેજ	૭૯.૧૦	૧૦૦.૨૮

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે મહેસૂલ ઘટ /(પુરાંત) (રૂા. કરોડ)

વિગત	મહેસૂલ ઘટ / (પુરાંત)
ટી.પી.એલ.-દહેજ	૨૫.૫૬

ઉપરોક્ત વિગતનો ઉલ્લેખ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ના પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ વખતે આયોગે આ રકમને સરભર કરેલ.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ થી ૨૦૨૦-૨૧ બહુવર્ષીય ARRને મંજૂરી

ત્રીજા નિયંત્રિત સમયગાળાના પ્રત્યેક વર્ષ માટે (ટી.પી.એલ.-દહેજ) માટેના આયોગ દ્વારા મંજૂર થયેલ ઊર્જાવેચાણ નીચેના કોષ્ટકમાં બતાવવામાં આવેલ છે:

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ થી ૨૦૨૦-૨૧ સુધીના નિયંત્રિત સમયગાળા માટે મંજૂર ઊર્જા વેચાણ (Mus)

(ટીપીએલ-ડી)	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧
ટી.પી.એલ.દહેજ	૨૩૩.૪૩	૩૦૮.૩૫	૩૮૬.૭૭	૪૩૬.૫૫	૪૬૭.૧૦

ત્રીજા નિયંત્રિત સમયગાળાના પ્રત્યેક વર્ષ માટે (ટી.પી.એલ-દહેજ) માટેના આયોગ દ્વારા મંજૂર થયેલ વિતરણ ઘટ નીચેના કોષ્ટકમાં બતાવવામાં આવેલ છે :

નિયંત્રિત સમયગાળા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ થી ૨૦૨૦-૨૧ (%) (ટી.પી.એલ.-દહેજ) માટેના આયોગ દ્વારા મંજૂર થયેલ વિતરણ ઘટ

(ટીપીએલ-ડી)	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧
ટી.પી.એલ.દહેજ	૨.૦૦	૨.૦૦	૨.૦૦	૨.૦૦	૨.૦૦

આયોગ દ્વારા (ટી.પી.એલ.-દહેજ) દ્વારા રજૂ કરાયેલા પ્રસ્તાવિત સામે એકંદરે (ARR) મંજૂર કરવામાં આવેલ છે.

(ટી.પી.એલ.- દહેજ) દ્વારા પ્રસ્તાવિત અને મંજૂર ARR (રૂા. કરોડમાં)

(ટીપીએલ-ડી)	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭		નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮		નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯		નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦		નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧	
	પ્રસ્તા	મંજૂર	પ્રસ્તા	મંજૂર	પ્રસ્તા	મંજૂર	પ્રસ્તા	મંજૂર	પ્રસ્તા	મંજૂર
ટી.પી.એલ.-દહેજ	૧૧૮	૧૦૬	૧૪૮	૧૩૧	૧૭૯	૧૬૨	૧૯૯	૧૮૨	૨૧૧	૧૯૪

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમ્યાન પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ

આયોગે વેચાણ આવકની ગણતરી માટે આ ઓર્ડરમાં મળેલ મંજૂરી મુજબ પ્રવર્તમાન પ્રશુલ્ક દર સાથે FPPPA ચાર્જ રૂા. ૦.૬૨ પ્રતિ KWh કેટેગરી વાર કુલ વેચાણ પર લાગુ કરેલ. જે થકી, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ ની પુરાંત સરભર કર્યા પછી ટી.પી.એલ.-દહેજ માટે આયોગ દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ની અંદાજવામાં આવેલ (ઘટ) / પુરાંત નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવ્યા મુજબ છે:

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માટે મહેસૂલ (ઘટ) / પુરાંત (રૂા. કરોડ)

વિગત	મહેસૂલ (ઘટ) / પુરાંત
ટી.પી.એલ.- દહેજ	૪૯.૫૬

પુરાંતને ધ્યાનમાં રાખીને, આયોગ દ્વારા મૂળભૂત FPPPA ચાર્જ રૂા.૦.૬૨ પ્રતિ KWh રદ કરવાનો નિર્ણય લેવામાં આવ્યો અને તમામ કેટેગરી માટે પ્રશુલ્ક દરમાં ઊર્જા ચાર્જ પેટે પ્રતિ યુનિટ ૫૦ પૈસા ઘટાડો કરવામાં આવ્યો. આમ છતાં, હજુ પણ રૂ.૧૫.૦૨ કરોડની પુરાંત રહેશે જેને ભવિષ્યના ટ્રુ-અપ સમયે સરભર કરવાની રહેશે.

(ઈ) આસ્પેન ઇન્ફ્રાસ્ટ્રકચર લિમિટેડ (એઆઈએલ)

આસ્પેલ ઇન્ફ્રાસ્ટ્રકચર લિમિટેડ હાઈ-ટેક-એન્જિનિયરીંગ પ્રોડકટસ અને સંબંધિત સેવાઓ માટે પીપળીયા, તાલુકા વાઘોડીયા જિલ્લા વડોદરા ગામમાં અલ્વા ખાતે મુખ્ય સેઝ મથક વિકસાવ્યું છે.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન આસ્પેનની કામગીરી

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન આસ્પેન માટેના મંજૂર થયેલ સામે વાસ્તવિક વિતરણ ઘટ, નીચેના કોષ્ટકમાં બતાવવામાં આવેલ છે :

વિતરણ ઘટ : મંજૂર થયેલ વિતરણ ઘટ સામે વાસ્તવિક (% માં)

વિગત	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ પ્રશુલ્ક આદેશમાં મંજૂર વિતરણ ઘટ	વાસ્તવિક ઘટ
આસ્પેન	૨.૭૦	૨.૪૭

એમ નોંધવામાં આવેલ હતું કે આસ્પેનના વિસ્તારોમાં વિતરણ ઘટ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ પ્રશુલ્ક આદેશમાં આયોગ દ્વારા મંજૂર કરેલ કરતા ઓછા હતા.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬નું ટ્રુ-અપ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬નું ટ્રુ-અપ કરતી વખતે **ARR** ના વિવિધ ઘટકોની સરખામણી નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ પ્રુશલ્ક આદેશના આધારે મંજૂર આંકડા સાથે કરવામાં આવેલ હતી. આયોગ દ્વારા નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ ટ્રુ-અપના પરિમાણો સાથે નફા અને નુકસાનની ગણતરી કરવામાં આવી હતી. સુધારેલ **ARR** નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માં મંજૂર કરવામાં આવી છે. અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટેનાં પ્રશુલ્ક આદેશમાં મંજૂર **ARR** નીચેના કોષ્ટકમાં આપેલ છે:

મંજૂર ARR (રૂા. લાખમાં)

વિગત	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ પ્રશુલ્ક આદેશ મંજૂર ARR	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ ટ્રુ-અપમાં મંજૂર ARR
આસ્પેન	૪૭૪.૮૫	૭૦૮.૩૮

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે મહેસૂલ ઘટ / (પુરાંત) (રૂા. લાખમાં)

વિગત	મહેસૂલ ઘટ / (પુરાંત)
આસ્પેન	૧.૪૮

ઉપરોક્ત વિગતનો ઉલ્લેખ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ના પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ વખતે આયોગે આ રકમને સરભર કરેલ.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ થી ૨૦૨૦-૨૧ માટે બહુવર્ષીય ARR ને મંજૂરી

ત્રીજા નિયંત્રિત સમયગાળાના પ્રત્યેક વર્ષ માટે આસ્પેન માટેના આયોગ દ્વારા મંજૂર થયેલ ઊર્જા વેચાણ નીચેના કોષ્ટકમાં બતાવવામાં આવેલ છે:

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ થી ૨૦૨૦-૨૧ સુધીના નિયંત્રિત સમયગાળા માટે મંજૂર ઊર્જા વેચાણ (Mus)

વિગત	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧
આસ્પેન	૧૦.૧૩	૧૦.૬૪	૧૧.૧૭	૧૧.૭૩	૧૨.૩૧

ત્રીજા નિયંત્રિત સમયગાળાના પ્રત્યેક વર્ષ માટે (ટી.પી.એલ.-દહેજ) માટેના આયોગ દ્વારા મંજૂર થયેલ વિતરણ ઘટ નીચેના કોષ્ટકમાં બતાવવામાં આવેલ છે.:

નિયંત્રિત સમયગાળા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ થી ૨૦૨૦-૨૧ (%) આસ્પેન માટેના આયોગ દ્વારા મંજૂર થયેલ વિતરણ ઘટ

વિગત	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧
આસ્પેન	૨.૪૭	૨.૪૭	૨.૪૭	૨.૪૭	૨.૪૭

આયોગ દ્વારા આસ્પેલ દ્વારા રજૂ કરાયેલા પ્રસ્તાવિત સામે એકંદરે ARR મંજૂર કરવામાં આવેલ છે.

આસ્પેન દ્વારા પ્રસ્તાવિત અને મંજૂર ARR (રૂા. લાખમાં)

વિગત	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭		નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮		નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯		નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦		નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧	
	પ્રસ્તા	મંજૂર	પ્રસ્તા	મંજૂર	પ્રસ્તા	મંજૂર	પ્રસ્તા	મંજૂર	પ્રસ્તા	મંજૂર
આસ્પેન	૭૩૧	૭૬૮	૭૭૦	૭૯૯	૮૧૨	૮૩૩	૮૫૫	૮૮૧	૯૦૧	૯૧૬

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમ્યાન પ્રશુલ્ક નિર્ધારણઃ-

આયોગે વેચાણ આવકની ગણતરી માટે આ ઓર્ડરમાં મળેલ મંજૂરી મુજબ પ્રવર્તમાન પ્રશુલ્ક દર કેટેગરી વાર કુલ વેચાણ પર લાગુ કરેલ. જે થકી, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ની (ઘટ) / પુરાંત સરભર કર્યા પછી આસ્પેન માટે આયોગ દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ની અંદાજવામાં આવેલ (ઘટ) / પુરાંત નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવ્યા મુજબ છે:

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માટે મહેસૂલ (ઘટ) / પુરાંત (રૂા. લાખમાં)

વિગત	મહેસૂલ (ઘટ) / પુરાંત
આસ્પેન	(૬૬.૦૫)

આયોગે તેની કામગીરીમાં કાર્યક્ષમતા સુધારવા અને ખર્ચ ઘટાડવાના પગલાં લઈને રૂા.૬૬.૦૫ લાખના આ મહેસૂલ ઘટને પહોંચી વળવા માટે પરવાનેદારને આદેશ આપ્યો હતો.

આયોગ દ્વારા આસ્પેનને આપેલ નિર્દેશો

આયોગ દ્વારા સ્પર્ધાત્મક બિડિંગ મારફત પાવર પ્રાપ્તિ માટે આસ્પેનને નિર્દેશિત કરવામાં આવ્યા.

(એફ) કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ (કેપીટી)

આયોગે વીજળી અધિનિયમ-૨૦૦૩ની કલમ ૬૪(૩) બી અને જીઈઆરસી (બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક) વિનિયમો, ૨૦૦૬ની કલમ નં.૨૯.૧ (બી)માં આપેલી સત્તાની રૂએ તેમની પીટીશન બરતરફ કરી હતી. અને કેપીટીને જીઈઆરસી (બહુવર્ષીય વિનિયમો), ૨૦૧૧ અને ૨૦૧૬ અનુસાર આ પીટીશનને ફરીથી રજૂ કરવા જણાવેલ.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭નું ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯નું પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ.

(એ) ગુજરાત સ્ટેટ ઇલેક્ટ્રીસીટી કોર્પોરેશન લિમિટેડ (જીએસઈસીએલ)

જીએસઈસીએલ રાજયની માલિકીની ઉત્પાદન કંપની છે અને રાજયમાં વિતરણ પરવાનેદાર માટે વીજળીનાં મુખ્ય સ્ત્રોતો પૈકી એક છે.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ દરમ્યમાન જીએસઈસીએલની કામગીરી

જીએસઈસીએલના પાવર પ્લાન્ટસમાંથી વાસ્તવિક વીજ ઉત્પાદન તા.૩૧.૦૩.૨૦૧૭ના બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશથી ૨૨૨૨૯ **Mus** મંજૂરી સામે ૧૬૨૫૪.૪૨ **Mus** હતું. કેટલાક મહત્ત્વના સંચાલન પરિમાણોને ધ્યાનમાં રાખીને જીએસઈસીએલની કામગીરી દર્શાવેલ છે.

સંચાલન પરિમાણો	કામગીરી (તા. ૩૧.૦૩.૨૦૧૭ બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશમાં મંજૂર સામે ટ્રુ-અપમાં ખરેખર)
Plant Availability Factor (PAF)	જીએસઈસીએલ સ્ટેશનના ગાંધીનગર વણાકબોરી (૧-૬), કેએલટીપીએસ (૧-૩), ઉતરાણ એક્સટેન્શન, ઉકાઈ-૬, ઉકાઈ અને કડાણા હાઈડ્રો સિવાયના **PAF** નીચા એક્સટ રહેલ હતા.
Plant Load Factor (PLF)	ગાંધીનગર-૫, ધુવારણ-૨, ઉકાઈ અને કડાણા હાઈડ્રો સિવાયના બધા જ સ્ટેશનોના **PLF** નીચા રહેલ હતા.
વાસ્તવિક વધારાનો વપરાશ **(Auxilliary Consumption)**	ઉકાઈ-૬ સિવાય તમામ મથકોનો વાસ્તવિક વધારાનો વપરાશ **(Auxilliary Consumption)** વધુ હતો.
મથક ગરમી દર **(Station Heat Rate)**	ગાંધીનગર (૧-૪), કેએલટીપીએસ (૧-૩) અને ઉત્રાણ એક્સટેન્શન સિવાય તમામ મથકોમાં ખરેખર મથક ગરમી દર **(Station Heat Rate)** વધારે હતો.
ગૌણ તેલ બળતણનો વપરાશ **(Secondary Fuel Oil Consumption)**	ગાંધીનગર-૫, વણાકબોરી-૭, કેએલટીપીએસ-૪, ઉકાઈ-૬, સિવાયનાં ખરેખર ગૌણ તેલ બળતણનો વપરાશ **(Secondary Fuel Oil Consumption)** વધુ હતો.
પરિવહન ઘટ **(Transit Loss)**	બધા સ્ટેશનો માટે નીચા હતા અને કેએલટીપીએસ માટે સમાન હતા.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭નું ટ્રુ-અપ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ના ટ્રુ-અપ કરતી વખતે **ARR** ના વિવિધ ઘટકોને તા. ૩૧.૦૩.૨૦૧૭ બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશ કેસ નં.૧૬૧૯/૨૦૧૬ સાથે સરખામણી કરવામાં આવી હતી. આયોગે દરેક ઘટકો માટે ટ્રુ-અપ આધારે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના નફા અને નુકસાનની ગણતરી કરી. પીપીએ આધારિત સ્ટેશનોને બાકાત રાખીને, આયોગે તા. ૩૧.૦૩.૨૦૧૮ કેસ નં. ૧૬૧૯/૨૦૧૬ રૂ.૧૭૨૦.૦૪ કરોડ મંજૂર **ARR** સામે સુધારેલ **ARR** રૂ.૧૫૮૩.૧૭ કરોડ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે મંજૂર કરેલ હતા. આયોગે જોગવાઈ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ અંતિમ **ARR** આદેશ વચ્ચેનો તફાવત ધ્યાનમાં લીધા પછી નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે ટ્રુ-અપમાં રૂ.૧૨.૯૭ કરોડ ચોખ્ખો નફો મંજૂર કરેલ હતો. વધુમાં, રૂ.૧૨.૯૭ કરોડ જીયુવીએનએલ દ્વારા ૧૨ સમાન માસિક હપ્તાઓમાં ડીસ્કોમને મંજૂર કરવામાં આવ્યા હતા.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે ARR નિર્ધારણ

આયોગે તા. ૩૧.૦૩.૨૦૧૭ બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશમાં વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે ઊર્જા ખર્ચ રૂ.૩૯૪૨.૦૭ કરોડ મંજૂર કરેલ છે. ઉકાઇ (૩-૫) ના કિસ્સામાં નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ દરમિયાન એસએચઆરની સુધારણાને કારણ, આયોગ દ્વારા અગાઉ મંજૂર રૂ.૨.૮૬૨ પ્રતિ યુનિટના ઊર્જા ખર્ચ રૂ.૨.૭૬૮ પ્રતિ યુનિટ લેખે ફરીથી ગણવામાં આવેલ. આમ, લાભાર્થીઓને લાભ આપવામાં આવેલ છે. જીએસઈસીએલને બિન-કાર્યરત કરેલ વીજ ઉત્પાદન મથકોના નિકાલને ઝડપી બનાવવા અને વૈશ્વિક ટેન્ડરિંગના નીતિ - નિયમો અનુસાર કાળજીપૂર્વકની પ્રક્રિયા દ્વારા વૈશ્વિક સપ્લાયર પાસેથી ગેસ પુરવઠો મેળવવાની શક્તાને ચકાસવાનો નિર્દેશ આપેલ.

(બી) ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ (જેટકો)

જેટકો રાજયની મુખ્ય પ્રવાહન યુટિલિટી છે અને રાજયના મુખ્ય ઇએચવી નેટવર્કનું સંચાલન કરે છે.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ દરમ્યાન જેટકોની કામગીરી

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭માં, જેટકોએ તેની સિસ્ટમની ઉપલબ્ધતાને વધુ સારી રીતે અને સિસ્ટમના નુકસાનને આયોગ દ્વારા મજૂર કરતાં નીચા સ્તરે રાખીને સારી કામગીરી ભજવી હતી. જેટકોની સિસ્ટમની ઉપલબ્ધતા જીઈઆરસી (બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક વિનિયમો), ૨૦૧૬માં ૯૮.૦૦ % મંજૂરી સામે જેટકોની સિસ્ટમની ઉપલબ્ધતા વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માં ૯૯.૪૦ % હતી.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭નું ટ્રુ-અપ

વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ટ્રુ-અપ વખતે, **ARR** અને વાસ્તવિક આવકના વિવિધ ઘટકોને કેસ નં. ૧૬૨૦/૨૦૧૬, તા.૩૧.૦૩.૨૦૧૭ **MYT** આદેશમાં માન્ય સાથે સરખામણી કરવામાં આવી હતી, ટ્રુ-અપના આધારે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના નફા અને નુકસાનની ગણતરી કરી.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ટ્રુ-અપ માટે જોગવાઇ અને અંતિમ **ARR** આદેશ વચ્ચેનો તફાવત અને માનનીય એપ્ટેલ ચુકાદા તા. ૦૬.૧૦.૨૦૧૭ અને તા. ૨૫.૧૦.૨૦૧૭ ના રોજ અપીલ નં. ૨૦૧/૨૦૧૬ ધ્યાનમાં લીધા પછી આયોગ ૨૦૧૬-૧૭ નાણાકીય વર્ષમાં રૂ.૨૦૧.૪૦ કરોડ ઘટ પર પહોંચ્યું હતું. આ ઘટને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯માં **ARR** વખતે પ્રવહન ખર્ચ નિર્ધારણ વખતે આગળ ધ્યાન પર લેવામાં આવશે.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટેના પ્રવહન ખર્ચ નિર્ધારણ

૩૧, માર્ચ ૨૦૧૭ના બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશમાં નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે મંજૂર થયેલા **ARR** મુજબ આયોગે જેટકો માટે રૂ.૩૭૪૯.૪૨ ની **ARR**ને મંજૂરી આપી હતી. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ મંજૂર થયેલા **ARR** અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ટ્રુ-અપ આધારે, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ જેટકો દ્વારા અનુમાનિત વીજ પ્રવહન પ્રશુલ્ક દર નીચે આપેલ છે.

વિગત	GETCO દ્વારા અનુમાનિત વીજ પ્રવહન પ્રશુલ્ક દર	આયોગ દ્વારા મંજૂર થયેલ વીજ પ્રવહન પ્રશુલ્ક દર
વીજ પ્રવહન પ્રશુલ્ક દર (રૂા./MW/ દિવસ)	૪૨૭૪.૭૯	૪૨૦૭.૧૭

વધુમાં, આયોગ દ્વારા પાવર એક્સ્ચેન્જ દ્વારા ટૂંકાગાળાની સંયુક્ત ટ્રાન્ઝેકશન્સના કિસ્સામાં ચૂકવવાપાત્ર પ્રવહન ખર્ચ મંજૂર કરવામાં આવ્યા છે, જે એકમ દીઠ ૩૬.૯૨ પૈસા છે.

પ્રવહન ઘટકોના ઓવરલોડિંગ ઓપરેશનને ટાળવા માટે **GETCO** ને ટ્રાન્સમિશન પ્લાનિંગ માપદંડ પર સીઈએના મેન્યુઅલનું પાલન કરવા અને વિવિધ ૨૨૦ કેવી, ૧૩૨ કેવી અને ૬૬ કેવી પેટા સ્ટેશનોની ઉચ્ચ અને સરેરાશ લોડ પર રિપોર્ટ સબમિટ કરવા માટે નિર્દેશિત કરવામાં આવ્યા હતા.

(સી) સ્ટેટ લોડ ડીસ્પેચ સેન્ટર (એસએલડીસી)

વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ મુજબ એસએલડીસીની રચના કરવામાં આવી છે અને રાજ્યમાં પાવર સિસ્ટમ ગ્રીડનું સંકલિત સંચાલન સુનિશ્ચિત કરવા માટે સર્વોચ્ચ સંસ્થા છે.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ નું ટ્રુ-અપ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ નું ટ્રુ-અપ કરતી વખતે, આયોગ દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે ૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૭ના બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશમાં મંજૂર રૂા.૧૧૮૪.૮૨ લાખની **ARR**ની સરખામણીએ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે ટ્રુ-અપમાં મંજૂર કરાયેલ મહેસૂલી પુરાંત સહિત સુધારેલા **ARR** રૂા.૨૮૧.૪૦ લાખ મંજૂર કરવામાં આવેલ. એસએલડીસી ફી અને ચાર્જિસની આવકના આધારે, આયોગ દ્વારા વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ના ત્રિમાસિક ગાળામાં રૂા.૧૮૯૬.૭૩ લાખની મહેસૂલ પુરાંતને મજૂરી આપવામાં આવી છે. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ના ટ્રુ-અપ પછી નોંધપાત્ર પુરાતને ધ્યાનમાં રાખીને,આયોગ દ્વારા રૂા.૧૭૮૬.૭૩ લાખની ઉપાર્જિત પુરાંતને ત્રણ સરખા ભાગ એટલે કે દરેક નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯, ૨૦૧૯-૨૦ અને ૨૦૨૦-૨૧ના પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ દરમિયાન રૂા.૬૩૨.૨૪ લાખ સરભર કરવાનો નિર્ણય કરેલ, જેથી એસએલડીસી ચાર્જિસમાં ભારે વધ ઘટની એસએલડીસી અને લાભાર્થી ઓ બન્ને ને બચાવી શકાય. જે અન્વયે, આયોગે પાછલા સમયગાળા પુરાંતને સરભર કર્યા પછી નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના ટ્રુ-અપ સામે રૂા.૬૩૨.૨૪ લાખની મહેસૂલી પુરાંત ગણાવી હતી. આ પુરાંત નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ ના **ARR** દરમિયાન ફી અને ચાર્જિસ નક્કી કરવા માટે આગળ ખેંચવામાં આવેલ.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે ફી અને ચાર્જિસ નિર્ધારણ

આયોગે એસએલડીસી માટે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે ૩૧, માર્ચ ૨૦૧૭ ના **MYT** આદેશમાં મંજૂર થયેલ **ARR** મુજબ રૂા.૧૫૫૯.૩૭ લાખ **ARR** મંજૂર કરેલ. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ ના આ મંજૂર થયેલા **ARR**

અને ૨૦૧૬-૧૭ ટ્રુ-અપમાં હિસાબ સરભર કર્યાના આધારે, આયોગ દ્વારા એસએલડીસીના વાર્ષિક ચાર્જ રૂા.૯૨૭.૧૩ લાખ અને ગ્રીડ કનેકશન ફી રૂા. ૧૦,૦૦૦/- ને મંજૂરી આપવામાં આવી છે. જીઈઆરસી (બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક) નિયમો, ૨૦૧૬ ના નિયમ ૮૨માં ઉલ્લેખિત ફોર્મ્યુલા મુજબ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે કુલ ઉપરોક્ત મંજૂર વાર્ષિક એસએલડીસી ચાર્જિસની ભરપાઈ કરવાની રહેશે.

(ડી,ઈ,એફ,જી) રાજયની વીજ વિતરણ કંપનીઓ (ડીજીવીસીએલ, એમજીવીસીએલ, પીજીવીસીએલ અને યુજીવીસીએલ)

રાજયની ચાર માલિકીની વિતરણ કંપનીઓને રાજયના ચાર જુદા જુદા ક્ષેત્રો (દક્ષિણ, મધ્ય, પશ્ચિમ અને ઉત્તર) માં વિતરણ કરવાની કામગીરી સોંપવામાં આવી હતી.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ દરમિયાન ડીસ્કોમની કામગીરી

ચાર વીજ વિતરણ કંપનીઓની નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ દરમિયાન માન્ય અને ખરેખર વીજ વિતરણ ઘટ નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે. :

માન્ય અને ખરેખર વીજ વિતરણ ઘટ (%માં)

વીજ વિતરણ કંપનીનું નામ	તા. ૩૧.૦૩.૨૦૧૭ બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશ માન્ય રાખેલ ઘટ	ખરેખર ઘટ (ટકા)
દ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૦.૦૦	૮.૦૨
મ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૧.૭૫	૧૧.૨૩
પ.ગુ.વી.કં.લિ.	૨૨.૦૦	૨૦.૮૯
ઉ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૦.૦૦	૮.૧૫

એ ધ્યાન પર આવેલ છે કે તમામ વિતરણ કંપનીઓએ વીજ વિતરણ ઘટનો લક્ષ્યાંક મેળવ્યો હતો.(માન્ય ઘટની સામે ખરેખર ઘટ)

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ નું ટ્રુ-અપ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ નું ટ્રુ-અપ કરતી વખતે, **ARR**ના વિવિધ ઘટકોની સરખામણી તા. ૩૧.૦૩.૨૦૧૭ ના બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક મુજબ મંજૂર આંકડા સાથે કરવામાં આવી હતી. તા.૩૧.૦૩.૨૦૧૭ બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશમાં વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે માન્ય રાખેલ (**ARR**) સામે વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ના ટ્રુ-અપમાં માન્ય રાખેલ (**ARR**) નીચે કોષ્ટકમાં બતાવવામાં આવ્યું છે :

મંજૂર થયેલ ARR (રૂા. કરોડ)માં

વીજ વિતરણ કંપનીનું નામ	તા. ૩૧.૦૩.૨૦૧૭ બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશમાં વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે માન્ય રાખેલ (ARR)	વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ના ટ્રુ-અપમાં માન્ય રાખેલ (ARR)
દ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૦૯૮૬	૧૧૧૩૩
મ.ગુ.વી.કં.લિ.	૫૩૯૪	૪૯૯૪
પ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૨૧૦૬	૧૨૯૦૩
ઉ.ગુ.વી.કં.લિ.	૯૨૨૮	૯૩૬૦

જીયુવીએનએલના નફાના ફાળવણીને ધ્યાનમાં લીધા પછી આયોગને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે ચાર રાજ્યોની માલિકી ડિસ્કોમ માટે મહેસૂલી (ઘટ) / પુરાંત મંજૂર કરવામાં આવી છે, નીચે મુજબ કોષ્ટકમાં બતાવેલ છે.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે મહેસૂલી (ઘટ) / પુરાંત (રૂા. કરોડમાં)

વીજ વિતરણ કંપનીનું નામ	મહેસૂલી ઘટ / પુરાંત
દ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૪.૦૧
મ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૦૫.૩૬
પ.ગુ.વી.કં.લિ.	૨૩૩.૯૭
ઉ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૯૩.૨૪

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટેની પ્રશુલ્ક નક્કી કરતી વખતે આયોગે આ રકમને સરભર કરેલ.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ

આયોગે ૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૭ ના બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશમાં નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે મંજૂર થયેલ **ARR** મુજબ ડીજીવીસીએલ., એમજીવીસીએલ, પીજીવીસીએલ અને યુજીવીસીએલ જેવા રાજ્ય માલિકીની વિતરણ કંપનીઓ માટે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ ના **ARR** ને મંજૂરી આપેલ, વધુમાં, આયોગે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ના આ મંજૂર **ARR** અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ની ટ્રુ-અપ ની મહેસૂલી (ઘટ) / પુરાંતને આધારે પ્રશુલ્ક નિર્ધારિત કરેલ.

દરેક રાજ્ય માલિકીની વિતરણ કંપનીઓ માટે **નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે મંજૂર ARR** નીચે મુજબ કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે:

મંજૂર થયેલ ARR (રૂા. કરોડમાં)

વીજ વિતરણ કંપનીનું નામ	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે માન્ય રાખેલ (ARR)
દ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૨૪૯૧
મ.ગુ.વી.કં.લિ.	૬૨૨૪
પ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૪૧૦૪
ઉ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૦૩૬૫

આયોગે વેચાણ આવકની ગણતરી માટે આ ઓર્ડરમાં મળેલ મંજૂરી મુજબ પ્રવર્તમાન પ્રુશલ્ક દર સાથે FPPPA ચાર્જ રૂ૧.૪૯ પ્રતિ KWh કેટેગરી વાર કુલ વેચાણ પર લાગુ કરેલ. જે થકી, આયોગે રાજયની માલિકીની ચાર વિતરણ કંપનીઓની નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે કુલ એકંદરિત (ઘટ) / પુરાંત નિયત કરેલ. રાજયની માલિકીની ચાર વિતરણ કંપનીઓ માટે આયોગ દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ ની અંદાજવામાં આવેલ (ઘટ) / પુરાંત નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવ્યા મુજબ છે:

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે મહેસૂલી (ઘટ) / પુરાંત (રૂા..કરોડમાં)

વીજ વિતરણ કંપનીનું નામ	મહેસૂલી ઘટ / પુરાંત
દ.ગુ.વી.કં.લિ.	(૨૫.૬૬)
મ.ગુ.વી.કં.લિ.	૮૨.૩૯
પ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૫૪.૫૧
ઉ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૫૧.૪૫

આયોગ રાજયની માલિકીની ચાર વિતરણ કંપનીઓ માટે તેમના દ્વારા રજૂ કરાયેલ દાવા મુજબ કુલ એકંદરિત ઘટ રૂા. ૨૨૫ કરોડ સામે કુલ એકંદરિત પુરાંત રૂા.૩૬૩ કરોડ મંજૂર કરેલ. પુરાંતનું મુખ્ય કારણ કર્મચારીઓના પગાર સુધારણાના કારણે ખર્ચમાં થયેલ સુધારો ધ્યાને લેવાયેલ નથી તે છે. આયોગ દ્વારા જેતે નાણાકીય વર્ષની વાસ્તવિક ચુકવણીની ટ્રુ-અપ સમયે આ બાબતને ધ્યાનમાં લેવાનું નિયત કરેલ. વધુમાં ,આયોગે પ્રશુલ્ક દરનું માળખું બદલ્યું છે અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે રિટેઈલ પ્રશુલ્ક દરમાં ફેરફાર કર્યો છે. આ ફેરફારોને લીધે, આયોગે એવી ધારણા કરી કે રાજયની માલિકીની ચાર વિતરણ કંપનીઓની કુલ એકંદરિત આવકને અસર થઈ શકે છે અને આગામી **ARR** માટેના ટ્રુ-અપ માં ધ્યાને લેવાનો નિર્ણય લીધેલ.

પ્રશુલ્ક આદેશની વિશેષતાઓ:

- મીટર ભાડુ ૦૧, એપ્રિલ, ૨૦૧૮થી અસરથી નાબૂદ કરવામાં આવે છે. ઇલેકટ્રીક વ્હીકલ ચાર્જિંગ સ્ટેશનો દ્વારા વીજળીના વિશિષ્ટ ઉપયોગ માટે રજૂ કરાયેલા ખાસ ટેરિફ કેટેગરી એલટીએમડી ટેરિફ કેટેગરીની આવશ્યકતા અને માપદંડમાં ફેરફાર કરવામાં આવે છે જેથી નાના ગ્રાહકો માંગ આધારિત ટેરિફ પસંદ કરી શકે.

- જમીનના પાણીને બચાવવા અને ખેડૂતો દ્વારા સિંચાઈ માટે તેનો ઉપયોગ ઓછો કરવા અને ખેડૂતોના જૂથ દ્વારા (પીયત મંડળીઓ) સહકારી ધોરણે સપાટીના પાણીમાંથી સિંચાઈને પ્રોત્સાહિત કરવા 'લિફ્ટ સિંચાઈ' ટેરિફ કેટેગરીઝને લાગુ પડતા સ્થિર ખર્ચ ૫૦ ટકા ઘટાડેલ.

આયોગના ડિસ્કોમ્સને આદેશો

આયોગે ડીસ્કોમ્સને રાજયમાં સાતત્યપૂર્ણ અને વિશ્વસનીય પુરવઠો જાળવવા માટે સ્પર્ધાત્મક દરે વિવિધ માંગ સાથે વીજ ખરીદી ખર્ચને વધુ અસરકારક બનાવવા અને અગ્રતા પર વીજ ખરીદી યોજના ઘડી કાઢવાની સૂચના આપી હતી. ડિસ્કોમ્સને ઈએચવી સ્તર પર સપ્લાયના ખર્ચની કામગીરી કરવા માટે વિગતવાર અભ્યાસ હાથ ધરવા માટે સૂચના આપવામાં આવી હતી. કમિશન દ્વારા વીજ પુરવઠાના ઉપયોગ સાથે વીજ પુરવઠાની કિંમતને વધુ અસરકારક બનાવવા અને પુરવઠાના ખર્ચની વસૂલાત તરફ આગળ વધવા માટે 'ડિમાન્ડ રિસ્પોન્સ' પગલાં અમલમાં મૂકવા માટે અભ્યાસ શરૂ કરવા માટે ડિસ્કોમને નિર્દેશ કર્યો હતો.

(એચ) ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ-ઉત્પાદન (ટીપીએલ-જી)

ટીપીએલ (જી) એ ટોરેંટ પાવર લિમિટેડ ખાનગી માલીકીની કંપની છે. અમદાવાદની ઉત્પાદન સુવિધામાં ૪૨૨ મેગાવોટના કોલસા આધારિત થર્મલ પાવર પ્લાન્ટનો જેમાં સી-સ્ટેશન (૬૦ મેગાવોટ), ડી-સ્ટેશન (૧૨૦ મેગાવોટ) નો ઇ-સ્ટેશન (૧૨૧ મેગાવોટ) , એફ સ્ટેશન (૧૨૧ મેગાવોટ) સમાવેશ થાય છે.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ દરમ્યાન (ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ-જી)ની કામગીરી

ટી.પી.એલ.(જી) માંથી વીજળી ઉત્પાદન ૦૯.૦૬.૨૦૧૭ બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશમાં આપેલ ૨૭૧૪.૫૧ **Mus** મંજૂર સામે ૨૭૫૯.૦૮ **Mus** છે. કેટલાક મહત્વપૂર્ણ સંચાલન પરિમાણોને ધ્યાનમાં રાખીખે ટી.પી.એલ.(જી) ની કામગીરી નીચે દર્શાવેલ છે.

સંચાલન પરિમાણો	**કામગીરી (તા. ૦૯.૦૬.૨૦૧૭ બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશમાં મંજૂર સામે ટ્રુ-અપમાં ખરેખર)**
Plant Availability Factor (PAF)	બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશની સરખામણીમાં ઈ-સ્ટેશન સિવાય બધા જ સ્ટેશનોના PAF ઉંચા રહેલા હતા.
Plant Load Factor (PLF)	બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશની સરખામણીમાં બધા જ સ્ટેશનોના PLF ઊચા રહેલ હતા.
વાસ્તવિક વધારાનો વપરાશ (Auxilliary Consumption)	બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશની સરખામણીમાં બધા જ સ્ટેશનોના વાસ્તવિક વધારાનો વપરાશ નીચા રહેલા હતા.
મથક ગરમી દર (Station Heat Rate)	બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશની સરખામણીમાં બધા જ સ્ટેશનોના વાસ્તવિક વધારાનો વપરાશ નીચા રહેલા હતા.
ગૌણ તેલ બળતણનો વપરાશ (Secondary Fuel Oil Consumption)	બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશની સરખામણીમાં બધા જ સ્ટેશનોના ગૌણ તેલ બળતણનો વપરાશ નીચા રહેલ હતા.
પરિવહન ઘટ (Transit Loss)	બધા સ્ટેશનો માટે નીચા રહેલ હતા.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ નું ટ્રુ-અપ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭નું ટ્રુ-અપ કરતી વખતે, **ARR** ના વિવિધ ઘટકોની સરખામણી તા. ૦૯.૦૬.૨૦૧૭ ના બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશના માન્ય આંકડા સાથે કરવામાં આવી હતી. આયોગ દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના નફા અને નુકસાનની ગણતરી કરવામાં આવી હતી.

આયોગે બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશના રૂ.૧૧૧૩.૬૭ કરોડ ની મંજૂર **ARR** સામે રૂ.૧૧૨૮.૭૯ કરોડ રૂપિયાની સુધારેલી **ARR** ને મંજૂરી આપી હતી. સુધારેલા **ARR** ને ટીએલએલ-જી (એપીપી) માંથી ખરીદવામાં આવેલી વીજળીના વાસ્તવિક વીજ ખરીદી ખર્ચ તરીકે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે ટી.પી.એલ. વિતરણના **ARR** માં માનવામાં આવતું હતું.

(આઈ, જે) ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ-વિતરણ (અમદાવાદ અને સુરત)

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ દરમિયાન ટી.પી.એલ.ડી.ની કામગીરી

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માં ટી.પી.એલ.ડીસ્ટ્રીબ્યુશનના વાસ્તવિક વિતરણ ઘટની સાથે મંજૂર નીચે મુજબના કોષ્ટકમાં બતાવવામાં આવી છે.

વિતરણ ઘટ : મંજૂર સામે વાસ્તવિક (%માં)

વિગત	તા.૦૯.૦૬.૨૦૧૭ બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશમાં માન્ય વિતરણ ઘટ	વાસ્તવિક ઘટ
ટી.પી.એલ-અમદાવાદ	૭.૫૦	૬.૮૧
ટી.પી.એલ.-સુરત	૩.૮૯	૩.૯૨

એવું જણાયું હતું કે, ટી.પી.એલ.-અમદાવાદ માટે વિતરણ ઘટ ઘટાડવામાં આવી હતી અને ટી.પી.એલ.-સુરત માટે તા.૦૯.૦૬.૨૦૧૭ બહુવર્ષીય આદેશમાં માન્ય વિતરણ ઘટ કરતાં વધારે વધારો થયો હતો.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭નું ટ્રુ-અપ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭નું ટ્રુ-અપ કરતી વખતે **ARR** ના વિવિધ ઘટકોની સરખામણી તા. ૦૯.૦૬.૨૦૧૭ બહુવર્ષીય પ્રુશલ્ક આદેશ માન્ય આંકડા સાથે કરવામાં આવી હતી. આયોગ દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના નફા અને નુકસાનની ગણતરી કરવામાં આવી હતી, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ની સાલમાં સુધારેલી એઆરઆર અને તા. ૦૯.૦૬.૨૦૧૭ બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશ મંજૂર **ARR** નીચેની કોષ્ટકમાં બતાવવામાં આવી છે.

મંજૂર ARR (રૂા.. લાખમાં)

વિગત	૦૯.૦૬.૨૦૧૭ બહુવર્ષીય આદેશ માન્ય ARR	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ટ્રુ-અપમાં માન્ય ARR
ટી.પી.એલ.-અમદાવાદ	૪૨૭૧.૩૪	૪૨૬૨.૯૪
ટી.પી.એલ.-સુરત	૧૯૩૦.૪૦	૧૮૯૯.૧૫

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે મહેસૂલ ઘટ / (પુરાંત) (રૂા. લાખમાં)

વિગત	મહેસૂલ ઘટ / (પુરાંત)
ટી.પી.એલ.-અમદાવાદ	૩૩૦.૪૨
ટી.પી.એલ.-સુરત	૭૩.૨૫

ઉપરોક્ત યુટિલિટિઝ માટે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ પ્રશુલ્ક નિર્ધારિણ વખતે આયોગે આ રકમને સરભર કરેલ.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ

આયોગે ટી.પી.એલ. સુરત અને ટી.પી.એલ., અમદાવાદ જેવા ટી.પી.એલ. વિતરણ પરવાનેદારો માટે ૯મી જુન, ૨૦૧૭ના બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશમાં નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે મંજૂર થયેલ **ARR** મુજબ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ના **ARR**ને મંજૂરી આપેલ. વધુમાં, આયોગે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ના આ મંજૂર **ARR** અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ની મહેસૂલી (ઘટ) / પુરાંતના આધારે પ્રશુલ્ક નક્કી કરેલ.

ટી.પી.એલ. વિતરણ માટે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે મંજૂર **ARR** નીચે મુજબની કોષ્ટકમાં બતાવવામાં આવી છે:

મંજૂર થયેલ ARR (રૂા.કરોડમાં)

વિગત	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે મંજૂર ARR
ટી.પી.એલ.-અમદાવાદ	૪૭૮૦.૬૭
ટી.પી.એલ.-સુરત	૨૦૨૧.૩૧

આયોગે વેચાણ આવકની ગણતરી માટે આ ઓર્ડરમાં મળેલ મંજૂરી મુજબ પ્રવર્તમાન પ્રશુલ્ક દર સાથે **FPPPA** ચાર્જ રૂા.૧.૨૩ પ્રતિ KWh કેટેગરી વાર કુલ વેચાણ પર લાગુ કરેલ. જે થકી, આયોગે ટી.પી.એલ.વિતરણ પરવાનેદારોની નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ની (ઘટ) / પુરાંત નાણાકીય **DSM** અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ નો વહન ખર્ચ સરભર કર્યા પછી વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે કુલ એકંદરીત (ઘટ) / પુરાંત નિયત કરેલ જે નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવ્યા મુજબ છે.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે મહેસલી (ઘટ) / પુરાંત (રૂા.કરોડમાં)

વિગત	મહેસૂલી ઘટ / પુરાંત
ટી.પી.એલ.-અમદાવાદ	૩૨.૬૧
ટી.પી.એલ.-સુરત	૬૩.૬૦

આયોગે પ્રશુલ્ક દરનું માળખું બદલ્યું છે અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે રિટેઈલ પ્રશુલ્ક દરમાં ફેરફાર કર્યો છે. આ ફેરફારોને લીધે, આયોગે એવી ધારણા કરી કે ટી.પી.એલ. વિતરણ પરવાનેદારોની કુલ એકંદરિત આવકને અસર થઈ શકે છે. અને આગામી **ARR** માટેના ટ્રુ-અપ માં ધ્યાને લેવાનો નિર્ણય લીધેલ.

પ્રશુલ્ક આદેશની વિશેષતાઓઃ-

- મીટર ભાડુ ૦૧, એપ્રિલ, ૨૦૧૮થી અસરકારક નાબૂદ કરવામાં આવેલ છે.
- ઇલેક્ટ્રીક વ્હીકલ ચાર્જિંગ સ્ટેશનો દ્વારા વીજળીના વિશિષ્ટ ઉપયોગ માટે રજૂ કરાયેલ ખાસ ટેરિફ કેટેગરી એલટીએમડી ટેરિફ કેટેગરીની આવશ્યકતા અને માપદંડમાં ફરેફાર કરવામાં આવે છે જેથી નાના ગ્રાહકો માંગ આધારિત ટેરિફ પસંદ કરી શકે.

૩.૨ રાષ્ટ્રીય વિદ્યુત નીતિના પરિપ્રેક્ષ્યમાં વર્તમાન સ્થિતિ

૩.૨.૧ મીટરીંગ યોજના

વીજ અધિનિયમ ૨૦૦૩માં તમામ ઉપભોક્તાઓને મીટર પૂરાં પાડવાનું ઠરાવેલ છે. રાષ્ટ્રીય વિદ્યુત નીતિ અનુસાર રાજય આયોગે વીજ વિતરણ પરેવાનેદારો પાસેથી તેમની મીટરીંગ યોજના મેળવી તેને માન્ય રાખવા, મંજૂર કરવા અને તેના પર દેખરેખ રાખવાની રહે છે. આયોગે તમામ વિતરણ પરવાનેદારોને તેમની મીટરીંગ યોજના રજૂ કરવાના નિર્દેશ આપ્યા હતા. જેના જવાબમાં વિતરણ પરવાનેદારોએ ખેતી વિષયક જોડાણો સિવાયના તમામ જોડાણો મીટરવાળા છે, તેમ જણાવેલ હતું. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮માં ખેતી વિષયક જોડાણોમાં મીટરની સ્થિતિ નીચે મુજબ હતી.

વીજ વિતરણ પરવાનેદાર	કુલ ખેતી વિષયક જોડાણો	ખેતી વિષયક મીટરવાળા જોડાણો	ખેતી વિષય મીટર વગરનાં જોડાણો	ખેતી વિષયક મીટરવાળા જોડાણો
દગુવીકંલિ	૧૬૫૨૦૮	૧૨૦૮૦૮	૪૪૧૮૪	૭૩.૧૨%
મગુવીકંલિ	૧૫૩૬૫૩	૧૨૭૫૦૮	૨૬૦૭૨	૮૨.૯૮%
પગુવીકંલિ	૮૪૮૨૫૮	૬૭૬૮૮૮	૧૭૧૩૭૦	૭૯.૮૦%
ઉગુવીકંલિ	૩૪૪૬૭૦	૧૯૪૯૩૮	૧૫૨૭૬૦	૫૬.૫૬%

આયોગે ખેતી વિષયક જોડાણો અંગે મીટર પૂરાં પાડવાની વર્તમાન સ્થિતિ સુધારવા નિર્દેશ આપ્યા.

૩.૨.૨ HVDS, SCADA અને માહિતી આધારીત પ્રબંધન અંગે અમલ.

SCADA અને માહિતી પ્રબંધન યોજના વિતરણ પધ્ધતિને વધુ કાર્યક્ષમ રીતે સંચાલનમાં ઉપયોગી છે. રાષ્ટ્રીય વિદ્યુત નીતિ અનુસાર તાંત્રિક અને આર્થિક બાબતોને ધ્યાનમાં રાખીને SCADA અને માહિતી પ્રબંધનના સમય મર્યાદાવાળા કાર્યક્રમો કે જે રાજય આયોગે માન્ય કરેલા હોય તે, વિતરણ પરવાનેદારો દ્વારા અમલમાં હોવા જોઈશે.

SCADA નું અમલીકરણ વિતરણ પરવાનેદારોએ શરૂ કરેલ છે. HVDS ના અમલીકરણ પૈકી ઘટમાં અસરકારક ઘટાડા માટે દગુવીકંલિ, મગુવીકંલિ, પગુવીકંલિ અને ઉગુવીકંલિ એ શરૂ કરેલ છે.

૩.૨.૩ કામગીરીના ધોરણોના માપદંડો

રાષ્ટ્રીય વિદ્યુત નીતિની જોગવાઈ અનુસાર આયોગે અપેક્ષિત કામગીરીના ધોરણ નિયત કરવાના હોય છે. સંબંધિત આયોગ ગુણવત્તાયુક્ત વિદ્યુત પુરવઠા અંગેના પૂર્વ નિર્ધારિત માપદંડોને આધારે કંપનીઓનું નિયંત્રણ કરે છે.

રાજયમાં વિતરણ પરવાનેદારો માટે કામગીરીના માપદંડો આયોગે જાહેરનામા ક્રમાંક: ૧૦/૨૦૦૫, તા.૩૧.૦૩.૨૦૦૫ થી નિયત કરેલ છે. આયોગ આ જાહેરનામાથી નિયત કરેલ માપદંડો સાથે વિતરણ પરવાનદારોની કામગીરીની સમીક્ષા કરે છે. આયોગે કામગીરીના ધોરણોના વિનિયમની જોગવાઈ હેઠળ વિતરણ પરવાનેદારો પાસેથી કામગીરીનો ત્રિમાસિક, છ માસિક અને વાર્ષિક વિગતવાર અહેવાલ મેળવે છે.

૩.૨.૪ ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ (CGRF) અને વિદ્યુત લોકપાલની સ્થાપના

રાષ્ટ્રીય વિદ્યુત નીતિની માર્ગદર્શિકા અનુસાર ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમની પરવાનેદાર થકી રચના અને વિદ્યુત લોકપાલની નિમણૂક માટેની માર્ગદર્શિકા બનાવવા ભાર મૂકે છે.

વીજ અધિનિયમ-૨૦૦૩ ગ્રાહકોના હિતની જાળવણી માટે સંગઠિત માળખાની જોગવાઈ કરે છે. વીજ અધિનિયમ હેઠળ રચાયેલ રાષ્ટ્રીય વિદ્યુત નીતિમાં રાજયોને ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમની રચના અને વિદ્યુત લોકપાલની નિમણૂક માટે માર્ગદર્શિકા/વિનિયમો બહાર પાડવાની સલાહ આપવામાં આવેલ છે. તદઅનુસાર જીઈઆરસીએ તા.૨૫.૦૮.૨૦૦૪ના રોજ વિદ્યુત લોકપાલ અને ગ્રાહક ફરીયાદ નિવારણ ફોરમની રચના અંગે વિનિયમો જાહેરનામિત કર્યા છે. લાંબા સમયના અનુભવે અને ગ્રાહકોના વિશાળ હિતને ધ્યાનમાં રાખીને આયોગે વિદ્યુત લોકપાલ અને CGRF ની રચના અંગે સઘન અને એકત્રિત વિનિયમો બનાવ્યા. આ વિનિયમોની રચનાનો મુખ્ય હેતુ ફોરમને વધુ સ્વતંત્ર, ગ્રાહકલક્ષી તથા પ્રવર્તમાન વિનિયમોના સંદર્ભમાં ફરીયાદોનો ઉકેલ આવે તે છે. ઉપર જણાવેલ વિનિયમોના સ્થાને આયોગે તા.૦૭.૦૪.૨૦૧૧ના રોજ ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ અને વિદ્યુત લોકપાલ વિનિયમો/૨૦૧૧ જાહેરનામિત કર્યા.

ગુજરાતમાં આઠ ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ કાર્યરત છે. દરેક ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમમાં એક સ્વતંત્ર સભ્યની પસંદગી આયોગ દ્વારા કરવામાં આવે છે. આયોગે સ્વતંત્ર વિદ્યુત લોકપાલની નિમણૂક તા.૦૧.૦૬.૨૦૧૦થી અમલી બને તે રીતે કરેલ છે અને જે સ્વતંત્ર કચેરીમાંથી કામગીરી બજાવે છે. આયોગ ત્રિમાસિક કામગીરીના અહેવાલ અને સમયાંતરે સમાલોચન બેઠકો દ્વારા ફોરમની કામગીરીની સમીક્ષા કરે છે. આયોગે અહેવાલના વર્ષ દરમિયાન બે બેઠકો બોલાવી સમીક્ષા કરેલ હતી. આ બેઠકોમાં ખાસ કિસ્સાઓ કે ફરીયાદોની ચર્ચા કરવામાં આવી હતી.

CGRF અને વિદ્યુત લોકપાલની વિગતો **જોડાણ નં.૫** માં દર્શાવેલ છે.

CGRF અને વિદ્યુત લોકપાલને મળેલ ફરિયાદો અને નિકાલ કરેલ ફરિયાદોની વિગતો અનુક્રમે **જોડાણ- ૬**

અને **જોડાણ-૭**માં દર્શાવેલ છે. લોકપાલની ફરિયાદના પ્રકારવાર માહિતી **જોડાણ-૮** માં દર્શાવેલ છે.

૩.૩ પ્રશુલ્ક નીતિના પરિપ્રેક્ષ્યમાં વર્તમાન સ્થિતિ

૩.૩.૧ ઈક્વિટી પર વળતર

સર્વગ્રાહી જોખમ અને પ્રવર્તમાન મૂડીની કિંમતને ધ્યાને રાખી રાજ્ય વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ ઈક્વિટી પર વળતર દર નક્કી કરી શકે તેવી જોગવાઈ પ્રશુલ્ક નીતિમાં છે. આયોગ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે રાજ્યની તમામ યુટીલીટી માટે ૧૪% ઈક્વિટી પર વળતર માન્ય રાખેલ છે.

૩.૩.૨. ઘસારાના દર

પ્રશુલ્ક નીતિ પ્રમાણે કેન્દ્રીય આયોગે ઘસારાના દર જાહેર કર્યા છે જે જરૂરી સુધારાઓ સાથે વીજ વિતરણ કંપનીનોને લાગુ પાડી શકાય છે આયોગે ઘસારાના દર નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ દરમિયાન ટ્રુ-અપ વખતે નક્કી કરેલ છે, જે નીચે દર્શાવેલ છે:

ક્રમ	પરવાનેદાર	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ અવમૂલ્યનદર
૧.	ગુ.રા.વિ.કં.લિ.(GSECL)	૪.૫૪ %
૨.	ગુ.વિ.પ્ર.નિ.લિ.(GETCO)	૪.૯૬%
૩.	એસ.એલ.ડી.સી.(SLDC)	૧૨.૫૩%
૪.	દ.ગુ.વિ.કં.લી (DGVCL)	૫.૩૩%
૫.	મ.ગુ.વિ.કં.લિ. (MGVCL)	૫.૫૨%
૬.	પ.ગુ.વિ.કં.લિ.(PGVCL)	૫.૨૩%
૭.	ઉ.ગુ.વિ.કં.લિ.(UGVCL)	૫.૦૩%
૮.	ટી.પી.એલ.(ઉત્પાદન)(TPL-G)	૪.૩૪%
૯.	ટી.પી.એલ.અમદાવાદ (TPL-A)	૩.૯૯%
૧૦.	ટી.પી.એલ.સુરત (TPL-S)	૩.૫૨%

૩.૩.૩. દિવસના સમય આધારિત પ્રશુલ્ક

પ્રશુલ્ક નીતિ દિવસના સમય આધારિત પ્રશુલ્ક (TOD) ના અમલીકરણ માટે સરળતા પૂરી પાડે છે. વપરાશના સમય આધારિત પ્રશુલ્કનો અમલ અગાઉથી ગુજરાતમાં છે. LT ગ્રાહકો કે જેમની વીજભાર માંગ ૪૦ કિલોવોટથી વધુ અને HT ગ્રાહકો કે જેમનો નિયમિત વીજ પુરવઠો ૧૦૦ કે.વી.એ.અને તેથી વધુ છે અને રાતના ૧૦.૦૦ કલાકથી બીજા દિવસના સવારના ૬.૦૦ કલાક સુધી ફક્ત રાત્રિ કલાક દરમિયાન વીજ પુરવઠો ઉપયોગ કરે છે તેને માટે અલગ પ્રશુલ્ક લાગુ પડેલ છે.

તદ્ઉપરાંત વપરાશના સમય અનુસારનો પ્રશુલ્ક પાણી પુરવઠાના LT જોડાણ માટે અમલમાં છે. HT કક્ષાના કૃષિ ગ્રાહકો અને રેલ્વે ટ્રેકશનના વર્ગને છોડીને બાકીના તમામ HT વર્ગના ગ્રાહકો વપરાશના સમય

આધારિત પ્રશુલ્ક નો લાભ મેળવે છે.

દિવસના સમય આધારિત પ્રશુલ્ક દર જે તા. ૩ ૧, માર્ચ ૨૦૧૮ના પ્રશુલ્ક આદેશ અન્વયે DGVCL, MGVCL, PGVCL અને UGVCL માટે અમલી છે. જેનું કોષ્ટક નીચે મુજબ છે.

- વ્યસ્ત સમય કલાક : ૭.૦૦ કલાક થી ૧૧.૦૦ કલાક અને ૧૮.૦૦ થી ૨૨.૦૦ કલાક
- બિન વ્યસ્ત સમય કલાક : ૧૧.૦૦ કલાક થી ૧૮.૦૦ કલાક
- રાત્રિ કલાકો : ૨૨.૦૦ કલાક થી બીજા દિવસના સવારના ૦૬.૦૦ કલાક સુધી

ગ્રાહકનો વર્ગ	વ્યસ્ત સમય માટેના પ્રશુલ્ક પૈસા/કિલોવોટ કલાક	બિન વ્યસ્ત સમય માટેના પ્રશુલ્ક પૈસા/કિલોવોટ કલાક
LTMD રાત્રિ દર. ૪૦ કિલોવોટ થી વધુ એકંદર વીજભાર ધરાવતા હોય અને ફક્ત રાત્રિ ૧૦.૦૦ કલાકથી ૦૬.૦૦ કલાક દરમિયાન વીજ વપરાશ થતો હોય	૪૬૦	૨૬૦
NON-RGP દર રાત્રિ ૪૦ કિલો વોટથી વધુ એકંદર વીજભાર ધરાવતા હોય અને ફક્ત રાત્રિ ૧૦.૦૦ કલાકથી ૬.૦૦ કલાક દરમિયાન વીજ વપરાશ થતો હોય	જો રાત્રિ કલાક સિવાય પણ વીજ વપરાશ કરવામાં આવે તો NON RGP કક્ષાના સુસંગત પ્રશુલ્ક દર લાગુ પડશે	૨૬૦
ટાઈપ-I સ્થાનિક સત્તામંડળ સિવાય અન્ય દ્વારા સંચાલિત પાણી પુરવઠા અને ગટર વ્યવસ્થા માટેના પંપ.	૪૩૦	તમામ પાણી પુરવઠાના વર્ગ માટે ૪૦ પૈસા/કિલોવોટની છૂટ બિન વ્યસ્ત સમય વપરાશના કલાકો દરમિયાન જેમકે, ૧૧.૦૦કલાકથી ૧૮.૦૦ કલાક માટે ૮૫ પૈસા/ કિલોવોટની છૂટ રાત્રિ સમયનાં કલાકો દરમિયાન જેમકે રાત્રિના ૨૨.૦૦ કલાકથી બીજા દિવસના સવારના ૬.૦૦ કલાક સુધી
ટાઈપ-II પાણી પુરવઠા અને ગટર વ્યવસ્થાના પંપ જે સ્થાનિક સત્તા મંડળ જેવા કે મ્યુનિસિપલ કોર્પોરેશન, ગુજરાત પાણી પુરવઠા અને ગટર વ્યવસ્થા બોર્ડ દ્વારા સંચાલિત હોય કે જે ગ્રામ પંચાયત વિસ્તારની બહાર હોય	૪૧૦	
ટાઈપ-III પાણી પુરવઠા અને ગટર વ્યવસ્થા પંપ, જે મ્યુનિસિપાલિટી/નગરપાલિકા દ્વારા સંચાલિત હોય અને ગ્રામ પંચાયત અથવા ગુજરાત પાણી પુરવઠા અને ગટર વ્યવસ્થા બોર્ડ દ્વારા ગ્રામ પંચાયત વિસ્તારમાં સ્થાપન થયેલ હોય.	૩૨૦	
HTP-I અને II દર: કરાર માંગ સાથેનો નિયમિત પુરવઠો અથવા પ્રથમ ૫૦૦ કેવીએની બિલીંગ સામેની ખરી માંગ.	૪૪૫ (HTP-I માટે) ૪૮૦ (HTP-II માટે)	૪૦૦ (HTP-I માટે) ૪૩૫ (HTP-II માટે)
HTP-I અને II દર: કરાર માંગ સાથેનો નિયમિત પુરવઠો અથવા પ્રથમ ૨૦૦૦ કેવીએની બિલીંગ સામેની ખરી માંગ.	૫૦૫ (HTP-I માટે) ૫૪૦ (HTP-II માટે)	૪૨૦ (HTP-I માટે) ૪૫૫ (HTP-II માટે)

HTP-I અને II દર: કરાર માંગ સાથેનો નિયમિત પુરવઠો અથવા પ્રથમ ૨૫૦૦ કેવીએની બિલીંગ સામેની ખરી માંગ.	૫૧૫ (HTP-I માટે) ૫૫૦ (HTP-II માટે)	૪૩૦ (HTP-I માટે) ૪૬૫ (HTP-II માટે)
HTP-III દર : ઊંચા વીજ દબાણે કરારિત ૧૦૦ કેવીએથી ઓછો ન હોય તેવો હંગામી સમયગાળા માટેનો વિજ પુરવઠો	૭૪૫	૬૬૦
HTP-VI દર : ફક્ત રાત્રિ કલાકો ૧૦.૦૦ કલાકથી બીજા દિવસના ૦૬.૦૦ કલાક કલાક દરમિયાન HT ઉપભોક્તાએ વીજ પુરવઠાનો વિકલ્પ સ્વીકારેલ હોય અને કરારિત ૧૦૦ કેવીએ અને તેથી વધુનો નિયમિત પુરવઠો	જો રાત્રિ કલાક સિવાય પણ વીજ વપરાશ કરવામાં આવે તો HTP-I કક્ષાના સુસંગત પ્રશુલ્ક દર લાગુ પડશે	૨૨૫

તા.૩૧, માર્ચ ૨૦૧૮ના પ્રશુલ્ક સંદર્ભમાં ટોરેન્ટ પાવર લિ., અમદાવાદ તથા ગાંધીનગરને દિવસના સમય (ToD) આધારિત પ્રશુલ્ક નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ દરે અમલી બનશે:

દર HTMD-1

સ્થાનિક સત્તા સંચાલિત પંપીંગ સ્ટેશન સિવાયના હેતુ માટે ઊંચા વીજ દબાણના ૧૦૦ KW અને તેથી વધુની મહત્તમ માંગ ધરાવનાર ઉપભોક્તાને આ લાગુ પડશે.

ઊર્જા ચાર્જ

૧.	પ્રત્યેક KW દીઠ પ્રતિમાસની બિલીંગ માંગના પ્રથમ ૪૦૦ યુનિટ માટે	૪૪૫ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
૨.	પ્રતિમાસ બાકી રહેલા યુનિટના વપરાશ માટે	૪૩૫ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

વપરાશના સમય (ToU) **આધારિત ચાર્જ:**

નીચે દર્શાવેલ સમય દરમિયાનના વપરાશ માટે :

(૧) એપ્રિલ થી ઓક્ટોબર સમયગાળા માટે :	૧૨.૦૦ કલાક થી ૧૭.૦૦ કલાક અને ૧૮.૩૦ કલાક થી ૨૧.૩૦ કલાક
(૨) નવેમ્બર થી માર્ચ સમયાગાળા માટે :	૦૮.૦૦ કલાક થી ૧૨.૦૦ કલાક અને ૧૮.૦૦ કલાક થી ૨૨.૦૦ કલાક
(અ) ૩૦૦ કિલોવોટ સુધીની બિલીંગ માંગ	૮૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
(બ) ૩૦૦ કિલોવોટથી વધુની બિલીંગ માંગ	૧૦૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

દર-NTCT રાત્રિ દરમ્યાનના રાહત પ્રશુલ્ક

જે મીટરમાં સમયની સ્વીચ અથવા સમય પરિમાણની સવલત હોય અને રાત્રિના ૨૨.૦૦ કલાકથી બીજા દિવસના સવારે ૬.૦૦ કલાક સુધી વીજ વપરાશની નોંધ મીટરમાં થયેલ હોય અને માસ દરમ્યાન કુલ વપરાશના ત્રીજા ભાગથી વધુ વપરાશ જો થયેલ હોય તો તે પ્રત્યેક KWH પર 30 પૈસા વળતર મેળવવા પાત્ર બનશે.

દર HTMD - 2

૧૦૦ કિલોવોટ અને તેથી વધુની મહત્તમ માંગ માટેનો કરાર ધરવાતા હોય તેવા પાણીના અને ગટરના પંપીંગ સ્ટેશનને વીજ પુરવઠો જે સ્થાનિક સત્તા મંડળ દ્વારા સંચાલિત હોય તેને લાગુ પડશે.

ઊર્જા ચાર્જ

સમાન દર	૪૦૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

વપરાશના સમય (ToU) આધારિત ચાર્જ

નીચે દર્શાવેલ સમય દરમ્યાનના વપરાશ માટે :

(૧) એપ્રિલ થી ઓક્ટોબર સમયગાળા માટે	: ૧૨.૦૦ કલાક થી ૧૭.૦૦ કલાક અને ૧૮.30 કલાક થી ૨૧.30 કલાક	૬૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
(૨) નવેમ્બર થી માર્ચ સમયગાળા માટે	: ૦૮.૦૦ કલાક થી ૧૨.૦૦ કલાક અને ૧૮.૦૦ કલાક થી ૨૨.૦૦ કલાક	

દર-NTCT રાત્રિ દરમ્યાનના રાહત પ્રશુલ્ક

જે મીટરમાં સમયની સ્વીચ અથવા સમય પરિમાણની સવલત હોય અને રાત્રિના ૨૨.૦૦ કલાકથી બીજા દિવસના ૬.૦૦ કલાક સુધી વીજ વપરાશની નોંધ મીટરમાં થયેલ હોય અને માસ દરમ્યાન કુલ વપરાશના ત્રીજા ભાગથી વધુ વપરાશ જો થયેલ હોય તો તે પ્રત્યેક KWh પર.30 પૈકી વળતર મેળવવા પાત્ર બનશે.

દર HTMD - 3

૧૦૦ કિલોવોટથી નીચે નહિ તેવા હંગામી સમય માટેનો કરાર કરનાર ગ્રાહક કે જે ઊંચા વીજ દબાણ સાથેનો વિજ પુરવઠો લે તેને આ લાગુ પડશે.

ઊર્જા ચાર્જ

સમાન દર	૬૯૫ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

વપરાશના સમય (ToU) આધારિત ચાર્જ

નીચે દર્શાવેલ સમય દરમિયાન વપરાશ માટે :

(૧) એપ્રિલ થી ઓક્ટોબર સમયગાળા માટે	: ૧૨.૦૦ કલાક થી ૧૭.૦૦ કલાક અને ૧૮.૩૦ કલાક થી ૨૧.૩૦ કલાક	૬૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
(૨) નવેમ્બર થી માર્ચ સમયાગાળ માટે	: ૦૮.૦૦ કલાક થી ૧૨.૦૦ કલાક અને ૧૮.૦૦ કલાક થી ૨૨.૦૦ કલાક	

દર-NTCT રાત્રિ દરમ્યાનના રાહત પ્રશુલ્ક

નિયમિત વીજ પુરવઠો મેળવવા ઉપભોક્તાએ કે જેઓએ ફક્ત રાત્રિના ૨૨.૦૦કલાકથી બીજા દિવસના સવારે ૬.૦૦કલાક દરમિયાન વપરાશનો વિકલ્પ સ્વીકારેલ હોય તેઓના રાત્રિ સમયના રાહત પ્રશુલ્ક લાગુ પડશે.

સ્થાયી ચાર્જ

સ્થાયી ચાર્જ	સંબંધિત પ્રશુલ્ક વર્ગના ડીમાન્ડ ચાર્જિસના ૩૦ %

ઊર્જા ચાર્જ

સમાન દર	૩૪૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

ઉપભોક્તા જે તે પ્રશુલ્ક વર્ગની શરતો ન સંતોષે તો આવા ઉપભોક્તાને સંભવિત બિલીંગ સમયગાળા માટે **HTMD** વર્ગ માટેના પ્રશુલ્ક લાગુ પડશે.

તા. ૩૧, માર્ચ ૨૦૧૮ના પ્રશુલ્ક આદેશ સંદર્ભમાં ટોરેન્ટ પાવર લિ, સુરત ToD ને(દિવસના સમય આધારિત) પ્રશુલ્ક નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ દરે અમલી બનશે.

દર HTMD-1

સ્થાનિક સત્તા મંડળો દ્વારા સંચાલિત પંપીંગ સ્ટેશન સિવાયના હેતુઓ માટે ૩.૩ KV અને તેથી વધુના ઊર્જા પુરવઠાના ઉપભોક્તાઓ કે જેઓનો કરાર ૧૦૦ KVA અને તેથી વધુ માંગ હોય તેઓને પ્રશુલ્ક લાગુ પડશે.

૧. પ્રત્યેક KVA દીઠ પ્રતિ માસના બિલીંગ માંગના પ્રથમ ૪૦૦ યુનિટ માટે	૪૮૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
૨. પ્રતિ માસ બાકી રહેલા યુનિટના વપરાશ માટે	૪૭૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

વત્તા

વપરાશના સમય આધારિત ચાર્જ:

બે વ્યસ્ત સમય દરમિયાનની ઊર્જા વપરાશ માટે, જેમ કે ૭.૦૦ કલાક થી ૧૧.૦૦ કલાક અને ૧૮.૦૦ કલાકથી ૨૨.૦૦ કલાક

૧. ૫૦૦ KVA સુધીના બિલીંગ માંગ માટે	૬૫ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
૨. ૫૦૦ KVA થી વધુ બિલીંગ માંગ માટે	૧૦૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

દર NTCT રાત્રિ દરમિયાનના પ્રશુલ્ક

જે મીટરમાં સમયની સ્વીચ અથવા સમય પરિમાણની સવલત હોય અને રાત્રિના ૨૨.૦૦ કલાક થી બીજા દિવસના સવારે ૬.૦૦ કલાક સુધી વીજ વપરાશની નોંધ મીટરમાં થયેલ હોય અને માસ દરમિયાન કુલ વપરાશના ત્રીજા ભાગથી વધુ વપરાશ જો થયેલ હોય તો તે પ્રત્યેક KWH પર 30 પૈસા વળતર મેળવવાપાત્ર બનશે.

દર HTMD-2

સ્થાનિક સત્તા મંડળો દ્વારા સંચાલિત પંપીંગ સ્ટેશન સિવાયના હેતુઓ માટે 3.3 KV અને તેથી વધુના ઊર્જા પુરવઠાના ઉપભોક્તાઓ કે જેઓનો કરાર ૧૦૦ KVA અને તેથી વધુ માંગ હોય તેઓને પ્રશુલ્ક લાગુ પડશે.

૧. પ્રત્યેક KVA દીઠ પ્રતિ માસના બિલીંગ માંગના પ્રથમ ૪૦૦ યુનિટ માટે	૪૭૫ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
૨. પ્રતિ માસ બાકી રહેલા યુનિટના વપરાશ માટે	૪૭૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

વત્તા

વપરાશના સમય આધારિત ચાર્જ:

નીચે દર્શાવેલ કલાકો દરમિયાન વપરાશ થયેલ હોય :

બે વ્યસ્ત સમય દરમિયાનની ઊર્જા વપરાશ માટે, જેમકે ૭.૦૦ કલાક થી ૧૧.૦૦ કલાક અને ૧૮.૦૦ કલાક થી ૨૨.૦૦ કલાક	
૧. ૫૦૦ KVA સુધીના બિલીંગ માંગ માટે	૪૫ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
૨. ૫૦૦ KVA થી વધુ બિલીંગ માંગ માટે	૮૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

દર NTCT રાત્રિ દરમિયાનના રાહત પ્રશુલ્ક

જે મીટરમાં સમયની સ્વીચ અથવા સમય પરિમાણની સવલત હોય અને રાત્રિના ૨૨.૦૦ કલાક થી બીજા દિવસના સવારે ૬.૦૦ કલાક સુધી વીજ વપરાશની નોંધ મીટરમાં થયેલ હોય અને માસ દરમ્યાન કુલ વપરાશના ત્રીજા ભાગથી વધુ વપરાશ જો થયેલ હોય તો તે પ્રત્યેક KWH પર 30 પૈસા વળતર મેળવવાપાત્ર બનશે.

દર- HTMD 3

૧૦૦ KVA થી નીચે નહિ તેવા હંગામી સમય માટેનો કરાર કરનાર ગ્રાહક કે જે ઊંચા વીજ દબાણ સાથેનો વીજ પુરવઠો લે તેને આ લાગુ પડશે.

ઊર્જા ચાર્જ:

બે વ્યસ્ત સમય દરમિયાનની ઊર્જા વપરાશ માટે, જેમકે ૦૭.૦૦ કલાકથી ૧૮.૦૦ કલાક થી ૨૨.૦૦કલાક	
૧. ૫૦૦ KVA સુધી બિલીંગ માંગ માટે	૪૫ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
૨. ૫૦૦ KVA થી વધુ બિલીંગ માંગ માટે	૮૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

દર NTCT રાત્રિ દરમિયાનના રાહત પ્રશુલ્ક

નિયમિત વીજ પુરવઠો મેળવવા ઉપભોક્તાઓ કે જેઓએ ફક્ત રાત્રિના ૨૨.૦૦ કલાકથી બીજા દિવસના ૬.૦૦ કલાક દરમિયાન વીજ વપરાશનો વિકલ્પ સ્વીકારેલ હોય, તેઓને રાત્રિ સમય પ્રશુલ્ક લાગુ પડશે.

સ્થાયી ચાર્જ:

સ્થાયી ચાર્જ	સબંધિત પ્રશુલ્ક વર્ગના ડીમાન્ડ ચાર્જિસના 30%

ઊર્જા ચાર્જ

ઊર્જા ચાર્જ	૩૪૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

ઉપરોક્ત જે તે પ્રશુલ્ક વર્ગની શરતો ન સંતોષે તો તે આવા ઉપભોક્તા સંબંધિત બિલીંગ સમયગાળા માટે HTMD વર્ગ માટેના પ્રશુલ્ક લાગુ પડશે.

૩.૩.૪ FPPPA ચાર્જિસ

ભારત સરકાર દ્વારા પ્રશુલ્ક નીતિ જે જાહેર કરવામાં આવી છે તેમાં અનિયંત્રિત ખર્ચની ઝડપી વસૂલાતની જોગવાઈ કરવામાં આવેલ છે જેથી ઉપભોક્તાઓએ ભવિષ્યમાં પૂર્વ ખર્ચનો બોજ ઉઠાવવો ન પડે.

વિદ્યુત માટેની અપીલ પ્રાધિકરણે તા.૧૧મી નવેમ્બર ૨૦૧૧ના આદેશ ક્રમાંક: ૧/૨૦૧૧ના નિર્દેશ અનુસાર, દરેક રાજયના આયોગે વીજ અધિનિયમ, કલમ ૬૨ (૪) મુજબ વિતરણ કંપનીઓને નાણાકીય વર્ષમાં ઊર્જા ખરીદીની પડતરમાં વધારાને સરભર કરવા બળતણ અને ઉર્જા ખરીદી પડતર સરભર માળખું ગોઠવવું જરૂરી છે.

રાજયની માલિકીની વીજ વિતરણ કંપનીઓમાં ૨૦૦૪ થી અને ટીપીએલમાં ૨૦૦૭થી બળતણ અને વીજ ખરીદી સરભર ચાર્જિસ ત્રિમાસિક સમયગાળા માટે સરભર કરવાની પ્રથા અમલમાં છે. આયોગના તા.૨૪.૦૬.૨૦૦૪ના આદેશથી રાજયની વીજ વિતરણ કંપનીઓ માટે FPPPA ની ફોર્મ્યુલા માન્ય કરેલ છે. અને TPL ને તા.૩૧.૭.૨૦૦૭ના આદેશથી લાગુ પાડેલ છે. તારીખ ૨૯મી ઓકટોબર ૨૦૧૩ના કેસ નં. ૧૩૦૯/૨૦૧૩ અને ૧૩૧૩/૨૦૧૩થી આયોગે FPPPAની જૂની ફોર્મ્યુલા મુજબ જુદા જુદા સ્ત્રોતમાંથી ઊર્જા ખરીદીના ભાવ તફાવતને પૂરેપૂરી સરભર થઈ શકતી ન હોઈ, તેમાં સુધારા સાથેની સુધારેલ ફોર્મ્યુલા માન્ય કરી. આના કારણે મોટી રકમ વણવસુલાયેલ હતી. જે ટ્રુ-અપ સમયે ઘટ તરીકે દર્શાવાતી હતી. આથી વીજ ખરીદીમાં ભાવ તફાવતને સમયસર વસૂલ કરવા FPPPAની વધુ વાસ્તવિક ફોર્મ્યુલા આયોગે માન્ય કરી.

આયોગે ચાલુ ત્રિમાસિક સમયગાળામાં અગાઉના ત્રિમાસની સરખામણીએ દસ (૧૦) પ્રતિ KWH પૈસાથી વધુ માટે આયોગની મંજૂરી માટે FPPPA પરવાનેદારોને નિર્દેશ આપ્યા.

રાજયની માલિકીની વિતરણ કંપનીઓ અને ટી.પી.એલ. નિયમિતપણે બળતણ અને ઊર્જા ખરીદી સરભર ચાર્જિસ FPPPA ત્રિમાસિક ચાર્જિસની ગણતરી માટે તમામ આધારિત દસ્તાવેજો સાથે ત્રિમાસિક ધોરણે આયોગને નિયમીતપણે રજૂ કરે છે. આયોગ વિતરણ કંપનીઓએ રજૂ કરેલા દસ્તાવેજોનું પૃથક્કરણ કરે છે

અને મૂળ FPPPA આદેશમાં કોઈ વિસંગતતા કે તફાવત જણાય તો જરૂરી સૂચનાઓ વિતરણ કંપનીને આપે છે. આયોગની સૂચનાના આધારે FPPPA ચાર્જિસમાં જરૂરી સુધારા કરવાના હોય તો વિતરણ કંપની તે મુજબ કરે છે.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માટે બિલ કરવામાં આવેલ FPPPA ચાર્જિસ નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮	રાજ્ય હસ્તક વીજ વિતરણ કંપનીઓ	ટીપીએલ (અમદાવાદ અને સુરત)	ટીપીએલ -દહેજ	એમપીસેઝ
એપ્રિલ-૧૭ થી જુન-૧૭	રૂ.૧.૮૦	૧.૧૦	૦.૩૫	૦.૦૦
જુલાઈ-૧૭ થી સપ્ટે.-૧૭	રૂ.૧.૭૧	૧.૪૬	(૦.૦૪)	૦.૧૦
ઓક્ટો.૧૭ થી ડિસે-૧૭	રૂ.૧.૭૧	૧.૪૬ (ઓક્ટો.૧૭માં) અને ૧.૪૪(નવે.માં) અને ડિસેમ્બરમાં)	૦.૦૭	૦.૧૦
જાન્યુ.૧૮ થી માર્ચ.૧૮	રૂ.૧.૬૩	૧.૫૪	૦.૧૫	૦.૧૦

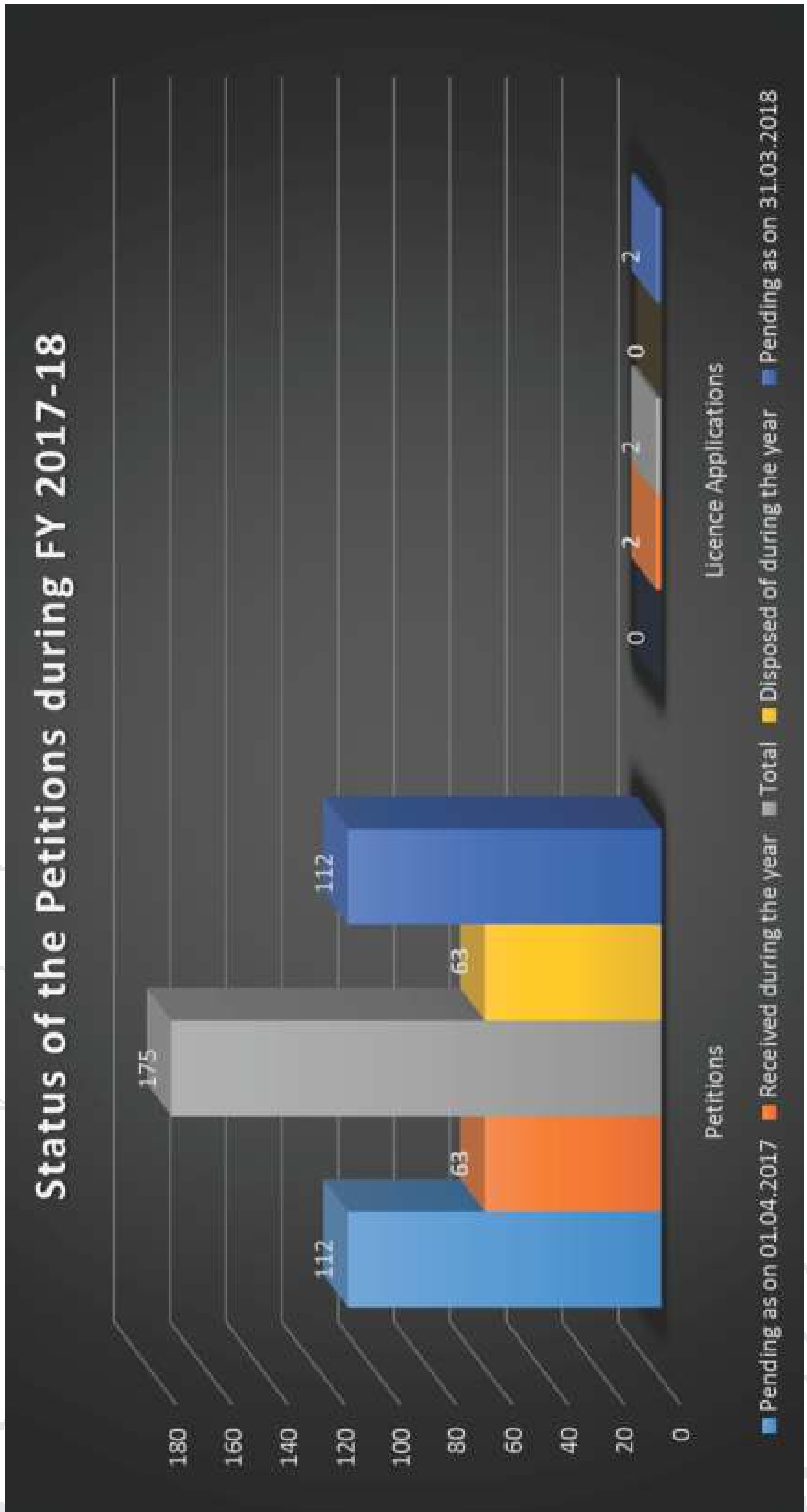
મંજૂરી માટે આયોગને રજૂ કરાયેલ FPPPA વસૂલાત અને FPPPA ગણતરી અંગેની માહિતી પરવાનેદારની વેબસાઈટ પર રાખવામાં આવી છે.

૩.૪ પીટીશનો અને અપીલોનો નિકાલ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન આયોગે ૬૩ પીટીશનનો નિકાલ કર્યો અને ૧૧૨ પીટીશનો અને૧ અપીલ તા.૩૧.૦૩.૨૦૧૮ ના રોજ પડતર હતી. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન પરવાના અરજીઓ મળેલ હતી. અને તે ૩૧.૦૩.૨૦૧૮ પડતર છે. વિગતો નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

વિગત	૦૧/૦૪/૨૦૧૭ના રોજ બાકી	વર્ષ દરમિયાન મળેલ	કુલ	વર્ષ દરમિયાન નિકાલ	૩૧/૦૩/૨૦૧૮ના રોજ બાકી
પીટીશન	૧૧૨	૬૩	૧૭૫	૬૩	૧૧૨
અપીલ	૧	૦	૧	૦	૧
પરવાના	૦	૨	૨	૦	૨
અરજીઓ	૯	૨	૨	૦	૨
કુલ	૧૧૩	૬૫	૧૭૮	૬૩	૧૧૫

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન નિકાલ થયેલ પીટીશનોની વિગત **જોડાણ-3** માં દર્શાવેલ છે.


Status of the Petitions during FY 2017-18
180
160
140
120
100
80
60
40
20
0
112
63
175
63
112
0
2
2
0
2
Petitions
Licence Applications
Pending as on 01.04.2017
Received during the year
Total
Disposed of during the year
Pending as on 31.03.2018

૩.૫ વિવાદ અને મતભેદનો ન્યાય નિર્ણય:

ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમ

ગ્રાહકોની ફરિયાદના યોગ્ય નિવારણ માટે વીજ અધિનિયમ-૨૦૦૩ની કલમ ૪૨(૫) ની જોગવાઈ હેઠળ વિતરણ પરવાનેદારે ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમની રચના કરવાની રહે છે. તદ્ઉપરાંત, ફોરમના નિર્ણયની સામે રજૂઆત કરવા વિદ્યુત લોકપાલની કચેરીની સ્થાપનાની પણ જોગવાઈ છે. વિતરણ પરવાનેદાર, ફરિયાદના નિવારણ માટે કોઈ વ્યવસ્થા ગોઠવે અને ઉપરાંત આ વધારાની વ્યવસ્થા છે.

રાજયમાં કાર્યરત વીજ વિતરણ પરવાનેદારોએ ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમની રચના કરેલ છે. વિવિધ પરવાનેદારોએ સ્થાપેલ ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમમાં આયોગે સ્વતંત્ર સભ્યોની નિમણૂક કરેલ છે. ફોરમની કચેરીની વિગત જોડાણ-૫માં આપેલ છે. આયોગ ફોરમ દ્વારા મોકલવામાં આવતા ત્રિમાસિક અહેવાલ અને સમીક્ષા બેઠકો દ્વારા કામકાજની દેખરેખ રાખે છે.

વિદ્યુત લોકપાલ

આયોગે સુસજ્જ કચેરી અને કર્મચારીગણની સવલત સાથે શ્રી દિલીપ રાવલની વિદ્યુત લોકપાલ તરીકે નિમણૂક કરેલ છે. GERC ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમ અને વિદ્યુત લોકપાલ વિનિયમો ૨૦૧૧ હેઠળ ફોરમના આદેશો વિરુદ્ધની રજૂઆતો અંગેની કામગીરી કરે છે. વિદ્યુત લોકપાલની કચેરીને મળેલ રજુઆતની વિગત નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

વર્ષની શરૂઆતમાં પડતર કેસોની સંખ્યા	વર્ષ દરમિયાન મળેલ કેસોની સંખ્યા	કુલ કેસોની સંખ્યા	વર્ષ દરમિયાન નિકાલ કરેલ કેસોની સંખ્યા	વર્ષના અંતે પડતર કેસોની સંખ્યા
૪	૧૩૧	૧૩૫	૧૦૫	૭

મળેલી રજૂઆતો ના વિવિધ પાસાઓના ફોરમ પ્રમાણેના ફોરમ પ્રમાણેના વિઘટન જોડાણ-૭ અને ૮ માં દર્શાવેલ છે.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૨૦૧૭માં વીજ એમ્બુડ્સમેન્ટ દ્વારા મળેલ ફરિયાદોની સ્થિતી (વર્ષની શરૂઆતમાં બાકી રહેલ ફરિયાદો + વર્ષ દરમિયાન મળેલ ફરિયાદો)

૩.૬ રાજ્ય સલાહકાર સમિતિ

વિદ્યુત અધિનિયમ, ૨૦૦૩ ની જોગવાઈ હેઠળ રાજ્ય સલાહકાર સમિતિની રચના કરવામાં આવેલ છે. જેમાં ઉદ્યોગ, વાણિજય, પરિવહન, કૃષિ ગ્રાહકો, સ્વૈચ્છિક સંગઠનો, શિક્ષણ અને સંશોધન ક્ષેત્રના પ્રતિનિધિનો સમાવેશ કરવામાં આવેલ છે. સમિતિની રચનાની વિગત **જોડાણ-૯**માં આપવામાં આવેલ છે.

સમિતિ નીચેના પ્રશ્નોના ઉકેલ માટે નિયમિત સમયાંતરે મળે છે.

૧. નીતિ વિષયક પ્રશ્નો
૨. પરવાનેદાર દ્વારા ગુણવત્તાયુક્ત ,પૂર્ણ પૂરવઠો પૂરો પાડવા અંગે.
૩. પરવાનેદારો દ્વારા શરતો અને બોલીઓના અમલીકરણ અંગે
૪. ગ્રાહકના હિતના રક્ષણ અંગે
૫. યુટિલિટિઝ દ્વારા પૂરો પાડવામાં આવતો વીજ પુરવઠો અને ગુણવત્તાના માપદંડ

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન, આ સમિતિની ૨૪ મી બેઠક ગીફ્ટ સીટી ,ગાંધીનગર ખાતે તા.૩૧, ઓગસ્ટ, ૨૦૧૭ના રોજ યોજવામાં આવેલ હતી.

૩.૭ તાલીમ કાર્યક્રમ

તા.૦૧.૦૪.૨૦૧૭ થી તા.૩૧.૦૩.૨૦૧૮ દરમિયાન ૭ તાલીમ / કાર્યશાળા વગેરેમાં ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રણ આયોગના કર્મચારીગણે ભાગ લીધેલ હતો.

૩.૮ નિયંત્રક ફોરમ (FOR) / ભારતીય નિયંત્રક ફોરમ (FOIR) બેઠકો:

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રણ આયોગના અધ્યક્ષ, જેઓ, આ ફોરમનાં સભ્ય છે તેમણે નીચેની બેઠકોમાં સક્રિય ભાગ લીધો હતો.

ક્રમ	સમયગાળો	વિગત	ઉપસ્થિતિ
૧	૨૧/૪/૨૦૧૭થી ૨૨/૪/૨૦૧૭	FOR બેઠક ગૌહાટી ખાતે	શ્રી આનંદ કુમાર, અધ્યક્ષ
૨.	૧૨/૦૫/૨૦૧૭	SAFIR ૨૩મી બેઠક દિલ્હી ખાતે	શ્રી આનંદ કુમાર, અધ્યક્ષ
૩.	૨૨/૦૫/૨૦૧૭	તા.૨૨.૦૫.૨૦૧૭ એનટીપીસી (GOI) દ્વારા આયોજિત ઇન્ડિયન પાવર સેક્ટર ૨૦૩૦	શ્રી આનંદ કુમાર, અધ્યક્ષ
૪.	૧૬/૦૬/૨૦૧૭	૪૪ મી ગવર્નીંગ બોડી FOIR બેઠક દિલ્હી ખાતે	શ્રી આનંદ કુમાર, અધ્યક્ષ
૫.	૨૨/૦૬/૨૦૧૭	FOIR ની ૧૮મી વાર્ષિક જનરલ બેઠક દિલ્હી ખાતે	શ્રી આનંદ કુમાર, અધ્યક્ષ
૬.	૨૩/૦૬/૨૦૧૭	FOR બેઠક દિલ્હી ખાતે	શ્રી આનંદ કુમાર, અધ્યક્ષ
૭.	૨૨/૦૭/૨૦૧૭	FOR મિનિસ્ટર પાવર સાથે બેઠક દિલ્હી ખાતે	શ્રી આનંદ કુમાર, અધ્યક્ષ
૮.	૨૨/૦૯/૨૦૧૭	FOR બેઠક દિલ્હી ખાતે	શ્રી આનંદ કુમાર, અધ્યક્ષ
૯.	૦૯/૧૦/૨૦૧૭	FOR ઉત્તર પૂર્વમાં ટાસ્ક ફોર્સ બેઠક	શ્રી આનંદ કુમાર, અધ્યક્ષ
૧૦.	૧૧/૧૦/૨૦૧૭	FOR ઓપન એકસેસ વર્કીંગ ગ્રુપ બેઠક દિલ્હી ખાતે	શ્રી આનંદ કુમાર, અધ્યક્ષ
૧૧.	૧૫/૧૧/૨૦૧૭	SSNL જળ વિદ્યુત પ્રોજેક્ટ મુલાકાત	શ્રી આનંદ કુમાર, અધ્યક્ષ
૧૨.	૧૫/૧૨/૨૦૧૭	FOR બેઠક દિલ્હી ખાતે	શ્રી આનંદ કુમાર, અધ્યક્ષ
૧૩.	૦૮/૦૧/૨૦૧૮	FOR મિનિસ્ટર પાવર સાથે બેઠક અને FOR મેમ્બર્સ દિલ્હી ખાતે	શ્રી આનંદ કુમાર, અધ્યક્ષ
૧૪.	૦૧/૦૨/૨૦૧૮	૭મી ઇન્ડિયન એનર્જી કોન્ફરન્સ દિલ્હી ખાતે	શ્રી આનંદ કુમાર, અધ્યક્ષ
૧૫.	૦૬/૦૩/૨૦૧૮	એ.જી.ઓફિસ અમદાવાદ ખાતે રાજ્ય ઓડીટ સલાહકાર સમિતિની બેઠક	શ્રી આનંદ કુમાર, અધ્યક્ષ
૧૬	૨૨/૦૩/૨૦૧૮ થી ૨૩/૦૩/૨૦૧૮	મેકિસકો - સાતમી ડબલ્યુએફઈઆર બેઠકમાં હાજરી આપવા	શ્રી આનંદ કુમાર, અધ્યક્ષ
૧૭.	૦૯/૦૪/૨૦૧૮	FOR બેઠક દિલ્હી ખાતે	શ્રી આનંદ કુમાર, અધ્યક્ષ
૧૮	૨૨/૦૬/૨૦૧૭	જુનિયર હોલ, ગ્રાઉન્ડ ફ્લોર, આવાસ વિશ્વ ભારત આવાસ કેન્દ્ર, (આઈએચસી), દિલ્હી-૧૧૦૦૦૩ ખાતે **FOIR**ની ૧૮મી વાર્ષિક બેઠકમાં હાજરી આપવા	શ્રી કે.એમ. શ્રીંગારપુરે

૧૯.	૨૭/૦૭/૨૦૧૭	નવી દિલ્હી ખાતે મેક ઇન ઇન્ડિયા અને લેવલ પ્લેઈંગ ફીલ્ડ પર વર્કશોપ	શ્રી કે.એમ.શ્રીંગારપુરે
૨૦.	૧૧/૦૯/૨૦૧૭ થી ૧૨/૦૯/૨૦૧૭	આરઆરટીઆઇ હેઠળ FOIRની એક્ઝિક્યુટીવ મેનેજમેન્ટ વર્કશોપ	શ્રી કે.એમ.શ્રીંગારપુરે
૨૧.	૨૬/૧૦/૨૦૧૭	૧૮મી રેગ્યુલેટર અને પોલિમર્સ રીટ્રીટ-૨૦૧૭ જિ.બેલગામ,કર્ણાટક	શ્રી કે.એમ.શ્રીંગારપુરે
૨૨.	૩૦/૦૫/૨૦૧૭	૧૨મી બેઠક બેંગલુરુ, કર્ણાટકમાં "રાજ્ય સ્તરે નવીનીકરણ પરના ફ્રેમવર્કના અમલીકરણ માટેની તકનિકી બેઠક"	શ્રી કે.એમ.શ્રીંગારપુરે
૨૩.	૨૨/૦૬/૨૦૧૭	૧૮મી FOIR વાર્ષિક સામાન્ય બોડીની બેઠક	શ્રી પી.જે.ઠક્કર
૨૪.	૦૩/૦૭/૨૦૧૭	પાવરલાઈન દ્વારા યોજવામાં આવેલ 'મીટરિંગ ઇન ઇન્ડિયા' પર ૪ થી વાર્ષિક પરિષદમાં 'રાજ્ય નિયમનકારો' પરિપ્રેક્ષ્ય પરના મુખ્ય સત્રમાં સ્પીકર દિલ્હી ખાતે	શ્રી પી.જે.ઠક્કર
૨૫.	૦૪/૦૮/૨૦૧૭	રાજ્ય સ્તરે નવીનીકરણ પર માળખાના અમલીકરણ માટે ટેકનિકલ સમિતીની ૧૩મી મિટિંગ ભોપાલ ખાતે	શ્રી પી.જે.ઠક્કર
૨૬.	૧૧/૦૯/૨૦૧૭ થી ૧૨/૦૯/૨૦૧૭	સીઈઆરસી FOIR દ્વારા આરઆરટીઆઇ હેઠળ પ્રથમ એક્ઝિક્યુટીવ મેનેજમેન્ટ વર્કશોપ દિલ્હી ખાતે	શ્રી પી.જે.ઠક્કર
૨૭.	૧૩/૦૯/૨૦૧૭	સીઈઆરસી, 'રાજ્ય સ્તર પર નવીનીકરણ પર માળખાના અમલીકરણ માટે તકનિકી સમિતિ'ની ૧૪મી બેઠક દિલ્હી ખાતે	શ્રી પી.જે.ઠક્કર
૨૮.	૨૬/૧૦/૨૦૧૭ થી ૨૯/૧૦/૨૦૧૭	૧૮મી રેગ્યુલેટર્સ અને પોલીમેકર્સ રીટ્રીટ, બેલગામ કર્ણાટક ખાતે	શ્રી પી.જે.ઠક્કર
૨૯.	૩૦.૧૦.૨૦૧૭	રાજ્ય સ્તરે નવીનીકરણ પરના ફ્રેમવર્કના અમલીકરણ માટે તકનિકી સમિતિની ૧૫મી મિટિંગ, હૈદરાબાદ ખાતે	શ્રી પી.જે.ઠક્કર
૩૦.	૨૪/૦૧/૨૦૧૮	સીઈએ દ્વારા "ઇ-મોબિલીટી પર ધ્યાન કેન્દ્રિત કરીને ઈ-ઈન્વર્જન્સ" પર આઇપીપીએઆઇ સાથે જોડાણમાં યોજાયેલ એક દિવસની પરિષદ, દિલ્હી ખાતે	શ્રી પી.જે.ઠક્કર
૩૧.	૨૩/૦૨/૨૦૧૮	સીઈઆરસી, રાજ્ય સ્તરે નવીનીકરણ પર ફ્રેમવર્કના અમલીકરણ માટે ટેકનિકલ સમિતિની ૧૮મી મિટિંગ દિલ્હી ખાતે	શ્રી પી.જે.ઠક્કર

૩.૯ મહત્વપૂર્ણ આદેશો / વિનિયમો:

૩.૯.૧ વધારાના સરચાર્જ:

આયોગે તેના તા.૧૨.૦૩.૨૦૧૪ના આદેશ તેમજ ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લિ. અને વીજ વિતરણ પરવાનેદારો **PGVCL, MGVCL, DGVCL, UGVCL** દ્વારા દાખલ થયેલ પીટીશન નં.૧૩૦૨/૨૦૧૩ના આદેશ સાથે વંચાણે લઈ વધારાના સરચાર્જની પ્રયોજયતા અને ગણતરી માટે પદ્ધતિ નિયત કરેલ.

ત્યારબાદ, અર્ધ વાર્ષિક નિયંત્રિત સમયગાળા એટલે કે, ૧ એપ્રિલ થી ૩૦ સપ્ટેમ્બર અને ૧ ઓક્ટોબર થી ૩૧ માર્ચ માટે પરવાનેદારોએ રજૂ કરેલ માહિતીને આધારે આયોગે વધારાના સરચાર્જ નિર્ધારણની પ્રક્રિયા હાથ ધરેલ. પીટીશન નં.૧૩૦૨/૨૦૧૩ પર તા.૧૨.૦૩.૨૦૧૪ના આદેશ મુજબ મંજૂર થયેલ ફોર્મ્યુલા અને પદ્ધતિના આધારે, ૧ એપ્રીલ થી સપ્ટેમ્બર, ૨૦૧૬ના નિયંત્રિત સમયગાળા માટે આયોગે આદેશ ક્રમાંક ૧/૨૦૧૬ તા.૦૪.૦૩.૨૦૧૬ થી વધારના સરચાર્જ રૂા.૦.૪૯ KWh નિર્ધારિત કરેલ અને ૧ ઓક્ટોબર થી ૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૬ના નિયંત્રિત સમયગાળા માટે આદેશ ક્રમાંક: ૩/૨૦૧૬ તા.૦૧.૧૦.૨૦૧૬ થી વધારાના સરચાર્જ રૂા.૦.૪૪/ kWh ઉરનિર્ધારિત કરેલ.

૩.૯.૨ જાહેરનામા ક્રમાંક: ૦૨/૨૦૧૭, ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (નેટ મીટરીંગ રૂફટોપ સોલાર પીવી ગ્રીડ ઇન્ટરેકિટવ સિસ્ટમ્સ) (પ્રથમ સુધારો) વિનિયમો, ૨૦૧૭

આયોગ દ્વારા ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (નેટ મીટરીંગ રૂફટોપ સોલાર પીવી ગ્રીડ ઇન્ટરેકિટવ સિસ્ટમ્સ) (પ્રથમ સુધારો) વિનિયમો, ૨૦૧૭ બહાર પાડવામાં આવેલ.

આયોગે મુખ્ય વિનિયમોના વિનિયમ ૬.૨ અને ૭ તેમજ જોડાણ - ૪ ની કલમ ૧.૩ માં નીચે મુજબ સુધારા કરેલ છે.

"રેસિડેન્સિયલ ગ્રાહકો સિવાયના કોઈપણ પાત્રતા ધરાવતા ગ્રાહકોના સ્થળે મહત્તમ રૂફટોપ સોલર પીવી સિસ્ટમની ક્ષમતા ગ્રાહકના મંજૂર થયેલ લોડ / કોન્ટ્રેકટની માંગના મહત્તમ ૫૦% સુધી થવી જોઈએ, જયારે રેસિડેન્સિયલ ગ્રાહકોના કિસ્સામાં, રૂફટોપ સોલર પીવી સિસ્ટમની ક્ષમતા તેમના મંજૂર થયેલા લોડ / કોન્ટ્રેકટની માંગને ધ્યાનમાં લીધા વગર રહેશે."

ગુજરાત રાજયના વિવિધ હિતધારકો પાસેથી ટિપ્પણીઓ / સૂચનો મંગાવવા માટે અંગ્રેજી અને ગુજરાતી સમાચાર પત્રોમાં જાહેર નોટિસ સાથે આયોગની વેબસાઈટ પર વિનિયમોનો મુસદ્દો અપલોડ કરવામાં આવ્યો. કુલ ૭ હિતધારકો/ વાંધો લેનાર પક્ષકારોએ ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (નેટ મીટરીંગ રૂફટોપ સોલર પીવી ઈન્ટેરકિટવ સિસ્ટમ્સ) (પ્રથમ સુધારો) વિનિયમો, ૨૦૧૭ પર તેમના મંતવ્યો રજૂ કરેલ. આયોગે તા.૦૭.૦૭.૨૦૧૭ ના રોજ વિનિયમોના આ મુસદ્દા પર સુનાવણી હાથ ધરી હતી.

આયોગે હિતધારકો તરફથી મળેલ વાંધાઓ/સૂચનો ધ્યાનમાં લઈ જાહેનામા ક્રમાંક: ૨ /૨૦૧૭ ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (નેટ મીટરીંગ રૂફટોપ સોલર પીવી ગ્રીડ ઇન્ટરેક્ટિવ સિસ્ટમ્સ) (પ્રથમ સુધારો) વિનિયમો, ૨૦૧૭ તા.૦૬.૧૦.૨૦૧૭ના રોજ કારણોની સૂચિ સાથે જાહેર કરેલ.

ઉપરોક્ત વિનિયમો કારણોની સૂચિ સાથે જી.ઈ.આર.સી. વેબસાઈટ www.gercin.org પર પણ અપલોડ કરવામાં આવેલ છે.

૩.૯.૩ ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (પુનઃ પ્રાપ્ય સ્ત્રોતોમાંથી ઊર્જાની પ્રાપ્તિ) (બીજો સુધારો) વિનિયમો, ૨૦૧૭નો મુસદ્દો.

આયોગે તા.૦૧.૦૮.૨૦૧૭ના રોજ જીઈઆરસી(પુનઃ પ્રાપ્ય સ્ત્રોતોમાંથી ઊર્જાની પ્રાપ્તિ) (બીજો સુધારો) વિનિયમો, ૨૦૧૮નો મુસદ્દો બહાર પાડયો.

આયોગે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ થી વર્ષ ૨૦૨૧-૨૨ માટે આરપીઓ ટકાવારી નીચે મુજબ સૂચવી છે.

વર્ષ	પુનઃ પ્રાપ્ય સ્ત્રોતોમાંથી ખરીદીનો ન્યૂનતમ જથ્થો (%માં) (KWh ઊર્જાના સંદર્ભમાં)			
	પવન (%)	સૌર (%)	અન્ય (બાયોમાસ, બાયોગેસ, હાઈડ્રો અને MSW) (%)	કુલ (%)
(૧)	(૨)	(૩)	(૪)	(૫)
૨૦૧૭-૧૮	૭.૮૫	૩	૦.૫	૧૧.૩૫
૨૦૧૮-૧૯	૭.૯૫	૪.૨૫	૦.૫	૧૨.૭
૨૦૧૯-૨૦	૮.૦૫	૫.૫	૦.૭૫	૧૪.૩
૨૦૨૧-૨૧	૮.૧૫	૬.૭૫	૦.૭૫	૧૫.૬૫
૨૦૨૧-૨૨	૮.૨૫	૮	૦.૭૫	૧૭

આયોગે એવી પણ દરખાસ્ત કરી હતી કે જો ઉપર જણાવ્યા મુજબનો ઊર્જાનો ન્યૂનત્તમ જથ્થો સૌર અથવા પવન અથવા અન્ય (બાયોમાસ, બાયોગેસ, હાઈડ્રો અને એમએસડબલ્યુ સહિત) સ્ત્રોતોમાંથી નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ થી ૨૦૨૧-૨૨ દરમિયાન કોઈ નિયત વર્ષે ઉપલબ્ધ ન થાય, તો પછી આવા કિસ્સાઓમાં, સૌર અથવા પવન અથવા અન્ય સ્ત્રોતોમાંથી ઉપલબ્ધ વધારાની પુનઃપ્રાપ્ય ઊર્જા કોલમ-૫ અનુસાર RPO ની પૂર્તિ માટે ઉપયોગમાં લેવાશે.

આયોગે મુખ્ય વિનિયમો ૪.૧ ના બીજા ફકરા પછી નીચે મુજબના નવા ત્રીજા ફકરા માટે પણ સૂચન કર્યું છે.

વિતરણ પરવાનેદારો ગુજરાત રાજયના તમામ વેસ્ટ-ટુ-એનર્જી પ્રોજેક્ટ્સમાંથી ઉત્પન્ન થયેલ ૧૦૦% ઉર્જાની

તેમના પોતાના સહિતના તમામ સ્ત્રોતોમાંથી તેમના ઊર્જા ખરીદીના ગુણોત્તરના પ્રમાણમાં ગુજરાત વેસ્ટ ટુ એનર્જી પોલિસી, ૨૦૧૬ની નિયત પ્રક્રિયા મુજબ સ્પર્ધાત્મક ટેન્ડર પ્રક્રિયા દ્વારા નિયત કરવામાં આવેલ પ્રશુલ્ક પર ફરજિયાતપણે ખરીદી કરશે, જે આયોગ દ્વારા નિર્ધારિત સામાન્ય પ્રશુલ્ક દરની મર્યાદાને આધિન રહેશે.

ગુજરાત રાજયના વિવિધ હિતધારકો પાસેથી ટિપ્પણીઓ / સૂચનો મંગવવા માટે અંગ્રેજી અને ગુજરાતી સમાચાર પત્રોમાં જાહેર નોટિસ પ્રસિદ્ધ કરી આયોગની વેબસાઈટ પર વિનિયમોનો મુસદ્દો અપલોડ કરવામાં આવ્યો હતો. કુલ ૧૪ પક્ષકારો/વાંધા લેનાર હિતધારકોએ જીઈઆરસી (પુનઃપ્રાપ્ય સ્ત્રોતોમાંથી ઊર્જાની પ્રાપ્તિ) (બીજો સુધારો) વિનીયમો, ૨૦૧૮ પર તેમના મંતવ્યો રજૂ કરેલ. આયોગે વિનિયમોના આ મુસદ્દા પર તા.૦૧.૦૯.૨૦૧૭ના રોજ સુનાવણી હાથ ધરી હતી. હિતધારકો તરફથી વાંધાઓ/સૂચનો ધ્યાનમાં લીધા પછી જીઈઆરસી (પુનઃપ્રાપ્ય સ્ત્રોતોમાંથી ઊર્જાની પ્રાપ્તિ) (બીજો સુધારો) વિનિયમો, ૨૦૧૮ ને અંતિમ સ્વરૂપ આપી તા.૨૧.૦૪.૨૦૧૮ના રોજ આયોગે જાહેરનામા ક્રમાંક: ૧/૨૦૧૮થી કારણોની સૂચિ સાથે બહાર પાડયાં.

ઉપરોક્ત વિનિયમો કારણોની સૂચિત સાથે જીઈઆરસી વેબસાઈટ (www.gercin.org) પર પણ અપલોડ કરવામાં આવેલ છે.

૩.૯.૪ સુઓ-મોટો પીટીશન નં.૧૬૫૪/૨૦૧૭ પરના તા.૧૨.૦૭.૨૦૧૭ના આદેશ અન્વયે સામાન્ય પ્રશુલ્ક આદેશ ક્રમાંક:૦૪/૨૦૧૬ તા.૧૦.૧૧.૨૦૧૬ની અમલવારીનું વિસ્તારણ નિયત કરવા માટેની સુઓ-મોટો કાર્યવાહી - ગુજરાત રાજયમાં મ્યુનિસિપલ ઘન કચરા આધારિત ઊર્જા પ્રોજેકટસમાંથી વિતરણ પરવાનેદારો દ્વારા ઊર્જા ખરીદી માટેના પ્રશુલ્ક દર તેમજ અન્ય નિયમો અને શરતોનું નિર્ધારણ.

આયોગે આદેશ ક્રમાંક: ૦૪/૨૦૧૬, તા.૧૦.૧૧.૨૦૧૬ બહાર પાડી વિતરણ પરવાનેદારો દ્વારા મ્યુનિસિપલ ઘન કચરા (એમએસડબલ્યુ) આધારિત પ્રોજેકટસમાંથી ઉત્પાદિત ઊર્જા ખરીદવા માટે સામાન્ય પ્રશુલ્ક દર નિયત કરેલ.

આયોગને, આયોગના આદેશ ક્રમાંક:૦૪/૨૦૧૬, તા.૧૦.૧૧.૨૦૧૬માં સુધારો કરીને ગુજરાત વેસ્ટ ટુ એનર્જી પોલિસી, ૨૦૧૬ સાથે મ્યુનિસિપલ સોલિડ વેસ્ટ પ્રોજેક્ટસને નિયંત્રિત સમયગાળા માટે સુસંગત કરવાના સંદર્ભમાં પત્ર ક્રમાંક:આરઈએન/૧૧/૨૦૧૫/૧૩૪૩/બી, તા.૧૯.૦૫.૨૦૧૭ થી ગુજરાત સરકારના ઊર્જા અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ તરફથી રજૂઆત પ્રાપ્ત થયેલ.

આયોગના ઉપરોક્ત આદેશ મુજબ નિયંત્રણ સમયાગળો આદેશની તારીખથી એટલે કે તા.૧૦.૧૧.૨૦૧૬થી તા.૩૧.૦૩.૨૦૧૯ સુધીનો છે, જયારે ગુજરાત સરકારના તા.૨૮.૦૩.૨૦૧૬ના જાહેરનામાથી બહાર પડાયેલ ગુજરાત વેસ્ટ ટુ એનર્જી પોલિસી ૨૦૧૬માં તે ઉલ્લેખિત છે કે જાહેરનામાની તારીખથી ૫ વર્ષની અંદર સ્થપાયેલ પ્રોજેક્ટસ એટલે કે તા.૨૭.૦૩.૨૦૨૧ સુધીના પ્રોજેક્ટસ પોલિસી હેઠળના લાભ લેવા પાત્ર છે.

આયોગના આદેશની જોગવાઈ અનુસાર, પ્રોજેક્ટ ડેવલપર્સને આયોગ દ્વારા નક્કી કરાયેલ પ્રશુલ્ક મેળવવાપાત્ર થવા માટે ઉપરોક્ત સમયગાળા દરમિયાન પ્રોજેક્ટને સ્થાપિત અને કાર્યરત કરવાની જરૂર છે. જો કોઈ કારણસર પ્રોજેક્ટને કાર્યરત કરાયેલ ન હોય, તો પ્રોજેક્ટ ડેવલપર આયોગ દ્વારા ઉપરોક્ત આદેશમાં નક્કી કરાયેલ પ્રશુલ્ક મેળવવા માટે હક્કદાર નથી.

આ બાબતને ધ્યાનમાં રાખીને, આયોગે આ આદેશની અમલવારી અને પ્રોજકેટ ડેવલોપર દ્વારા પ્લાન્ટ સ્થાપિત કરવા માટે જરૂરી કમિશનિંગ સમયને ધ્યાનમાં રાખીને નિયંત્રિત સમયગાળાને નક્કી કરવા માટે જાહેર નોટિસ આપીને આદેશ ક્રમાંક: ૦૪/૨૦૧૬ તા.૧૦.૧૧.૨૦૧૬ ના મૂળ પક્ષકારો, પ્રોજેક્ટ ડેવલોપર્સ, વિતરણ પરવાનેદારો, મ્યુનિસિપલ કોર્પોરેશનો, હિતધારકો અને સરકાર પાસેથી નવીન ટેકનોલોજીને ધ્યાનમાં રાખીને પ્રોજેક્ટ સ્થાપના અને કમિશનિંગ માટે જરૂરી સમયગાળાને નિયત કરવાના મર્યાદિત મુદ્દા સાથે ટિપ્પણીઓ/ સૂચનોને આમંત્રિત કરી સુઓ-મોટો કાર્યવાહી શરૂ કરી છે.

આયોગને વિવિધ હિતધારકો તરફથી વાંધા/સૂચનો મળેલ, જે ધ્યાને લઈ સુઓ-મોટો પીટીશન નં. ૧૬૫૪/૨૦૧૭ પરના તા.૨૩.૧૦.૨૦૧૭ના આદેશથી આયોગે આદેશ ક્રમાંક: ૦૪/૨૦૧૬, તા.૧૦.૧૧.૨૦૧૬ના ફકરા નં. ૨.૪.૧માં દર્શાવેલ નિયંત્રિત સમયગાળો ઓર્ડરની તારીખ એટલે કે તા.૧૦.૧૧.૨૦૧૬ થી તા.૩૧.૦૩.૨૦૨૧ સુધી ગણવા નિર્ણય લેવામાં આવેલ. આદેશના ફકરા ૪.૯ માં ઉલ્લેખિત આદેશની અમલવારીને એ રીતે વંચાણે લેવી કે ઉપર જણાવેલ સમયગાળા દરમિયાન એટલે કે તા.૧૦.૧૧.૨૦૧૬ થી તા.૩૧.૦૩.૨૦૨૧ દરમિયાન સ્થાપિત અને કાર્યરત કરાયેલ પ્રોજેક્ટ, આદેશ ક્રમાંક: ૦૪/૨૦૧૬, તા.૧૦.૧૧.૨૦૧૬માં નિર્ધારિત પ્રશુલ્કને પાત્ર છે.

૩.૯.૫ જીઈઆરસી દ્વારા સ્વતંત્ર કન્સલ્ટન્ટ તરીકે TERI દ્વારા છ જિલ્લાઓમાં હાથ ધરાયેલ બાયોગેસ પ્રાપ્યતા અને બાયોમાસના ભાવ નિર્ધારણ અભ્યાસ.

આયોગ દ્વારા સ્વતંત્ર એજન્સી રોકીને કાર્યવાહી હાથ ધરવામાં આવી, ધ એનર્જી એન્ડ રિસોર્સિસ ઇન્સ્ટિટ્યુટ (TERI) ને બાયોમાસની પ્રાપ્યતા અને ગુજરાત રાજયના વિવિધ જીલ્લાઓમાં બાયોમાસના ભાવ નિર્ધારણ માટે અભ્યાસ હાથ ધરવા કન્સલ્ટન્ટ તરીકે કામગીરી સોંપવામાં આવી હતી. અપીલ ક્રમાંક: ૧૩૨ અને ૧૩૩ / ૨૦૧૨માં નામદાર APTEL ના નિર્ણય અને દિશાનિર્દેશના પાલન અનુસંધાને ઉપરોક્ત અભ્યાસની અધ્યક્ષ દ્વારા TERIને સોંપવામાં આવેલ હતો અને નામદાર સુપ્રીમ કોર્ટે સિવિલ એપ્લીકેશન ક્રમાંક: ૧૯૭૩ અને ૧૯૭૪ / ૨૦૧૪ પર તા.૦૫.૦૭.૨૦૧૬ના તેના ચુકાદા/ આદેશ દ્વારા તેને સમર્થન આપ્યું હતું. નામદાર APTEL ની ઉપરોક્ત સૂચના મુજબ, આયોગને વૈજ્ઞાનિક અભ્યાસના આધારે રાજયમાં બાયોમાસની પ્રાપ્યતા અને તેની પ્રવર્તમાન કિંમતને ધ્યાને લઈ બાયોમાસ ઈંધણના ભાવને પુન:નિર્ધારિત કરવા અને પરિણામે પ્રશુલ્ક દર નિયત કરવા જરૂરી બનેલ, જે મુજબ આયોગે ઉપરોક્ત કામગીરી TERI ને સોંપેલ.

TERI એ ગુજરાત રાજયના છ જિલ્લાઓ; અમરેલી, ભાવનગર, જુનાગઢ, ભરૂચ, વડોદરા અને સાબરકાંઠામાં અભ્યાસ હાથ ધરેલ. અમરેલી, જુનાગઢ અને ભાવનગર જિલ્લામાં હયાત બાયોમાસ આધારિત ઊર્જા મથકોએ GUVNL સાથે આદેશ ક્રમાંક: ૫/૨૦૧૦, તા.૧૭.૦૫.૨૦૧૦ થી બાયોમાસમાંથી પેદા થતી વીજળીની સપ્લાય માટે આયોગ દ્વારા નિર્ધારિત સામાન્ય પ્રશુલ્ક મુજબ પાવર ખરીદ એગ્રીમેન્ટ/કરાર (પીપીએ) કરી બંને પક્ષોએ સંમત થઈ અમલીકરણ કરેલ.

આયોગે ગુજરાત રાજયમાં વિવિધ બાયોમાસની ઉપલબ્ધતા અને તેની કિંમત તેમજ બાયોમાસના જીસીવીની ઉપલબ્ધિઓનો અભ્યાસ કરવા માટે ટીઈઆરઈને સલાહકાર તરીકે નિયુક્ત કર્યા હતા. TERI એ તેની જાણ ઉપર જણાવેલ પરિમાણો પર તા.૦૯.૦૬.૨૦૧૭ ના રોજ કમિશનને સોપેલ. આ અહેવાલને આયોગની વેબસાઈટ પર મૂકવામાં આવેલ હતો અને આયોગને તા.૧૫.૦૬.૨૦૧૭ ના રોજ બે ગુજરાતી ન્યૂઝ પેપર્સ દિવ્ય ભાસ્કર અને સંદેશ અને એક અંગ્રેજી ન્યૂઝ પેપર બિઝનેસ સ્ટાન્ડર્ડમાં જાહેર સૂચના આપીને ૩૦ દિવસની અંદર ટિપ્પણી અને સૂચનો મંગાવ્યા હતાં. ઉપરોક્ત જાહેર સૂચનાના જવાબમાં, આયોગને હિતધારકો તરફથી વાંધા/સૂચનો મળ્યા હતા. આયોગે તા.૦૭.૦૭.૨૦૧૭ના રોજ ઉપરોક્ત અહેવાલ પર સુનાવણી પણ કરી હતી, જેમાં ૬ હિતધારકો હાજર રહ્યા હતા અને તેમની રજૂઆત કરી હતી. પક્ષો દ્વારા રજૂ કરવામાં આવેલી સબમિશન્સને તાત્કાલિક ધ્યાનમાં લીધા પછી આયોગે તા.૦૯.૦૨.૨૦૧૮ના રોજ ઓર્ડર આપ્યો હતો. આ આદેશમાં, આયોગને રાજયમાં વિવિધ પ્રકારના બાયોમાસ ઇંધણની પ્રાપ્યતા, તેમના જીસીવી અને નીચે જણાવેલી કિંમત નક્કી કરવાનું નક્કી કર્યુ છે:

કોષ્ટક

વિવિધ બાયોમાસ અને તેની કિંમત અને જીસીવીની નેટ સરપ્લસ ઉપલબ્ધતા

છ જિલ્લાઓ અને વેઈટ્ડ સરેરાશમાં ચોખ્ખા સરપ્લસની ઉપલબ્ધતાના આધારે

નેટ સરપ્લસ કેએમટી	બાયોમાસ	સરેરાશ કિંમત રૂા./ટન	સરેરાશ જીસીવી કિકેલેરી/કિ.ગ્રા.
૨૬૬૨.૬૩	કોટન સ્ટોલ્ડ	૩૭૩૮	૪૪૭૨
૨૧૭.૫૩	ગ્રાઉન્ડનટ શેલ	૪૧૩૨	૪૩૧૫
૧૮૯.૨૦	કેસ્ટર સ્ટોલ્ડ	૩૭૩૮	૩૮૭૬
૯૦.૮૫	પિઝન થી સ્ટોલ્ડ	૩૭૩૮	૪૪૭૩
૧૨.૬૪	પેડી હસ્ક	૩૩૬૮	૩૭૩૭
૩૧૭૨.૮૫	ગુજરાત સરેરાશ	૩૭૬૪	૪૪૨૩
૧૨૯.૬૦	સુગર કેઈન	૨૦૨૫	૨૨૫૦

સરેરાશ કિંમત ગુજરાત માટે (રૂા./ટન)	૩૭૬૪	સરેરાશ જીસીવી ગુજરાત માટે(કિકેલરી/કિ.ગ્રા.)	૪૪૨૩

૩.૯.૬ આયોગ દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ સુધીના નિયંત્રણ સમયગાળા માટે વિતરણ પરવાનેદાર અને બાયોમાસ આધારિત પાવર પ્રોજેક્ટસ અને બગાસ આધારિત સહ-નિર્માણ પ્રોજેક્ટ્સ દ્વારા પાવરની ખરીદી માટે પ્રશુલ્ક નક્કી કરવા માટે તા.૧૫.૦૩.૨૦૧૮ ના આદેશ નં.૦૧/૨૦૧૮ તૈયાર કરેલ હતો.

આયોગે આ આદેશ તા.૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૦ (તા.૧૫.૦૩.૨૦૧૮) સુધી નિયંત્રણ ગાળો નક્કી કર્યો. બાયોમાસ આધારિત પાવર પ્રોજેક્ટસના પ્રશુલ્ક ગણતરીના નિર્ણય માટે આયોગ દ્વારા ધ્યાનમાં લેવામાં આવતા ઓપેરશનલ અને નાણાકીય પરિમાણોના આધારે, નક્કી કરાયેલ પ્રશુલ્ક નીચે મુજબ છે.

પરિમાણો	બાયોમાસ આધારિત પાવર પ્રોજેક્ટસ વોટર-કૂલ્ડ કન્ડિન્સર્સ સાથે	બાયોમાસ આધારિત પાવર પ્રોજેક્ટસ એર-કૂલ્ડ કન્ડિન્સર્સ સાથે
પ્રશુલ્ક	૨૦ વર્ષો માટે લેવલાઈઝડ નક્કી કરેલ ઘટકો માટે પ્રશુલ્ક દર (એ) એડી ફાયદા વિના રૂા.૧.૮૦/Kwh (બી) એડી ફાયદા સાથે રૂા.૧.૬૫/Kwh ઊર્જા ખર્ચ / અસ્થિર ખર્ચ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માટે રૂા. ૩.૬૩/Kwh નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે રૂા. ૩.૮૨/Kwh નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ માટે રૂા. ૪.૦૧/Kwh	૨૦ વર્ષો માટે લેવલાઈઝડ નક્કી કરેલ ઘટકો માટે પ્રશુલ્ક દર (એ) એડી ફાયદા વિના રૂા.૧.૯૧/Kwh (બી) એડી ફાયદા સાથે રૂા.૧.૭૫/Kwh ઊર્જા ખર્ચ / અસ્થિર ખર્ચ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માટે રૂા. રૂા.૩.૭૮/Kwh નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે રૂા. ૩.૯૭/Kwh નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ માટે રૂા. ૪.૧૭/Kwh

એ જ રીતે, બગાસ આધારિત પાવર પ્રોજેક્ટસ માટે, આયોગે નીચે મુજબની દર નક્કી કરેલ.

પરિમાણો	બગાસ આધારિત સહ-નિર્માણ પ્રોજેક્ટ્સ
પ્રશુલ્ક દર	૨૦ વર્ષો માટે લેવલાઈઝડ નક્કી કરેલ ઘટકો માટે (એ) એડી ફાયદા વિના રૂા.૧.૯૦/Kwh (બી) એડી ફાયદા સાથે રૂા.૧.૭૪/Kwh ઊર્જા ખર્ચ / અસ્થિર ખર્ચ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માટે રૂા.૩.૬૩/Kwh નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ માટે રૂા.૩.૮૧/Kwh નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦ માટે રૂા.૪.૦૦/Kwh

૩.૯.૭ વિતરણ સંહિતા (ત્રીજો સુધારો), ૨૦૧૭, નોટિફીકેશન નં.૦૧/૨૦૧૭

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રણ આયોગ દ્વારા જીઈઆરસી, વિતરણ સંહિતા ૨૦૦૪ માં સુધારો તા.૩૦.૦૬.૨૦૧૭ નોટીફીકેશન નં.૦૧/૨૦૧૭ આપેલ. ગુજરાત વીજ નિયમન કમિશન, જાહેરનામા નંબર, જી.ઈ.આર.સી. વિતરણ કોડ ૨૦૦૪માં સુધારા સાથે આવ્યો છે. વિતરણ સંહિતા સમીક્ષા પેનલની વિનંતીને ધ્યાનમાં રાખીને સૂચિત સુધારા વિશે સંક્ષિપ્ત માહિતી નીચે મુજબ છે.:

- Force Majeure વ્યાખ્યા સુધારામાં સમાવિષ્ટ છે જેથી વિતરણ વ્યવસાયોને વિતરણ વ્યવસ્થાની આયોજન અને જાળવણીમાં સલામતીના ધોરણોને અનુસરવાની આવશ્યક શરતો વિશે જાગૃત કરવામાં આવે.
- ગુજરાત રાજયમાં ૩૩ કે.વી. નેટવર્ક અસ્તિત્વને ધ્યાનમાં રાખીને, સંલગ્ન સ્થળોએ ૩૩ કે.વી. ઉમેરવામાં આવેલ છે.

૪.વાર્ષિક હિસાબો

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગના ફંડનું સંચાલન ૨૦૦૫ના ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ ફંડ નિયમો દ્વારા થાય છે. ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગની આવકમાં મુખ્યત્વે લાઈસન્સ અને પીટીશન ફી નો સમાવેશ થાય છે. કોમ્પ્ટ્રોલર અને ઓડિટર જનરલ દ્વારા ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ ફંડનું દર વર્ષે ઓડિટ થાય છે. રાજય વિધાનસભા સમક્ષ વાર્ષિક હિસાબો રજૂ થાય છે.

ફંડનું રોકાણ રાષ્ટ્રીયકૃત બેંકો તથા રાજય દ્વારા પુરસ્કૃત નાણાંકીય સંસ્થાઓમાં થાય છે. ફંડનું સંચાલન ૧૯૭૧ના વખતો વખતના સુધારેલા ગુજરાત નાણાકીય નિયમો દ્વારા થાય છે. વધારાના નાણાંનું રોકાણ રાષ્ટ્રીયકૃત બેન્ક તથા રાજય સરકારની નાણાકીય સંસ્થાઓમાં નિયત થાપણોમાં થાય છે. ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગની ગુજરાત સરકાર તરફથી કોઈ અનુદાન/નાણાકીય સહાય મળતી નથી અને તે ૨૦૦૫થી નાણાકીય રીતે સ્વ-નિર્ભર છે.

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ
નાણાકીય પત્રક
૩૧મી માર્ચ, ૨૦૧૮ના રોજનું સરવૈયું

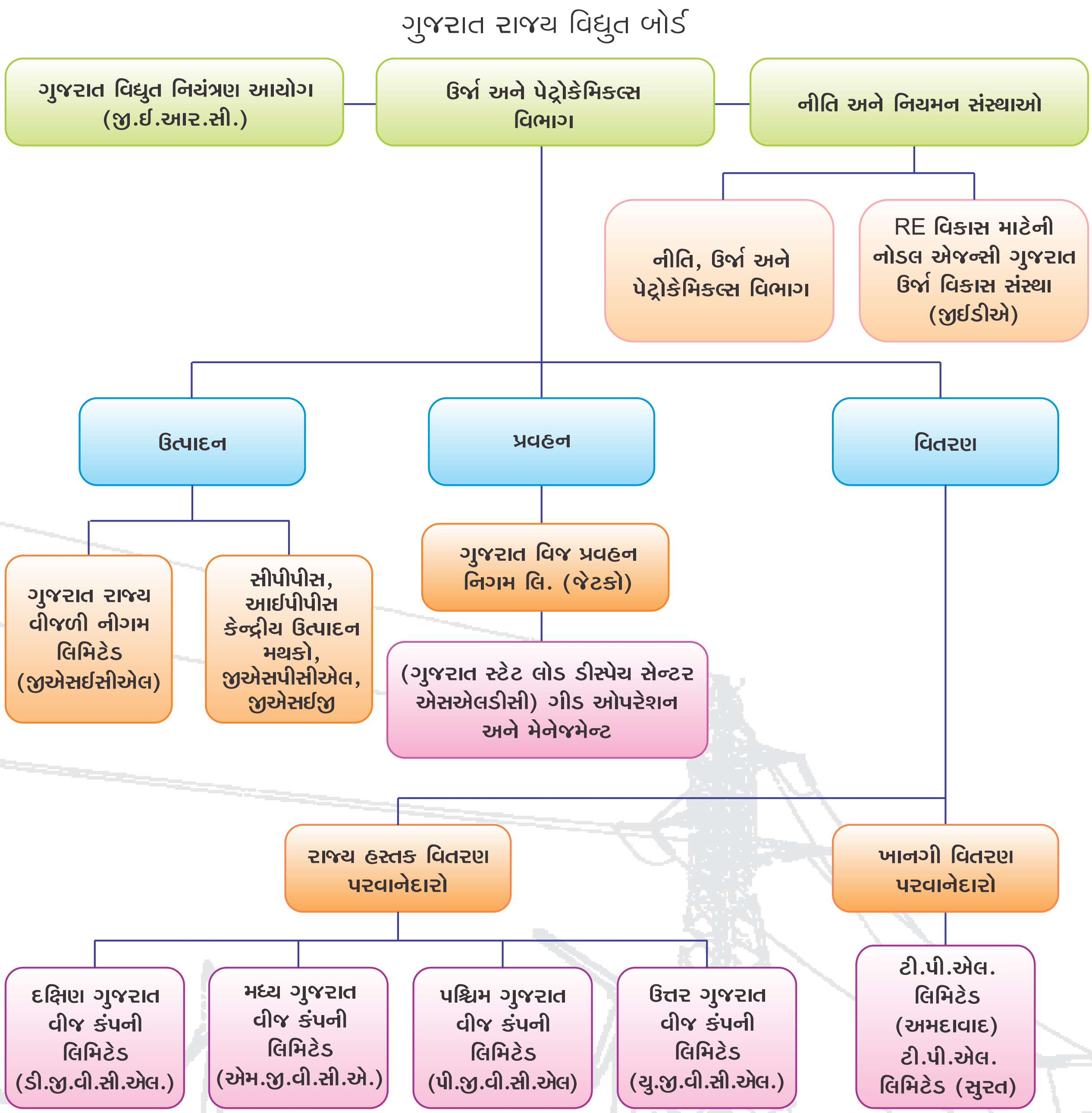
કોર્પસ/મૂડી ફંડ અને જવાબદારીઓ	રકમ રૂા. ૨૦૧૭-૧૮	રકમ રૂા. ૨૦૧૬-૧૭
કોર્પસ-ગુ.વિ.નિ.આયોગ મૂડી ફંડ	૧૮૯૬૩૦૦૦૦૦.૦૦	૧૬૭૬૩૦૦૦૦૦.૦૦
અનામત અને પુરાંત	૯૪૩૪૯૬૫૮.૧૧	૮૨૭૩૩૪૫૫.૮૫
અંકિત દેણગી ફંડ	૦.૦૦	૦.૦૦
તારણવાળી લોન અને ઉછીના નાણાં	૦.૦૦	૦.૦૦
તારણ વિનાની લોન અને ઉછીના નાણાં	૦.૦૦	૦.૦૦
વિલંબિત ધિરાણ જવાબદારીઓ	૦.૦૦	૦.૦૦
ચાલુ જવાબદારીઓ અને જોગવાઈ	૨૪૦૪૦૭૪૭.૦૦	૨૫૪૦૦૩૭૫.૦૦
સરવાળો રૂા.	૨૦૧૪૬૯૦૪૦૫.૧૧	૧૭૮૪૪૩૩૮૩૦.૮૫
અસ્કયામતો		
સ્થાયી મિલ્કતો	૧૬૩૮૦૦૭૧૬.૩૩	૧૮૨૮૦૯૨૧૦.૩૩
અંકિત/દેણગી ફંડોમાથી મૂડી રોકાણ	૦.૦૦	૦.૦૦
અન્ય મૂડી રોકાણ	૦.૦૦	૦.૦૦
ચાલુ અસ્કયામતો, લોન,પેશગીઓ	૧૮૫૦૮૮૯૬૮૮.૭૮	૧૬૦૧૬૨૪૬૨૦.૫૨
પ્રકિર્ણ ખર્ચ		
સરવાળો રૂા.	૨૦૧૪૬૯૦૪૦૫.૧૧	૧૭૮૪૪૩૩૮૩૦.૮૫

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ
૩૧મી માર્ચ, ૨૦૧૮ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટે આવક અને ખર્ચનો હિસાબ

		રકમ રૂા.
	૨૦૧૭-૧૮	૨૦૧૬-૧૭
આવક		
વેચાણ/સર્વિસમાંથી આવક	૦.૦૦	૦.૦૦
અનુદાન/સહાયકી	૦.૦૦	૦.૦૦
ફી અને ચાર્જ	૨૧૨૧૫૮૩૪૯.૦૦	૧૯૪૨૮૬૪૭૮.૮૫
મૂડી રોકાણમાંથી આવક (મૂડી રોકાણ અંગે ફંડ ખાતે)	૦.૦૦	૦.૦૦
તબદિલ કરેલ અંકિત		
રોયલ્ટી , પ્રકાશનો વગેરેમાંથી આવક	૦.૦૦	૦.૦૦
પ્રાપ્ત કરેલ વ્યાજ	૧૧૨૨૬૦૨૨૯.૭૬	૧૧૮૭૬૯૩૧૮.૭૮
અન્ય આવક	૩૫૮૯૭.૦૦	૮૯૨૧૫.૦૦
તૈયાર માલનો સ્ટોકમાં વધારો/ઘટાડો અને ચાલુ કામ	૦.૦૦	૦.૦૦
સરવાળો	**૩૨૪૪૫૪૪૭૫.૭૬**	**૩૧૩૧૪૫૦૧૨.૬૩**
ખર્ચ		
મહેકમ ખર્ચ	૩૯૧૫૬૪૭૯.૦૦	૩૮૮૬૦૪૪૦.૦૦
અન્ય વહીવટી ખર્ચ વગેરે	૩૩૮૫૯૦૬૭.૫૦	૩૨૮૪૭૯૭૬.૫૦
અનુદાન , સહાયકી ખર્ચ વગેરે	૦.૦૦	૦.૦૦
વ્યાજ	૦.૦૦	૦.૦૦
ઘસારો(અનુસૂચિ-૮ ને અનુરૂપ વર્ષને અંત ચોખ્ખો સરવાળો)	૧૯૮૨૨૭૨૭.૦૦	૨૨૨૨૧૩૨૪.૦૦
સરવાળો રૂા.	**૯૨૮૩૮૨૭૩.૫૦**	**૯૩૯૨૯૭૪૦.૫૦**
ખાસ અનામત ખાતે તબદીલી	૨૩૧૬૧૬૨૦૨.૨૬	૨૧૯૨૧૫૨૭૨.૧૩
(દરેક નિર્દિષ્ઠ કરવું)	૨૨૦૦૦૦૦૦૦.૦૦	૨૦૮૩૦૦૦૦૦.૦૦
સામાન્ય અનામત ખાતે/માંથી તબદિલી	૧૧૬૧૬૨૦૨.૨૬	૧૦૯૧૫૨૭૨.૧૩
સિલક બાકી જમા હોઈ સરવૈયામાં તબદિલી	૦.૦૦	૦.૦૦
નોંધપાત્ર હિસાબ નીતિ આકસ્મિક જવાબદારીઓ અને હિસાબો પર નોંધ		

૫. ગુજરાતમાં ઊર્જાક્ષેત્રનું ચિત્ર :

૫.૧ રાજ્યમાં ઊર્જાનું આંતર માળખું



ઉપરની આકૃતિ વીજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ના અમલીકરણ પછી ગુજરાતમાં ઉર્જાક્ષેત્રનું ચિત્ર દર્શાવે છે.

- ગુજરાત ઉર્જા વિકાસ નિગમ લિમિટેડ(GUVNL) જે રાજ્ય સરકારની માલિકીની હોલ્ડીંગ કંપની છે અને GSECL, GETCO, DGVCL, MGVCL, PGVCL અને UGVCL એ તેની ગૌણ કંપનીઓ છે.
- ગુજરાત સ્ટેટ ઇલેક્ટ્રીસીટી કોર્પોરેશન (GSECL) એ રાજયની માલિકીની વીજ ઉત્પાદન કંપની છે.
- ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમીશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ (GETCO) એ રાજયની માલિકીની વીજ પ્રવહન કંપની છે
- સ્ટેટ લોડ ડીસ્પેચ સેન્ટર એ રાજયની માલિકીની વીજ પ્રવહન (GETCO) એકમ હેઠળ કામગીરી બજાવે છે.
- દક્ષિણ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ (DGVCL), મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ (MGVCL), પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ (PGVCL) અને ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ (UGVCL) રાજયની માલિકીની વીજ વિતરણ કંપનીઓ છે.

ઉપરોક્ત છ કંપનીઓ જીયુવીએનએલની ૧૦૦% માલિકીની ગૌણ કંપનીઓ છે. જીયુવીએનએલ દેખરેખ, સંકલન અને પ્રવૃત્તિ માટે જરૂરી સવલતો છ કંપનીઓને પૂરી પાડે છે.

તદ્ઉપરાંત ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ જે ખાનગી વીજ વિતરણ કંપની છે તે ગુજરાતમાં કાર્યરત છે. ટીપીએલ અમદાવાદમાં વીજ ઉત્પાદન અને અમદાવાદ અને સુરત વિસ્તારમાં વીજ વિતરણ પરવાના ધરાવે છે.

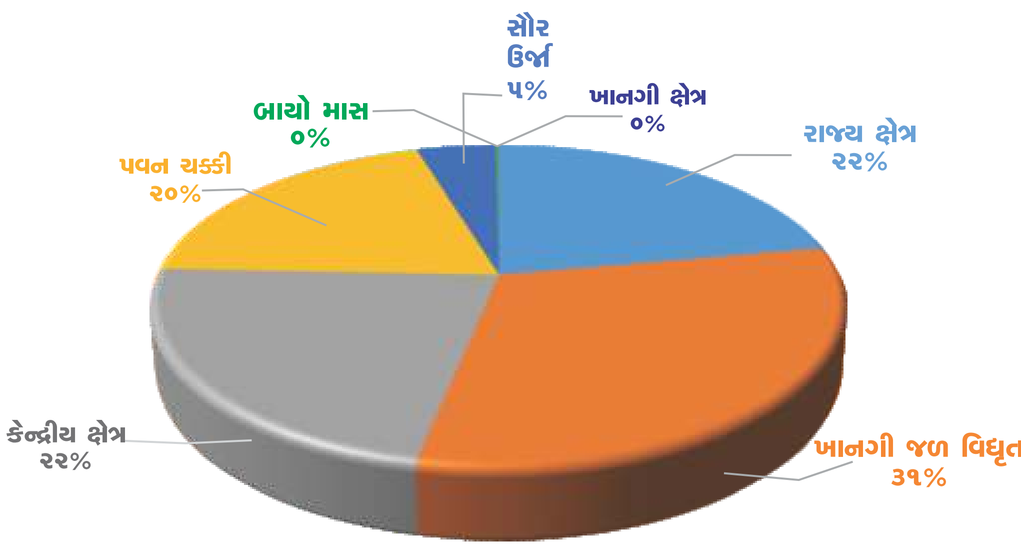
ઉપર જણાવ્યા ઉપરાંત ચાર SEZ, MPSEZ, Utilities Pvt. Ltd. (MPSEZ) મુન્દ્રા સેઝ વિસ્તારમાં ખાનગી માલિકીની વીજ વિતરણ કંપની, કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ, (KPT) કંડલા પોર્ટ વિસ્તાર માટે કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ (KPT) વીજ વિતરણ પરવાનો ધરાવે છે. ટોરેન્ટ એનર્જી લિમિટેડ (TEL) દહેજ સેઝ વિસ્તાર માટે ખાનગી માલીકીની વિજ વિતરણ કંપની જયુબીલેન્ટ ઇન્ફ્રાસ્ટ્રકચર લિમિટેડ (JIL), ભરૂચ નજીકના ઈશ્વરીયા સેઝ વિસ્તાર માટે ખાનગી માલિકીની વીજ વિતરણ કંપની, આસ્પેન ઇન્ફ્રા. લિમિટેડ (AIL) (અગાઉની સીન્ફ્રા એન્જિનિયરિંગ એન્ડ કન્સ્ટ્રકશન કંપની લિ.) વડોદરા નજીક વાઘોડીયા સેઝ વિસ્તાર માટે ખાનગી માલિકીની વીજ વિતરણ કંપની, ઉપરોક્ત તમામ સંબંધિત વિસ્તાર માટે ડીમ્ડ વીજ વિતરણ પરવાનેદારો છે.

ક્ષેત્રવાર સ્થાપિત વીજ ઉત્પાદન, ક્ષમતા તા. ૩૧.૦૩.૨૦૧૬ અને ૩૧.૦૩.૨૦૧૭ની વિગતો નીચે મુજબ છે:

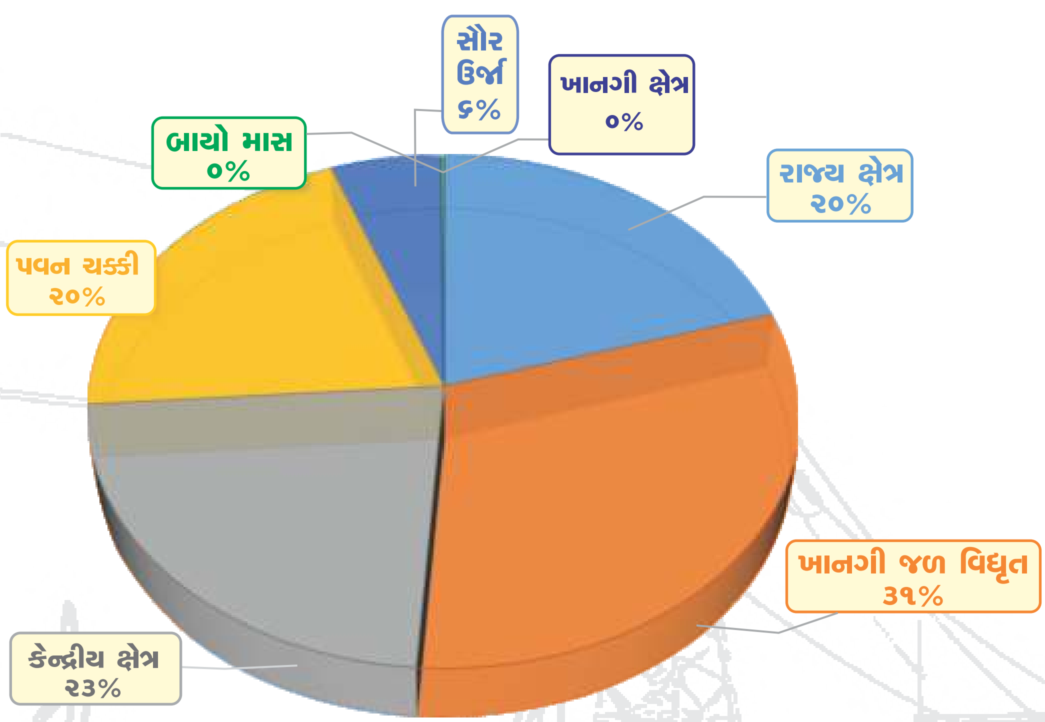
વિગત	તા. ૩૧.૦૩.૨૦૧૭		૩૧.૦૩.૨૦૧૮	
	ક્ષમતા (મે.વો.)	હિસ્સો (%)	ક્ષમતા (મે.વો)	હિસ્સો (%)
રાજય ક્ષેત્ર	૫૯૯૬.૬૭	૨૨.૧૬%	૫૫૧૬.૬૭	૨૦.૨૪%
ખાનગી ક્ષેત્ર	૮૪૧૧.૮૬	૩૧.૦૯%	૮૪૧૧.૮૬	૩૦.૮૬%
કેન્દ્રીય ક્ષેત્ર	૬૦૫૧.૪૪	૨૨.૩૬%	૬૧૯૮.૩૪	૨૨.૭૪%
પવન ચક્કી	૫૩૧૮.૩૮	૧૯.૬૬%	૫૫૭૪.૭૫	૨૦.૪૫%
સૌર ઊર્જા	૧૨૨૯.૬	૪.૫૪%	૧૪૯૩.૩૧	૫.૪૮%
બાયોમાસ	૪૧.૧	૦.૧૫%	૪૧.૧	૦.૧૫%
ખાનગી જળવિદ્યુત	૮.૫૬	૦.03%	૨૦.૫૬	૦.03%
કુલ	૨૭૦૫૭.૬૧	૧૦૦%	૨૭૨૫૬.૫૯	૧૦૦%

સ્ત્રોત : GETCO MIS અહેવાલ માર્ચ-૨૦૧૭ અને માર્ચ-૨૦૧૮

તા.૩૧.૦૩.૨૦૧૭નાં રોજની સ્થિતિએ પ્રસ્થાપિત ક્ષમતા (મે.વો.)



તા.૩૧.૦૩.૨૦૧૮ના રોજની સ્થિતિએ પ્રસ્થાપિત ક્ષમતા (મે.વો).



ઉપરની આકૃતિ દર્શાવે છે કે સ્ટેટ સેકટરની ૪૮૦ મેગાવોટની ક્ષમતામાં ઉત્પાદન વીજમથકો જૂના થયેલ હોવાથી અથવા તેમના PPA સમાપ્ત થયેલ હોવાથી ઘટાડો થયો હતો. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન

પવન અને સૌરમાં ૫૨૦.૦૮ મેગાવોટની ક્ષમતા ઉમેરવામાં આવી હતી.

ઉકાઈ થર્મલપાવર સ્ટેશન યુનિટ-૧ અને ૨ અને સિક્કા થર્મલ પાવર સ્ટેશન યુનિટ-૧ અને ૨ દરેકને ૧૨૦ મેગવોટની ક્ષમતા ૧ લી એપ્રિલ, ૨૦૧૭ થી પૂર્ણ થઈ છે, વધુમાં પવન અને સૌરની ક્ષમતા વર્ષ-દર-વર્ષે વધી રહી છે. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ની સરખામણીએ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન રાજ્યની ઊર્જા જરૂરિયાત ૧૬૦ Mus ઊંચી હતી.

નાણાકીય વર્ષ દરમિયાન કુલ ઉત્પાદન ૧૧૦૭૩૯.૮૬૨ Mus હતી, જે મે, ૨૦૧૭માં ૧૩૦૪૦.૯૭૬ Mus વધુ જોવા મળી હતી.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમ્યાન, ઉચ્ચ માંગ ૧૭૦૯૭ મેગાવોટ હતી, જે ૯, ઓકટોબર, ૨૦૧૭ના રોજ ૩.૦૦ PM પર નોંધાઈ હતી, જે નીચે કોષ્ટક મુજબ સ્ત્રોત ઉત્પાદન આપેલ છે :

જીએસઈસીએલ (હાઈડ્રો)	જીએસઈસીએલ (થર્મલ અને ગેસ)	આઈપીપી/ સીપીપી	ખાનગી જળ વિદ્યુત	કેન્દ્રીય ક્ષેત્ર	પવન	સૌર	બાયોમાસ	કુલ
૧૩૬	૩૬૪૯	૫૫૪૨	૬	૬૭૨૧	૨૭૯	૭૫૮	૬	૧૭૦૯૭

આઈપીપી/સીપીપી (૩૨%), જીએસઈસીએલ (૨૧%), પવન અને સૌર (૬%) પછી માંગને પહોંચી વળવા કેન્દ્રિય ક્ષેત્રમાં સૌથી વધુ ફાળો (૩૯%) છે. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન અનુભવાયેલી ટોચની માંગ ૧૮૮૯૪ મેગાવોટ જે વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ દરમિયાન જોવા મળતી ટોચની માંગ કરતાં માંગમાં ૧૨.૪૬ % વૃદ્ધિ દર્શાવે છે.

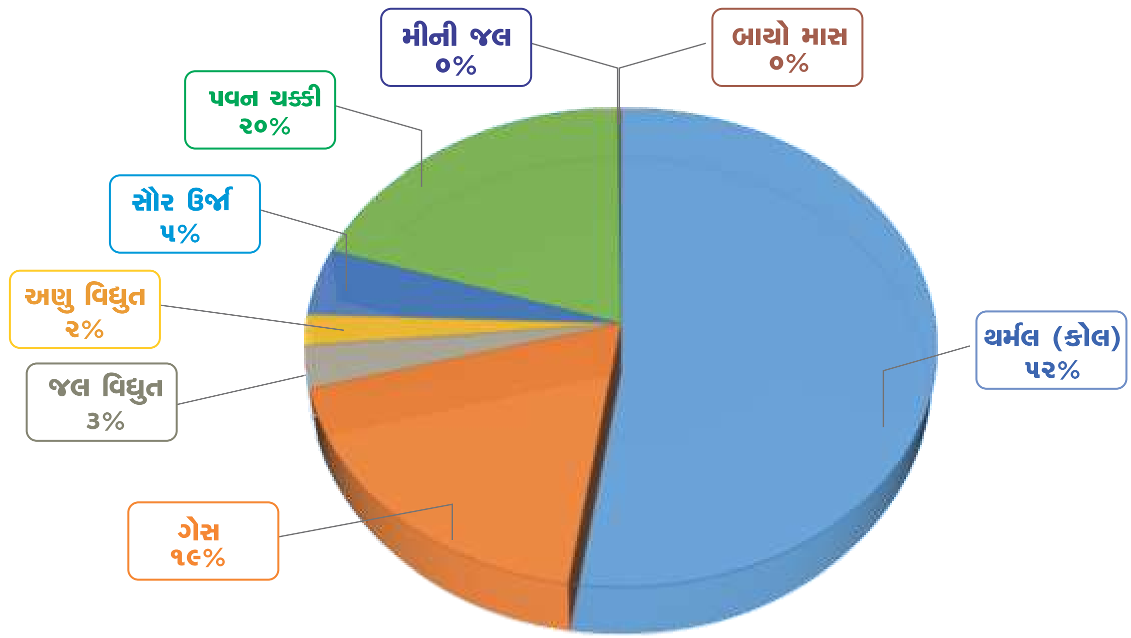
બળતણની રૂપરેખા

વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ ના અંતે રાજયના વીજ ઉત્પાદન મથકોની બળતણવાર પ્રસ્થાપિત ક્ષમતા નીચે મુજબ હતી.

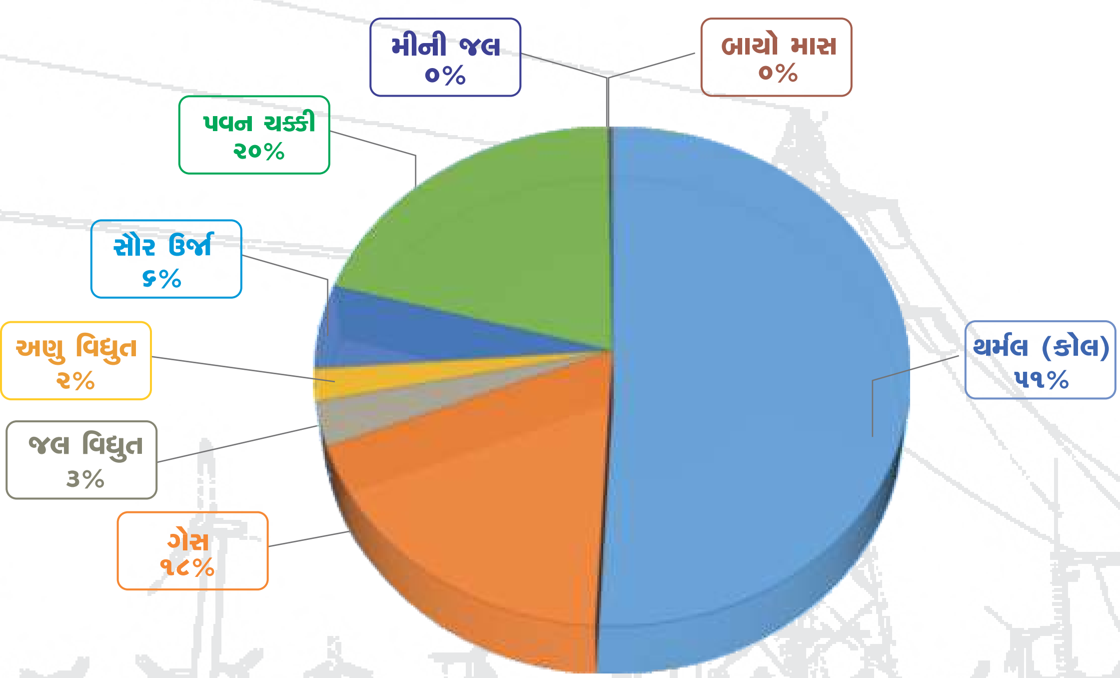
વિગત	તા.૩૧.૦૩.૨૦૧૭		તા.૩૧.૦૩.૨૦૧૮	
	ક્ષમતા (મે.વો.)	હિસ્સો (%)	ક્ષમતા (મે.વો)	હિસ્સો (%)
થર્મલ	૧૪૧૮૮	૫૨.૪૪%	૧૩૮૫૫	૫૦.૮૩%
ગેસ	૪૯૩૪	૧૮.૨૩%	૪૯૩૪	૧૮.૧૦%
જલ વિદ્યુત	૭૭૯	૨.૮૮%	૭૭૯	૨.૮૬%
અણુ વિદ્યુત	૫૫૯	૨.૦૭%	૫૫૯	૨.૦૫%
સૌર ઊર્જા	૧૨૩૦	૪.૫૪%	૧૪૯૩	૫.૪૮%
પવનચક્કી	૫૩૧૮	૧૯.૬૬%	૫૫૭૫	૨૦.૪૫%
મિની જલ વિદ્યુત	૯	૦.૦૩%	૨૧	૦.૦૮%
બાયોમાસ	૪૧	૦.૧૫%	૪૧	૦.૧૫%
કુલ	૨૭૦૫૮	૧૦૦%	૨૭૨૫૭	૧૦૦%

સ્રોત GETCO MIS અહેવાલ માર્ચ-૨૦૧૭ અને માર્ચ-૨૦૧૮

તા.૩૧.૦૩.૨૦૧૭ ના રોજની સ્થિતિએ પ્રસ્થાપિત ક્ષમતા. (મે.વો.)



તા.૩૧.૦૩.૨૦૧૮ના રોજની સ્થિતિએ પ્રસ્થાપિત ક્ષમતા. (મે.વો.)



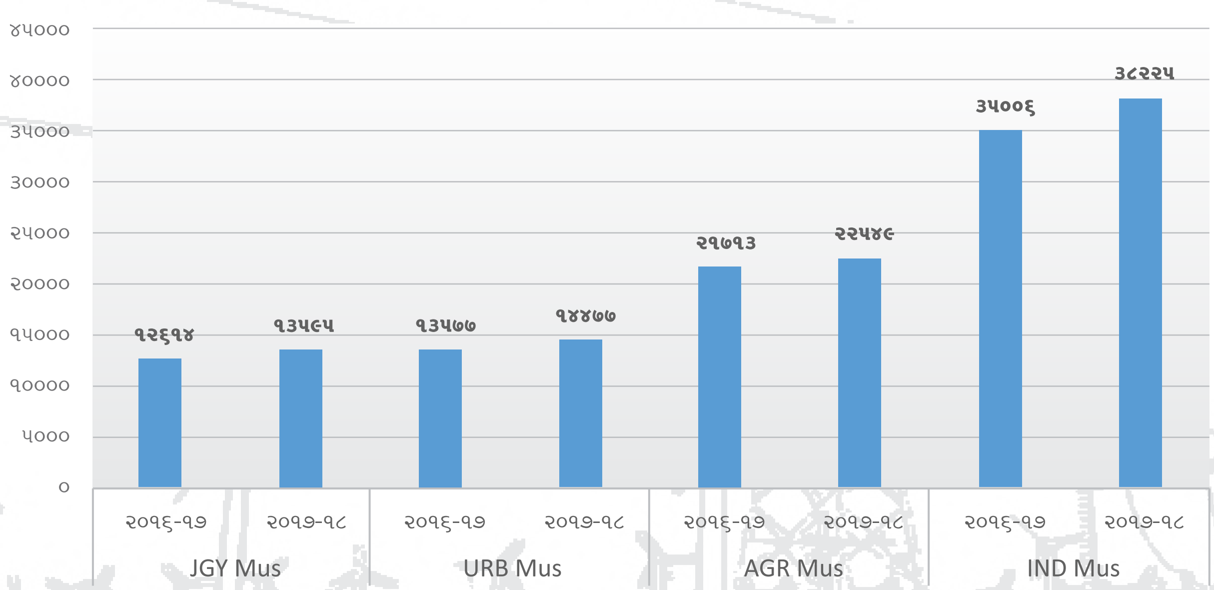
આ વર્ષમાં નવીનીકરણીય આધારિત ઊર્જા ઉત્પાદન (પવન, સૌર) માં ૫૨૦ મેગાવોટની સ્થાપિત ક્ષમતામાં અગ્રણી ક્ષમતા ઉમેરવામાં આવી, જે વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ (૧૫૧૧.૪૧ મેગાવોટ) દરમિયાન ક્ષમતા ઉમેરા કરતાં ઓછી હતી. એકંદર ક્ષમતા ઉમેરો ૧૯૮.૫૯ મેગાવોટ હતી. આ જીએસઈસીએલ દ્વારા જનરેટિંગ સ્ટેશનોની ડિ-રેટીંગને કારણે છે.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમ્યાન Mus માં આપવામાં આવેલ શ્રેણવાર ઊર્જા.

	JGY Mus		URBMus		AGR Mus		IND Mus		કુલ	
	૧૬-૧૭	૧૭-૧૮	૧૬-૧૭	૧૭-૧૮	૧૬-૧૭	૧૭-૧૮	૧૬-૧૭	૧૭-૧૮	૧૬-૧૭	૧૭-૧૮
કુલ	૧૨૬૧૪	૧૩૫૯૫	૧૩૫૭૭	૧૪૪૭૭	૨૧૭૧૩	૨૨૫૪૯	૩૫૦૦૬	૩૮૨૨૫	૮૨૯૧૦	૮૮૮૪૫
ગતવર્ષની સરખામણીમાં તફાવત %		૭.૭૮%		૬.૬૩%		૩.૮૫%		૯.૨૦%		૭.૧૬%

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન કુલ ઊર્જામાંથી, ઔદ્યોગિક ક્ષેત્રનો હિસ્સો ૪૩.૦૨% હતો જે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ દરમીયાન ૪૨.૨૨ % હતો. આ પછી કૃષિ ક્ષેત્રમાં ૨૫.૩૮ % શહેરી ક્ષેત્રનો હિસ્સો, ૧૬.૨૯ % હતો અને અંતે જેજીવાય કેટેગરીનો હિસ્સો ૧૫.૩૦ % હતો.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન વીજળીનું ઉત્પાદન અગાઉના વર્ષ કરતાં ૭.૧૬% વધારે હતું, ઔદ્યોગિક ક્ષેત્રમાં ૯.૨૦ % નો વધારો થયો હતો. ત્યારબાદ જેજીવાય (૭.૭૮%) , શહેરી (૬.૬૩%) અને કૃષિ ક્ષેત્ર દ્વારા છેલ્લે (૩.૮૫%) હતો.

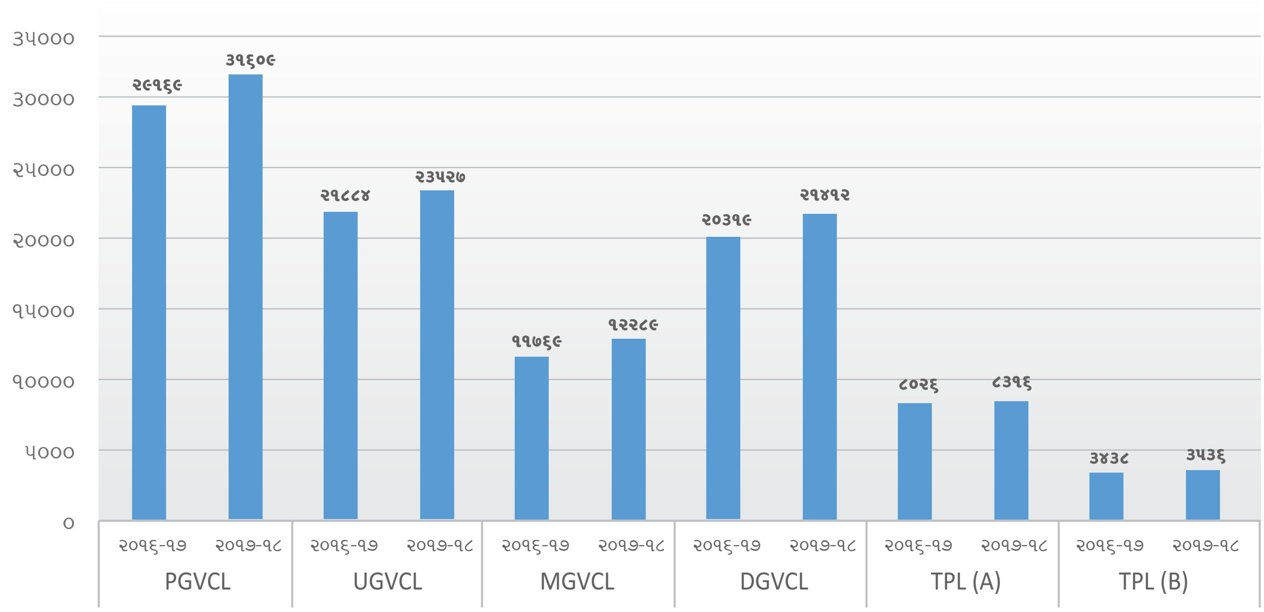


નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન Mus માં આપવામાં આવેલ DISCOM વાર ઊર્જા.

	PGVCL		UGVCL		MGVCL		DGVCL		TPL(A)		TPL(S)	
	૧૬-૧૭	૧૭-૧૮	૧૬-૧૭	૧૭-૧૮	૧૬-૧૭	૧૭-૧૮	૧૬-૧૭	૧૭-૧૮	૧૬-૧૭	૧૭-૧૮	૧૬-૧૭	૧૭-૧૮
કુલ	૨૯૧૬૯	૩૧૬૦૯	૨૧૮૮૪	૨૩૫૨૭	૧૧૭૬૯	૧૨૨૮૯	૨૦૩૧૯	૨૧૪૧૨	૮૦૨૬	૮૩૧૬	૩૪૩૮	૩૫૩૬
ગતવર્ષની સરખામણીમાં તફાવત %		૮.૩૭%		૭.૫૧%		૪.૪૨%		૫.૩૮%		૩.૬૧%		૨.૮૫%

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમ્યાન પી.જી.વી.સી.એલ.ઊર્જાના ટોચ પર હતું. જેમાં કુલ ઊર્જાના (૩૧.૩૯%), યુજીવીસીએલ (૨૩.૩૭%), ડીજીવીસીએલ (૨૧.૨૭%), એમજીવીસીએલ (૧૨.૨૦%), ટી.પી.એલ.(એ) (૮.૨૬%) અને ટી.પી.એલ.(એસ) (૩.૫૧%)

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમ્યાન ડિસ્કોમવાર ઉર્જા



નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન વિતરણ યુટિલિટિઝ દ્વારા ઊર્જામાં ૬.૪૩% વધારો થયો હતો, જયારે પીજીવીસીએલ ૮.૩૭ % ની વૃદ્ધિ સાથે યુજીવીસીએલ (૭.૫૧%), ડીજીવીસીએલ (૫.૩૮%), એમજીવીસીએલ (૪.૪૨%), ટી.પી.એલ.(એ) (૩.૬૧%) અને ટી.પી.એલ.(એસ) (૨.૮૫%)

રાજયમાં પ્રવહન તંત્રની સ્થિતિ

રાજયની વીજ પ્રવહન કંપની જેટકોની વીજ-પ્રવહન તંત્રનું નિરીક્ષણ નીચે મુજબ છે:

વોલ્ટેજ શ્રેણી	સબ સ્ટેશનની સંખ્યા				વીજ પરિવહન લાઈન Ckt. km			
	૩૧-૩-૨૦૧૫ની સ્થિતિ	૩૧-૩-૨૦૧૬ની સ્થિતિ	૩૧-૩-૨૦૧૭ની સ્થિતિ	૩૧-૩-૨૦૧૮ની સ્થિતિ	૩૧-૩-૨૦૧૫ની સ્થિતિ	૩૧-૩-૨૦૧૬ની સ્થિતિ	૩૧-૩-૨૦૧૭ની સ્થિતિ	૩૧-૩-૨૦૧૮ની સ્થિતિ
૪૦૦ કે.વી.	૧૨	૧૩	૧૪	૧૫	૪૦૫૨	૪૩૦૧	૫૦૧૫	૫૪૯૭
૨૨૦ કે.વી.	૯૪	૯૯	૯૯	૯૯	૧૬૯૮૭	૧૭૮૪૭	૧૮૮૦૫	૧૯૪૭૬
૧૩૨ કે.વી.	૫૪	૫૫	૫૬	૫૮	૫૦૭૨	૫૩૩૩	૫૪૩૬	૫૪૪૮
૩૩/૬૬ કે.વી.	૧૪૧૦	૧૫૦૩	૧૬૦૧	૧૬૯૭	૨૬૪૨૧	૨૭૯૮૭	૨૯૨૫૧	૩૦૬૩૫
કુલ	૧૫૭૦	૧૬૭૦	૧૭૭૦	૧૮૬૯	૫૨૫૩૨	૫૫૪૬૮	૫૮૫૦૭	૬૧૦૫૬

(સ્રોત: GETCO)

વર્ષ દરમિયાન ટૂંકાગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશની (Open Access) અરજીઓનો નિકાલની વિગત

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪, ૨૦૧૪-૧૫, ૨૦૧૫-૧૬, ૨૦૧૬-૧૭, ૨૦૧૭-૧૮ દરમ્યાન સ્ટેટ લોડ ડીસ્પેચ સેન્ટર (SLDC) દ્વારા થયેલ ટૂંકાગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશની (Open access) અરજીઓના નિકાલની વિગત નીચે મુજબ છે.

ટૂંકાગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશની (Open access) **અરજીઓના આંકડા**

વર્ષ	મળેલ અરજીઓની સંખ્યા	મંજૂર કરેલ અરજીની સંખ્યા	ના મંજૂર કરેલ અરજીની સંખ્યા
૨૦૧૩-૧૪	૬૮૨૭	૬૪૬૩	૩૬૪
૨૦૧૪-૧૫	૫૧૫૮	૩૬૦૨	૧૫૫૩
૨૦૧૫-૧૬	૫૦૨૧	૪૩૧૮	૬૯૮
૨૦૧૬-૧૭	૫૪૦૮	૫૧૦૭	૨૯૮
૨૦૧૭-૧૮	૫૧૪૫	૪૮૯૭	૨૪૮

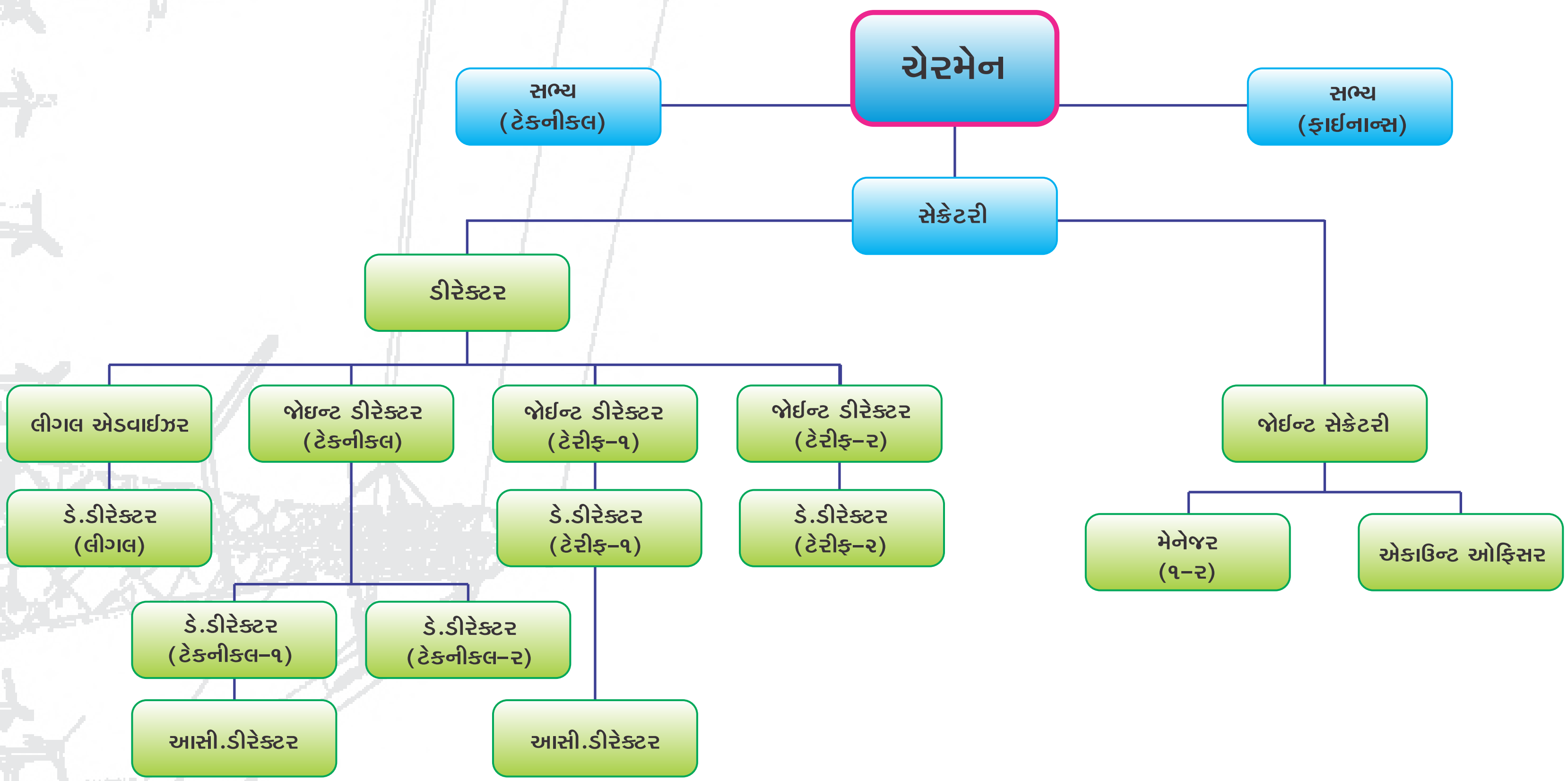
(સ્રોતઃ GETCO)

જોડાણ-૧
આયોગનું આંતરિક માળખું

ક્રમ	જગ્યાનું નામ	મંજૂર કરેલ જગ્યાની સંખ્યા	ભરેલી જગ્યાઓની સંખ્યા			ખાલી જગ્યાઓ
			પ્રતિનિયુક્તિ	કોન્ટ્રાક્ટ	કાયમી ધોરણે	
૧	સચિવ	૧	૧	૦	૦	૦
૨	નિયામક	૧	૦	૦	૦	૧
૩	સંયુક્ત નિયામક	૩	૧	૦	૧	૧
૪	કાનૂની સલાહકાર	૧	૧	૦	૦	૦
૫	નાયબ નિયામક	૬	૨	૦	૧	૩
૬	હિસાબી અધિકારી	૧	૦	૦	૦	૧
૭	મદદનીશ નિયામક	૨	૦	૦	૧	૧
૮	માહિતી ટેક્નોલોજી મેનેજર	૨	૦	૦	૧	
૯	અંગત મદદનીશ અંગ્રેજી સ્ટેનો	૪	૧	૨	૦	૧
૧૦	અંગત મદદનીશ ગુજરાતી સ્ટેનો	૧	૦	૧	૦	૦
૧૧	એક્ઝિક્યુટીવ	૯	૩	૦	૪	૨
૧૨	જુનિયર મદદનીશ	૨	૦	૨	૦	૦
૧૩	લાઈબ્રેરીયન	૧	૦	૦	૦	૧
૧૪	રીસેપ્સનીસ્ટ	૧	૧	૦	૦	૦
૧૫	ટેલિફોન ઓપરેટર	૧	૦	૦	૦	૧
૧૬	ડ્રાઈવર-કમ-એટેન્ડન્ટ	૮	૦	૧	૫	૨
૧૭	પટ્ટાવાળા	૬	૦	૨	૪	૦
	કુલ	૫૦	૧૦	૮	૧૭	૧૫

જોડાણ-૨

સંસ્થાનું બંધારણિય માળખુ



જોડાણ-૩

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન નિકાલ કરેલ અરજીઓની વિગતો

ક્રમ	અરજી નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૧.	૧૭૦૯/૨૦૧૮	ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લિમિટેડ	ગ્રીન કનેક્ટેડ પવન પાવર પ્રોજેક્ટમાંથી પાવરની ખરીદી માટે વીજળી અધિનિયમની કલમ ૬૩ હેઠળ તાકીદ આધારિત સ્પર્ધાત્મક બિડીંગ પ્રક્રિયા માટેની અને કાયદામાંથી કલમ ૮૬ ની કલમ ૮૮ સાથે વાંચતા માર્ગદર્શિકાના કલમ ૨૨ અંતર્ગત વિવિધ પીટીશન.
૨.	૧૭૦૬/૨૦૧૮	ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લિમિટેડ	ગ્રીન કનેક્ટેડ પવન પાવર પ્રોજેક્ટ માંથી પાવરની ખરીદી માટે વીજળી અધિનિયમની કલમ ૬૩ હેઠળ તાકીદ આધારિત સ્પર્ધાત્મક બિડીંગ પ્રક્રિયા માટે સૂચનાઓના કલમ ૩.૧.૧(સી) હેઠળ કલમ ૩.૧.૧ કહેવાતા માર્ગદર્શિકાઓમાંથી ફેરફારની મંજૂરી માટે.
૩.	૧૭૦૭/૨૦૧૮	ગુજરાત ઉર્જા વિકાસ નિગમ લિમિટેડ	વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ ની કલમ ૯૪ (૧) (એફ) હેઠળ સમીક્ષા પ્રિટીશન, સિવિલ પ્રોસેસર કોડના ઓર્ડર ૪૭ નિયમ-૧ અને આદેશ તારીખની સમીક્ષા માટે જીઈઆરસી (વેપારનું કારોબાર), ૨૦૦૪ ની કલમ ૭૨(૧) સાથે વાંચતા આયોગ દ્વારા તા.૦૨.૦૨.૨૦૧૮ પીટીશન ન.૧૭૦૩/૨૦૧૮ આપેલ આદેશની સમીક્ષા માટે.
૪.	૧૭૦૩/૨૦૧૮	ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નીગમ લિમિટેડ વિરૂધ્ધ એ.સી.બી. (ઈન્ડિયા) પ્રા.લિ.	કલમ ૮૬ (૧)(બી) હેઠળની અરજી, નિયત ઊર્જા ટેરિફમાં ડિસ્કાઉન્ટનો સમાવેશ કરવા માટે સત્તાના નિર્માણ માટેના કમિશનની મંજૂરી મેળવવા.
૫.	૧૬૮૭/૨૦૧૭	સ્ટેટ લોડ ડીસ્પેચ સેન્ટર વિરુદ્ધ શાહ અલોઈઝ લિમિટેડ	વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ ની કલમ ૯૪ (૧) (એફ) હેઠળ સમીક્ષા પીટીશન, સિવિલ પ્રોસેસર કોડના આદેશ નં.૪૭ નિયમ-૧ અને ગુજરાત વીજ નિયમન કમિશન (વેપારનું કારોબાર) વિનિયમો, ૨૦૦૪ ની નીયમન ૭૨ સાથે સમીક્ષા માટે અરજી.
૬.	૧૬૮૧/૨૦૧૭	પાવરીકા લિમિટેડ વિરુદ્ધ ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લિમિટેડ	જીઈઆરસી દ્વારા સમય-સમય પર અને ભાગ VII દ્વારા આપવામાં આવેલા દિશાનિર્દેશો અને દિશાઓ સાથે વિદ્યુત અધિનિયમ, ૨૦૦૩ ની કલમ ૩(૧), ૬૧(એચ), ૬૨(૧) ૬૨(એ) અને

ક્રમ	અરજી નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
			૮૬(૧)(ઈ) હેઠળ અરજી વીજળી અને ટેરિફ નિર્ણય માટેના યોગ્ય ઓર્ડર માટે.
૭.	૧૬૮૪/૨૦૧૭	ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લિમિટેડ	ગુજરાતમાં ગ્રીડ કનેક્ટેડ સોલર પીવી પ્રોજેક્ટ્સમાંથી ૫૦૦ મેગાવોટની પાવર ખરીદવા માટે સ્પર્ધાત્મક બિડીંગ પ્રક્રિયા હેઠળ ટેરિફ સ્વીકારવાની માંગણી કરતી વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬(૧) (બી) સાથે કલમ ૬૩ હેઠળની અરજી.
૮.	૧૬૪૦/૨૦૧૭	રિલાયન્સ ઇન્ડસ્ટ્રીઝ લિમિટેડ અને પાવર પ્રાઈવેટ લિમિટેડ વિરુદ્ધ ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ	વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ ની કલમ ૮૬ હેઠળ અરજી, જીઈઆરસી (વેપારનું કારોબાર) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૦૪ ના નિયમ ૨૩ અને ૮૦ની દિશા / સ્પષ્ટતા માટે અરજીઓ અને પ્રતિવાદીઓ સંયુક્ત રીતે તકનિકી-વાણીજિયક મુદ્દાઓની તપાસ અને ચર્ચા કરવાની પરવાનગી અરજી.
૯.	૧૬૩૩/૨૦૧૬	એમપીસેઝ યુટિલિટિઝ પ્રાઈવેટ લિમિટેડ વિરૂધ્ધ પશ્ચિમ ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ અને ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ	લાઈસન્સના સુધારા માટે વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ ની કલમ ૧૮ હેઠળ અરજી.
૧૦.	૧૫૮૩/૨૦૧૬	ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ	જીઈઆરસી (MYT) (પ્રથમ સુધારો) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૬ અને દિશાઓ માટેના સુધારા માટે વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ ની કલમ ૧૮૧ સાથે કલમ ૮૬ હેઠળ અરજી.
૧૧.	૧૬૫૪/૨૦૧૭	ઊર્જા અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ, ગાંધીનગર.	૧૦.૧૧.૨૦૧૬ના સામાન્ય ટેરિફ ઓર્ડર નંબર ૦૪ ની અરજી વિસ્તરણ નક્કી કરવાની સુ-મોટાની કાર્યવાહી -ગુજરાત રાજ્ય મ્યુનિસિપલ સોલિડ વેસ્ટથી એનર્જી પ્રોજેક્ટ્સમાંથી વિતરણ લાઈસન્સ દ્વારા વીજળીની પ્રાપ્તિ માટે ટેરિફ અને અન્ય શરતો નિર્ધારણ.

ક્રમ	અરજી નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૧૨.	૧૬૮૩/૨૦૧૭	ગુજરાત ઉર્જા વિકાસ નિગમ લિમિટેડ	૨૦મી ફેબ્રુઆરી, ૨૦૧૭ના રોજ પાવર મંત્રાલય દ્વારા જાહેર કરાયેલ ખાનગી જનરેટીંગ સ્ટેશનોમાં રાજ્ય દ્વારા કોલસાના ઉપયોગ માટે કાર્યવાહીની કલમ ૪.૩ (iii) હેઠળ સ્પર્ધાત્મક બિડીંગ પ્રક્રિયા દ્વારા પસંદ કરેલ બિડરની પસંદગી સાથે આગળ વધવા માટેની અરજીની મંજૂરી.
૧૩.	૧૬૬૫/૨૦૧૭	પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ	પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડના ક્ષેત્રમાં એફવાય ૨૦૧૭-૧૮ માટે નવા કૃષિ જોડાણ માટે ૫ સ્ટાર રેટિંગવાળા ઊર્જા કાર્યક્ષમ પંપ સેટ મંજૂર કરેલ(ડિમાન્ડ સાઈટ મેનેજમેન્ટ) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૨ હેઠળ બીઈઈને પ્રોત્સાહન આપવા માટે કૃષિ ડિમાન્ડ સાઈડ મેનેજમેન્ટ પ્રોગ્રામના અમલીકરણ માટે ગુજરાત ઇલકેટ્રીસિટી રેગ્યુલેટરી કમિશનની મંજૂરી મેળવવાની અરજી.
૧૪.	૧૬૮૨/૨૦૧૭	ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લિમિટેડ	કનેક્ટેડ પવન પ્રોજેક્ટ્સમાંથી ૫૦૦ મેગાવોટની પાવર ખરીદવા માટે સ્પર્ધાત્મક બિડિંગ પ્રક્રિયાની મંજુરી મેળવવા ઈલેક્ટ્રીસિટી એક્ટ, ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬(૧)(બી) સાથે કલમ ૬૩ હેઠળની અરજી.
૧૫.	૧૬૧૪/૨૦૧૬	શાહ અલોય્ઝ લિમિટેડ વિરુદ્ધ સ્ટેડ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર	શોર્ટ ટર્મ ઓપન એક્સેસ પરવાનગીને નકારવા માટે જીઈઆરસી (ઓપન એક્સેસ માટે નિયમ અને શરતો), ૨૦૧૧ની જોગવાઈઓ હેઠળ અરજી.
૧૬.	૧૫૫૮/૨૦૧૬	અલ્ટ્રાટેક સિમેન્ટ લિમિટેડ વિરુદ્ધ સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર	શોર્ટ-ટ્રેડસ અને નોન સિવાયના રાજ્ય લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર (એસએલડીસી) દ્વારા અયોગ્ય રીતે પુનઃપ્રાપ્ત ચાર્જ પરત કરવા માટે કલેક્ટિવ ટ્રાંઝેક્શન માટે શોર્ટ ટર્મ ઓપન એક્સેસ યુઝરના સંદર્ભમાં સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન નેટવર્કના ઉપયોગ માટેના ટ્રેડસ સમયગાળા માટે જી.ઈ.આર.સી. (આંતરરાજ્ય ઓપન એક્સેસની શરતો અને શરતો) ની નિયમન, નિયમન ૪૫ હેઠળની પીટીશન, મુશ્કેલીઓ દૂર કરવાની શકિત.

ક્રમ	અરજી નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૧૭.	૧૬૪૭/૨૦૧૭	પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ વિરુધ્ધ ગુજરાત સ્ટેટ ઈલેક્ટ્રીસીટી કોર્પોરેશન લિમિટેડ	૨૪.૦૬.૨૦૧૫ના રોજ ગુજરાત સરકારની યોજના અનુસાર સોલર પાવર ખરીદવા માટે લાંબાગાળાના પાવર ખરીદ કરારની મંજૂરી માટે કલમ ૮૬(૧)(બી) અને વિભાગ ૮૬(૧)(ઈ) હેઠળ અરજી.
૧૮.	૧૬૭૩/૨૦૧૭	ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ	પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ, દક્ષિણ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ અને મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ ના ક્ષેત્રમાં ડિમાન્ડ સાઈડ મેનેજમેન્ટ પ્રવૃત્તિઓ હેઠળ પાંચ સ્ટાર રેટિંગવાળા ચાહકો માટે ડોમેસ્ટિક એફિન્ટિઅન્ટ ફેન પ્રોગ્રામ (ડીઈએફપી) ના અમલીકરણ માટે ગુજરાત વીજ નિયમન કમિશનની મંજૂરી માટે અરજીઓ.
૧૯.	૧૬૭૪/૨૦૧૭	ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ	પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ, દક્ષિણ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ અને મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ માંગ બાજુ હેઠળ એલઈડી ટ્યૂબ લાઈટ માટેના બધા (યુજેએલએ) માટે ઉમદા યોગ્ય એલઈડી દ્વારા ઉન્નત જયોતિ અમલીકરણ માટે ગુજરાત વીજ નિયમન કમિશનની મંજુરી માટે અરજી.
૨૦.	૧૬૦૦/૨૦૧૬	પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ અને ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ	વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ ની કલમ ૧૪ અને ૧૮ હેઠળની અરજી, ગુજરાત વીજળી ઉદ્યોગ (પુનર્ગઠન અને નિયમન) અધિનિયમ, ૨૦૦૩ ની કલમ ૧૯, ૨૦ અને ૨૮ સાથે વાંચતા, જીઈઆરસી (વિતરણ લાઈસન્સ) રેગ્યુલેશન, ૨૦૦૫ વાંચી પીજીવીસીએલ લાયસન્સ વિસ્તારથી રાણપુર તાલુકાના ૭ ગામોની ટ્રાન્સફરની હદ સુધી પીજીવીસીએલ લાયસન્સ વિસ્તારના વિસ્તરણ અને યુજીવીસીએલના વિસ્તારમાં ઘટાડા માટે અરજી.
૨૧.	૧૬૬૪/૨૦૧૭	પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ	ડિમાન્ડ સાઈડ મેનેજમેન્ટ પ્રવૃત્તિઓ હેઠળ પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ, દક્ષિણ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ અને મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ ક્ષેત્રના પાંચ સ્ટાર રેટિંગવાળા

ક્રમ	અરજી નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
			ચાહકો માટે ડોમેસ્ટિક એફિન્ટિઅન્ટ ફેન પ્રોગ્રામ (ડીઈએફપી) ના અમલીકરણ માટે ગુજરાત વીજ નિયમન કમિશનની મંજૂરી માટે અરજીઓ.
૨૨.	૧૬૬૯/૨૦૧૭	મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ	ડિમાન્ડ સાઈડ મેનેજમેન્ટ પ્રવૃત્તિઓ હેઠળ પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ, દક્ષિણ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ અને મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડના ક્ષેત્રમાં પાંચ સ્ટર રેટિંગવાળા ચાહકો માટે ડોમેસ્ટિક એફિન્ટિઅન્ટ ફેન પ્રોગ્રામ (ડીઈએફપી) ના અમલીકરણ માટે ગુજરાત વીજ નિયમન કમિશનની મંજૂરી માટે અરજીઓ.
૨૩.	૧૬૭૦/૨૦૧૭	મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ	ડિમાન્ડ સાઈડ મેનેજમેન્ટ પ્રવૃત્તિઓ હેઠળ પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ, દક્ષિણ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ અને મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડના ક્ષેત્રમાં પાંચ સ્ટાર રેટિંગવાળા ચાહકો માટે ડોમેસ્ટિક એફિન્ટિઅન્ટ ફેન પ્રોગ્રામ (ડીઈએફપી) ના અમલી કરણ માટે ગુજરાત વીજ નિયમન કમિશનની મંજૂરી માટે અરજીઓ
૨૪.	૧૬૬૬/૨૦૧૭	પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ	પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ, દક્ષિણ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ અને મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ માંગ બાજુ હેઠળ એલઈડી ટ્યૂબ લાઈટ માટેના બધા (ચુજેએલએ) માટે ઉમદા યોગ્ય એલઈડી દ્વારા ઉન્નત જ્યોતિ અમલીકરણ માટે ગુજરાત વીજ નિયમન કમિશનની મંજૂરી માટે અરજી.
૨૫.	૧૬૬૮/૨૦૧૭	દક્ષિણ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ	પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ, દક્ષિણ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ અને મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ માંગ બાજુ હેઠળ એલઈડી ટ્યૂબ લાઈટ માટેના બધા (ચુજેએલએ) માટે ઉમદા યોગ્ય એલઈડી દ્વારા ઉન્નત જ્યોતિ અમલીકરણ માટે ગુજરાત વીજ નિયમન કમિશનની મંજૂરી માટે અરજી.

ક્રમ	અરજી નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૨૬.	૧૬૭૧/૨૦૧૭	મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ	પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ, દક્ષિણ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ અને મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ માંગ બાજુ હેઠળ એલઈડી ટ્યૂબ લાઈટ માટેના બધા (યુજેએલએ) માટે ઉમદા યોગ્ય એલઈડી દ્વારા ઉન્નત જયોતિ અમલીકરણ માટે ગુજરાત વીજ નિયમન કમિશનની મંજૂરી માટે અરજી.
૨૭	૧૫૬૧/૨૦૧૬	હિન્ડાલ્કો ઈન્ડસ્ટ્રીઝ લિમિટેડ વિરુદ્ધ સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર	શોર્ટ-ટ્રેડસ અને નોન સિવાયના રાજય લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર (એસએલડીસી) દ્વારા અયોગ્ય રીતે પુનઃપ્રાપ્ય ચાર્જ પરત કરવા માટે, કલેક્ટિવ ટ્રાન્ઝેકશન માટે શોર્ટ ટર્મ ઓપન એકસેસ યુઝરના સંદર્ભમાં સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન નેટવર્કના ઉપયોગ માટેના ટ્રેડસ સમયગાળા જી.ઈ.આર.સી. (આંતરરાજય ઓપન એકસેસની શરતો અને શરતો) ની નિયમન, નિયમન ૪૫ હેઠળની પીટીશન.
૨૮.	૧૬૪૮/૨૦૧૭	વસન્તભાઈ ગજેરા વિરુદ્ધ ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લિમિટેડ, દક્ષિણ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ અને ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ	જીઈઆરસી (વીજળી પુરવઠો કોડ અને સંબંધિત બાબતો), ૨૦૧૫ નો સૂચન નંબર ૪, ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ અને અધિકાર ગુજરાત સર્વેક્ષણ વીજ કંપની લિમિટેડના અધિકારક્ષેત્રમાં નાના ફેરફાર કરવા માટે આવકવેરા સર્વેક્ષણ નંબર ૬૮, ૨૯૫/૧, ઉધના, સુરત જે હાલમાં ડીજીવીસીએલ અધિકારક્ષેત્ર હેઠળ આવે છે અને ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડમાં સમાવવામાં આવશે ઈલકેટ્રીસિટી એકટ, ૨૦૦૩ ની કલમ ૧૪ અને ૧૮ હેઠળની અરજી.
૨૯.	૧૬૫૦/૨૦૧૭	ઊર્જા અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ વિરુદ્ધ ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ	ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ (અમદાવાદ એકમ) ના કૃષિ વપરાશકારો માટે પ્રશુલ્ક
૩૦.	૧૫૯૨/૨૦૧૬	ચિરિપાલ પોલિફિલ્મસ લિમિટેડ વિરુદ્ધ ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ	વીજળી અધિનિયમની કલમ ૪૨(૨) અને નિયમન ૩(પી) અને જીઈઆરસીના નિયમો (ઇન્ટ્રા-સ્ટેટ ઓપન એકસેસની શરતો અને શરતો) ૨૦૧૧ (II) આ અધિનિયમની કલમો ૧૪૨ અને ૧૪૬ કે જે તો

ક્રમ	અરજી નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
		સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેંટર ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ	હેઠળ બનાવેલા કાયદા, નિયમો અને નિયમોની જોગવાઈઓ લાગુ કરવા અથવા કમિશન દ્વારા દંડ અથવા સજા દ્વારા આપવામાં આવેલી કોઈપણ દિશાઓ અથવા ઓર્ડરને અમલમાં મૂકવા માટે કમિશનને સશક્ત બનાવે છે. (III) સંપૂર્ણપણે ગેરકાયદેસર, STOA માટે એનઓસીને નકારવા માટે ભેદભાવપૂર્ણ કાર્યવાહી માટે અને જીઈઆરસી (ઇન્ટ્રા. સ્ટેટ ઓપન એકસેસની શરતો અને શરતો) ૨૦૧૧ નું ઉલ્લંઘન (IV) જીઈઆરસીમાં સમાવિષ્ટ નિયમોની સખત અર્થઘટન (શરતો અને ઓપન એક્સેસ ઇન્ટ્રાસ્ટેટ ઓપન એકસેસની શરતો) રેગ્યુલેશનન્સ, ૨૦૧૧ (IV) ઓપન એક્સેસ (વી)ના સંદર્ભમાં જીઈઆરસી (ઇન્ટ્રાસ્ટેટ ઓપન એકસેસની શરતો અને શરતો), ૨૦૧૧ માં સમાવિષ્ટ નિયમોની સખત અર્થઘટન, પ્રતિવાદીઓ દ્વારા નિર્દેશોનું પાલન, જે ૧૪.૦૫.૨૦૧૪ના રોજ તમામ ડિસ્કોમ અને એસએલડીસી, અને ૦૪.૦૬.૨૦૧૪ સુધીના વિવાદો દ્વારા કમિશન દ્વારા પસાર કરવામાં આવેલ છે. વિભિન્ન નિયમો / વિનિયમો / ઓર્ડર્સની બિન પાલન સામે રજૂઆત.
૩૧.	૧૫૯૩/૨૦૧૬	ડ્યુરાકોન વટ્રિફાઇડ પ્રાઈવેટ લિમિટેડ વિરુદ્ધ ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ, સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર અને પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ	વીજળી અધિનિયમની કલમ ૪૨(૨) અને નિયમન 3(પી) અનેજીઈઆરસીના નિયમો (ઇન્ટ્રા-સ્ટેટ ઓપન એકસેસની શરતો અને શરતો) ૨૦૧૧ (II) આ અધિનિયમની કલમો ૧૪૨ અને ૧૪૬ કે જે તો હેઠળ બનાવેલા કાયદા, નિયમો અને નિયમોની જોગવાઈઓ લાગુ કરવા અથવા કમિશન દ્વારા દંડ અથવા સજા દ્વારા આપવામાં આવેલી કોઈપણ દિશાઓ અથવા ઓર્ડરને અમલમાં મૂકવા માટે કમિશનને સશક્ત બનાવે છે. (III) સંપૂર્ણપણે ગેરકાયદેસર, SOTA માટે એનઓસીને નકારવા માટે ભેદભાવપૂર્ણ કાર્યવાહી માટે અને જીઈઆરસી (ઈન્ટ્રા. સ્ટેટ ઓપન એકસેસની શરતો અને શરતો) ૨૦૧૧

ક્રમ	અરજી નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
			નું ઉલ્લંઘન (IV) જીઈઆરસીમાં સમાવિષ્ટ નિયમોની સખત અર્થઘટન (શરતો અને ઓપન એક્સેસ ઈન્ટ્રાસ્ટેટ ઓપન એક્સેસની શરતો) રેગ્યુલેશનન્સ, ૨૦૧૧ (IV) ઓપન એક્સેસ (વી)ના સંદર્ભમાં જીઈઆરસી (ઈન્ટ્રાસ્ટેટ ઓપન એક્સેસની શરતો અને શરતો), ૨૦૧૧ માં સમાવિષ્ટ નિયમોની સખત અર્થઘટન, પ્રતિવાદીઓ દ્વારા નિર્દેશોનું પાલન, જે ૧૪.૦૫.૨૦૧૪ના રોજ તમામ ડિસ્કોમ અને એસએલડીસી, અને ૦૪.૦૬.૨૦૧૪ સુધીના વિવાદો દ્વારા કમિશન દ્વારા પસાર કરવામાં આવેલ છે. વિભિન્ન નિયમો / વિનિયમો / ઓર્ડર્સની બિન પાલન સામે રજૂઆત.
૩૨.	૧૫૯૪/૨૦૧૬	સોલારિસ સિરામિક્સ પ્રાઈવેટ લિમિટેડ વિરુધ્ધ ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ, સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર અને પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ	વીજળી અધિનિયમની કલમ ૪૨(૨) અને નિયમન 3(પી) અને જીઈઆરસીના નિયમો (ઇન્ટ્રા-સ્ટેટ ઓપન એક્સેસની શરતો, અને શરતો) ૨૦૧૧, (II) આ અધિનિયમની કલમો ૧૪૨ અને ૧૪૬ કે જે તો હેઠળ બનાવેલા કાયદા, નિયમો અને નિયમોની જોગવાઈઓ લાગુ કરવા અથવા કમિશન દ્વારા દંડ અથવા સજા દ્વારા આપવામાં આવેલી કોઈપણ દિશાઓ અથવા ઓર્ડરને અમલમાં મૂકવા માટે કમિશનને સશક્ત બનાવે છે. (III) સંપૂર્ણપણે ગેરકાયદેસર, STOA માટે એનઓસીને નકારવા માટે ભેદભાવપૂર્ણ કાર્યવાહી માટે અને જીઈઆરસી (ઇન્ટ્રા. સ્ટેટ ઓપન એક્સેસની શરતો, અને શરતો) ૨૦૧૧ નું ઉલ્લંઘન (IV) જીઈઆરસીમાં સમાવિષ્ટ નિયમોનું સખત અર્થઘટન (શરતો અને ઓપન એક્સેસ ઇન્ટ્રાસ્ટેટ ઓપન એક્સેસની શરતો) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૧ (IV) ઓપન એક્સેસ (વી)ના સંદર્ભમાં જીઈઆરસી (ઇન્ટ્રાસ્ટેટ ઓપન એક્સેસની શરતો, અને શરતો), ૨૦૧૧ માં સમાવિષ્ટ નિયમોનું સખત અર્થઘટન, પ્રતિવાદીઓ દ્વારા નિર્દેશોનું પાલન, જે ૧૪.૦૫.૨૦૧૪ના રોજ તમામ ડિસ્કોમ અને એસએલડીસી, અને ૦૪.૦૬.૨૦૧૪ સુધીના વિવાદો દ્વારા કમિશન

ક્રમ	અરજી નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
			દ્વારા પસાર કરવામાં આવે છે. વિભિન્ન નિયમો / વિનિયમો / ઓર્ડર્સની બિન પાલન સામે રજૂઆત.
૩૩.	૧૫૯૫/૨૦૧૬	સિયારામ સિરામિક્સ પ્રાઈવેટ લિમિટેડ વિરુદ્ધ ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ, સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર અને પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ	વીજળી અધિનિયમની કલમ ૪૨(૨) અને નિયમન ૩(પી) અને જીઈઆરસીના નિયમો (ઈન્ટ્રા-સ્ટેટ ઓપન એક્સેસની શરતો, અને શરતો) ૨૦૧૧ (II) આ અધિનિયમની કલમો ૧૪૨ અને ૧૪૬ કે જે ના હેઠળ બનાવેલા કાયદા, નિયમો અને નિયમોની જોગવાઈઓ લાગુ કરવા અથવા કમિશન દ્વારા દંડ અથવા સજા દ્વારા આપવામાં આવેલી કોઈપણ દિશાઓ અથવા ઓર્ડરને અમલમાં મૂકવા માટે કમિશનને સશક્ત બનાવે છે. (III) સંપૂર્ણપણે ગેરકાયદેસર, STOA માટે એનઓસીને નકારવા માટે ભેદભાવપૂર્ણ કાર્યવાહી માટે અને જીઈઆરસ (ઈન્ટ્રા. સ્ટેટ ઓપન એક્સેસની શરતો અને શરતો) ૨૦૧૧ નું ઉલ્લંઘન (IV) જીઈઆરસીમાં સમાવિષ્ટ નિયમોનું સખત અર્થઘટન (શરતો અને ઓપન એક્સેસ ઇન્ટ્રાસ્ટેટ ઓપન એક્સેસની શરતો) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૧ (IV) ઓપન એક્સેસ (વી)ના સંદર્ભમાં જીઈઆરસી (ઇન્ટ્રાસ્ટેટ ઓપન એક્સેસની શરતો, અને શરતો), ૨૦૧૧ માં સમાવિષ્ટ નિયમોની સખત અર્થઘટન, પ્રતિવાદીઓ દ્વારા નિર્દેશોનું પાલન, જે ૧૪.૦૫.૨૦૧૪ના રોજ તમામ ડિસ્કોમ અને એસએલડીસી, અને ૦૪.૦૬.૨૦૧૪ સુધીના વિવાદો દ્વારા કમિશન દ્વારા પસાર કરવામાં આવેલ છે. વિભિન્ન નિયમો / વિનિયમો / ઓર્ડર્સની બિન પાલન સામે રજૂઆત.
૩૪.	૧૫૯૧/૨૦૧૬	રેડસ્ટોન ગ્રેનાઈટો પ્રાઈવેટ લિમિટેડ વિરુદ્ધ ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ, સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર અને પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ	વીજળી અધિનિયમની કલમ ૪૨(૨) અને નિયમન ૩(પી) અને જીઈઆરસીના નિયમો (ઇન્ટ્રા-સ્ટેટ ઓપન એક્સેસની શરતો, અને શરતો) ૨૦૧૧ (II) આ અધિનિયમની કલમો ૧૪૨ અને ૧૪૬ કે જે તેના હેઠળ બનાવેલા કાયદા, નિયમો અને નિયમોનું જોગવાઈઓ લાગુ કરવા અથવા કમિશન દ્વારા દંડ અથવા સજા દ્વારા આપવામાં આવેલી

ક્રમ	અરજી નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
			કોઈપણ દિશાઓ અથવા ઓર્ડરને અમલમાં મૂકવા માટે કમિશનને સશક્ત બનાવે છે. (III) સંપૂર્ણપણે ગેરકાયદેસર, STOA માટે એનઓસીને નકારવા માટે ભેદભાવપૂર્ણ કાર્યવાહી માટે અને જીઈઆરસી (ઇન્ટ્રા. સ્ટેટ ઓપન એક્સેસની શરતો, અને શરતો) ૨૦૧૧, નું ઉલ્લંઘન (IV) જીઈઆરસીમાં સમાવિષ્ટ નિયમોનું સખત અર્થઘટન (શરતો અને ઓપન એક્સેસ ઇન્ટ્રાસ્ટેટ ઓપન એક્સેસની શરતો) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૧ (IV) ઓપન એક્સેસ (વી)ના સંદર્ભમાં જીઈઆરસી (ઇન્ટ્રાસ્ટેટ ઓપન એક્સેસની શરતો, અને શરતો) ૨૦૧૧, માં સમાવિષ્ટ નિયમોનું સખત અર્થઘટન, પ્રતિવાદીઓ દ્વારા નિર્દેશોનું પાલન, જે ૧૪.૦૫.૨૦૧૪ના રોજ તમામ ડિસ્કોમ અને એસએલડીસી, અને ૦૪.૦૬.૨૦૧૪ સુધીના વિવાદો દ્વારા કમિશન દ્વારા પસાર કરવામાં આવે છે. વિભિન્ન નિયમો / વિનિયમો / ઓર્ડર્સની બિન પાલન સામે રજૂઆત.
૩૫.	૧૬૫૨/૨૦૧૭	યુટીલીટી યુઝર્સ વેલફેર એસોસિએશન લઘુ ઉદ્યોગ ભારતી-ગુજરાત વિરુધ્ધ ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ ઉર્જા અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ, સુરત સિટીઝન્સ કાઉન્સિલ ટ્રસ્ટ, ભાવના પટેલ અને બ્રિજ મોહનદાસ શાહ.	અમદાવાદ અને સુરતના ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ ડિસ્ટ્રિબ્યુશન સપ્લાય એરિયાના ૩૧.૦૩.૨૦૧૬ના ટેરિફ ઓર્ડરની સમીક્ષા કરવા ગુજરાત સરકાર દ્વારા ૧૫૭૨ની ૨૦૧૭ની માંગણી કરતી સમીક્ષા પીટીશન નં.ના વિષયમાં ૦૫.૦૫.૨૦૧૭ના જી.ઈ.આર.સી.ના આદેશની બાબતમાં જી.ઈ.આર.સી. (વેપારનું કારોબાર) નિયમન, ૨૦૦૪ના કલમ ૭૨ સાથે વાંચતા વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ ની કલમ (૧)(એફ) હેઠળ સમીક્ષા પીટીશન.
૩૬.	૧૫૮૮/૨૦૧૬	પ્રદિપ ઓવરસીસ લિમિટેડ વિરુધ્ધ સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ અને ગુજરાત સ્ટેટ ઈલેક્ટ્રીસિટી કોર્પોરેશન લિમિટેડ.	ઇન્ટ્રા. - સ્ટેટ ઓપન એક્સેસ માટે ૨૦૧૧ના જીઈઆરસી કલમ ૩ સાથે વાંચતા, ટૂંકા ગાળાના ઓપન માટે મંજૂર સંમતિ રદ કરવા માટે એસએલડીસી દ્વારા જારી કરવામાં આવેલી નોટિસ સામે જીઈઆરસી (ઇન્ટ્રા. સ્ટેટ ઓપન એક્સેસના

ક્રમ	અરજી નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
			નિયમો અને શરતો) ની જોગવાઈઓ, ૨૦૧૧ અને એસટીઓએ માટે એનઓસીના અતિક્રમિત મંજૂરી / ઇનકાર પછીની જોગવાઈઓ હેઠળ ૨૦૦૪, જીઈઆરસી વિનિયમો કલમ-૨ ની સેક્શન ૨૬.૧ સાથે વાંચતા વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૯૪ હેઠળની અરજી.
૩૭.	૧૫૮૯/૨૦૧૬	ભગવતી ઓટોકાસ્ટ લિમિટેડ વિરુધ્ધ સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર, ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ, ગુજરાત સ્ટેટ ઇલકેટ્રીસીટી કોર્પોરેશન લિમિટેડ	ઇન્ટ્રા. - સ્ટેટ ઓપન એક્સેસ માટે ૨૦૧૧ ના જીઈઆરસી કલમ ૩ સાથે વાંચતા, ટૂંકા ગાળાના ઓપન માટે મંજૂર સંમતિ રદ કરવા માટે એસએલડીસી દ્વારા જારી કરવામાં આવેલી નોટિસ સામે જીઈઆરસી (ઇન્ટ્રા. સ્ટેટ ઓપન એક્સેસના નિયમો અને શરતો) ની જોગવાઈઓ, ૨૦૧૧ અને એસટીઓએ માટે એનઓસીના અતિક્રમિત મંજૂરી / ઇનકાર પછીની જોગવાઈઓ હેઠળ ૨૦૦૪, જીઈઆરસી વિનિયમો કલમ-૨ ની સેક્શન ૨૬.૧ સાથે વાંચતા વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૯૪ હેઠળની અરજી.
૩૮.	૧૫૮૪/૨૦૧૬	એન.કે.ઇન્ડસ્ટ્રીઝ લિમિટેડ, વિરુદ્ધ સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ અને ગુજરાત સ્ટેટ ઇલેક્ટ્રીસિટી કોર્પોરેશન લિમિટેડ	ઇન્ટ્રા. - સ્ટેટ ઓપન એક્સેસ માટે ૨૦૧૧ ના જીઈઆરસી કલમ ૩ સાથે વાંચતા, ટૂંકા ગાળાના ઓપન માટે મંજૂર સંમતિ રદ કરવા માટે એસએલડીસી દ્વારા જારી કરવામાં આવેલી નોટિસ સામે જીઈઆરસી (ઇન્ટ્રા. સ્ટેટ ઓપન એક્સેસના નિયમો અને શરતો) ની જોગવાઈઓ, ૨૦૧૧ અને એસટીઓએ માટે એનઓસીના અતિક્રમિત મંજૂરી / ઈનકાર પછીની જોગવાઈઓ હેઠળ ૨૦૦૪, જીઈઆરસી વિનિયમો કલમ-૨ ની સેક્શન ૨૬.૧ સાથે વાંચતા વિજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૯૪ હેઠળની અરજી.
૩૯.	૧૫૮૫/૨૦૧૬	એન.કે.ઇન્ડસ્ટ્રીઝ લિમિટેડ, વિરુદ્ધ સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ અને ગુજરાત સ્ટેટ ઇલેક્ટ્રીસીટી કોર્પોરેશન લિમિટેડ	ઇન્ટ્રા. - સ્ટેટ ઓપન એક્સેસ માટે ૨૦૧૧ ના જીઈઆરસી કલમ ૩ સાથે વાંચતા, ટૂંકા ગાળાના ઓપન માટે મંજૂર સંમતિ રદ કરવા માટે એસએલડીસી દ્વારા જારી કરવામાં આવેલી નોટિસ સામે જીઈઆરસી (ઇન્ટ્રા. સ્ટેટ ઓપન એક્સેસના

ક્રમ	અરજી નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
			નિયમો અને શરતો) ની જોગવાઈઓ, ૨૦૧૧ અને એસટીઓએ માટે એનઓસીના અતિક્રમિત મંજૂરી / ઇનકાર પછીની જોગવાઈઓ હેઠળ ૨૦૦૪, જીઈઆરસી વિનિયમો કલમ-૨ ની સેક્શન ૨૬.૧ સાથે વાંચતા વિજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૯૪ હેઠળની અરજી.
૪૦	૧૫૯૦/૨૦૧૬	સ્ટીલકાસ્ટ લિમિટેડ, વિરુદ્ધ સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ અને ગુજરાત સ્ટેટ ઇલેક્ટ્રીસીટી કોર્પોરેશન લિમિટેડ	ઇન્ટ્રા. - સ્ટેટ ઓપન એક્સેસ માટે ૨૦૧૧ ના જીઈઆરસી કલમ ૩ સાથે વાંચતા, ટૂંકા ગાળાના ઓપન માટે મંજૂર સંમતિ રદ કરવા માટે એસએલડીસી દ્વારા જારી કરવામાં આવેલી નોટિસ સામે જીઈઆરસી (ઇન્ટ્રા. સ્ટેટ ઓપન એક્સેસના નિયમો અને શરતો) ની જોગવાઈઓ, ૨૦૧૧ અને એસટીઓએ માટે એનઓસીના અતિક્રમિત મંજૂરી / ઇનકાર પછીની જોગવાઈઓ હેઠળ ૨૦૦૪, જીઈઆરસી વિનિયમો કલમ-૨ ની સેક્શન ૨૬.૧ સાથે વાંચતા વિજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૯૪ હેઠળની અરજી.
૪૧.	૧૬૫૧/૨૦૧૭	ગુજરાત સ્ટેટ ઈલેક્ટ્રીસિટી કોર્પોરેશન લિમિટેડ	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ના ટ્રુ-અપ , નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ થી નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે બહુવર્ષીય એકંદર આવકની જરૂરિયાત, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના અંતિમ એઆરઆરનું નિર્ધારણ અને ટેરિફનું નિર્ધારણ જીઈઆરસી (બહુવર્ષીય) વિનિયમો, ૨૦૧૬ અને વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૬૨ હેઠળ જીઈઆરસી આદેશ તા.૩૧.૦૩.૨૦૧૭ કિસ્સામાં સ્પષ્ટતા અરજી.
૪૨.	૧૪૭૨/૨૦૧૭	યશ કો-ઓપરેટીવ હાઉસીંગ સોસાયટી લિમિટેડ વિરુદ્ધ મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ	પીટીશન નં.૧૩૦૫/૨૦૧૩ અને વધારાની વિનંતીમાં માનનીય આયોગના આદેશનું પાલન
૪૩.	૧૬૩૪/૨૦૧૭	ભવાની ઇન્ડસ્ટ્રીઝ વિરુધ્ધ મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ અને સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર	શોર્ટ-ટર્મ ઓપન એક્સેસ હેઠળ પાવર ખરીદવા માટે મનસ્વી ઇનકાર માટે ઇલેક્ટ્રીસીટી એક્ટ, ૨૦૦૩ ની કલમ ૪૨, ૬૮ અને ૮૬ અને જીઈઆરસી (ઇન્ટ્રા. સ્ટેટ ઓપન એક્સેસના નિયમો અને શરતો) ની કલમ ૪૬ હેઠળની અરજી.

ક્રમ	અરજી નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૪૪.	૧૬૪૯/૨૦૧૭	રત્નીમણિ મેટલ્સ અન ટ્યુબ્સ લિમિટેડ વિરુધ્ધ પશ્ચિમ ગુજરાત અને સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર	શોર્ટ-ટર્મ ઓપન એક્સેસ હેઠળ પાવર ખરીદવા માટે મનસ્વી ઇનકાર માટે ઇલેક્ટ્રીસિટી એક્ટ, ૨૦૦૩ ની કલમ ૪૨, ૬૮ અને ૮૬ અને જીઈઆરસી (ઇન્ટ્રા. સ્ટેટ ઓપન એક્સેસના નિયમો અને શરતો) ની કલમ ૪૬ હેઠળની અરજી.
૪૫.	૧૬૩૫/૨૦૧૭	સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર વિરુદ્ધ સિદ્ધિ વિનાયક પાવર જનરેશન અને ડિસ્ટ્રીબ્યુશન પ્રાઈવેટ લિમિટેડ	જીઈઆરસી (ઇન્ટ્રા. સ્ટેટ ઓપન એક્સેસના નિયમો અને શરતો) વિનિયમો, ૨૦૧૧ સીઈઆરસી (વિચલન પતાવટ મિકેનીઝમ અને સંબંધિત બાબતો) વિનિયમો, ૨૦૧૪ને તા.૦૫.૦૩.૨૦૧૫ આયોગ દ્વારા લેખિત પત્ર સાથે વાંચતા વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૩૨ હેઠળ અરજી.
૪૬.	૧૬૩૬/૨૦૧૭	ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ	વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬ (૧)(બી) હેઠળ ટૂંકાગાળાના આધારે પાવરની ખરીદી માટેના MOP દિશા નિર્દેશોમાંથી ફેરફારની મંજૂરી માટે અરજી.
૪૭.	૧૬૪૬/૨૦૧૭	ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ	કલમ ૮૬(૧)(બી) વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ સાથે વાંચેતા તા.૧૪.૦૮.૨૦૧૩ના રોજ આયોગ દ્વારા જારી કરાયેલા ડિસ્ટ્રિબ્યુશન લાઇસન્સ દ્વારા પાવર પ્રાપ્તિ માટે માર્ગદર્શિકાના જોગવાઈઓ હેઠળ ગાંધીનગર, અમદાવાદ અને સુરત લાઈસન્સ વિસ્તારોની માંગને પૂરી કરવા માટે પાવરના સોર્સિંગ માટે ટૂંકાગાળાના પાવર ખરીદ વ્યવસ્થાને મંજૂરી માટે અરજી.
૪૮.	૧૬૪૫/૨૦૧૭	ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ	કલમ ૮૬(૧)(બી) વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ સાથે વાંચેતા તા.૧૪.૦૮.૨૦૧૩ના રોજ આયોગ દ્વારા જારી કરાયેલા ડિસ્ટ્રિબ્યુશન લાઇસન્સ દ્વારા પાવર પ્રાપ્તિ માટે માર્ગદર્શિકાના જોગવાઈઓ હેઠળ ગાંધીનગર, અમદાવાદ અને સુરત લાઈસન્સ વિસ્તારોની માંગને પૂરી કરવા માટે પાવરના સોર્સિંગ માટે ટૂંકાગાળાના પાવર ખરીદ વ્યવસ્થાને મંજૂરી માટે અરજી.

ક્રમ	અરજી નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૪૯.	૧૬૯૨/૨૦૧૭	ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ
૫૦.	૧૬૯૩/૨૦૧૭	ગુજરાત સ્ટેટ ઈલેક્ટ્રીસીટી કોર્પોરેશન લિમિટેડ	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ
૫૧	૧૬૯૫/૨૦૧૮	ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ -જનરેશન	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ
૫૨.	૧૬૯૬/૨૦૧૮	ટોરેન્ટ પાવર લિમીટેડ ડીસ્ટ્રીબ્યુશન (અમદાવાદ)	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ
૫૩.	૧૬૯૭/૨૦૧૭	ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ ડીસ્ટ્રીબ્યુશન (સુરત)	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ
૫૪.	૧૬૯૯/૨૦૧૮	ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ
૫૫.	૧૭૦૦/૨૦૧૮	દક્ષિણ ગુજરાત વીજ કંપની	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ
૫૬.	૧૭૦૧/૨૦૧૮	મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ
૫૭.	૧૭૦૨/૨૦૧૮	પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ	નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ટ્રુ-અપ અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ
૫૮	૧૬૩૮/૨૦૧૮	આસ્પેન ઇન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચર લિમિટેડ	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ
૫૯.	૧૬૩૯/૨૦૧૭	કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯ પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ
૬૦.	૧૬૨૭/૨૦૧૬	ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ ડીસ્ટ્રીબ્યુશન (અમદાવાદ)	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે ટ્રુ-અપઘ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ થી નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ સુધીના એઆરઆરની મંજૂરી અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માટેના પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ

ક્રમ	અરજી નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૬૧	૧૬૨૮/૨૦૧૬	ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ (સુરત)	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે ટ્રુ-અપ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ થી નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ સુધીના એઆરઆરની મંજૂરી અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માટેના પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ.
૬૨.	૧૬૨૬/૨૦૧૬	ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ -જનરેશન	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે ટ્રુ-અપ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ થી નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ સુધીના એઆરઆરની મંજૂરી અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માટેના પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ
૬૩.	૧૬૨૯/૨૦૧૬	ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ ડિસ્ટ્રીબ્યુશન (દહેજ)	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે ટ્રુ-અપ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ થી નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ સુધીના એઆરઆરની મંજૂરી અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માટેના પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ

જોડાણ-૪

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગે અધિસૂચિત કરેલા વિનિયમોની યાદી

ક્રમ	વિનિયમનું નામ	જાહેરનામાં	જાહેરનામાની તારીખ
૧.	સ્ટાફ સર્વિસ વિનિયમો(રીપીલ)	એક્સ્ટ્રા નં.૫૫	૧૯/૦૭/૨૦૦૧
૨.	કારોબાર વિનિયમોનું સંચાલન	૦૨/૨૦૦૪	૨૫/૦૮/૨૦૦૪
૩.	ગ્રાહકોની ફરિયાદનાં નિવારણ માટે ઓમ્બુઝમેનની સ્થાપના (રીપીલ)	૦૩/૨૦૦૪	૨૫/૦૮/૨૦૦૪
૪.	ગ્રાહકોની ફરિયાદના નિવારણ માટે ફોરમનીસ્થાપના (રીપીલ)	૦૪/૨૦૦૪	૨૫/૦૮/૨૦૦૪
૫.	ગ્રીડ સંહિતા	૦૫/૨૦૦૪	૨૫/૦૮/૨૦૦૪
૬.	વિતરણ સંહિતા (રીપીલ) - પહેલો સુધારો - બીજો સુધારો - ત્રીજો સુધારો	૦૬/૨૦૦૪ જીઈઆરસી/ટેક-૧/૨૨૯૬/૦૬ ૦૧/૨૦૦૬ ૦૧/૨૦૧૭	૨૫/૦૮/૨૦૦૪ ૨૬/૧૦/૨૦૦૬ ૦૫/૦૨/૨૦૧૬ ૩૦/૦૬/૨૦૧૭
૭.	અપીલ સત્તાધિકારી સમક્ષ અપીલ કરવા માટેની કાર્ય પદ્ધતિ વિનિયમો	૦૧/૨૦૦૫	૦૫/૦૧/૨૦૦૫
૮.	પ્રવહનનું લાઇસન્સ આપવું.	૦૨/૨૦૦૫	૩૦/૦૩/૨૦૦૫
૯.	વિદ્યુત ટ્રેડીંગનું લાઈસન્સ આપવું.	૦૩/૨૦૦૫	૩૦/૦૩/૨૦૦૫
૧૦.	વિદ્યુત વિતરણનું લાઈસન્સ આપવું.	૦૪/૨૦૦૫	૩૦/૦૩/૨૦૦૫
૧૧.	એસ.એલ.ડી.સી. વિનિયમોથી ફી અને ચાર્જ નાખવા અને ઉઘરાવવા - પહેલો સુધારો	૦૫/૨૦૦૫ ૦૩/૨૦૧૬	૩૦/૦૩/૨૦૦૫ ૧૮/૦૨/૨૦૦૫
૧૨.	ફી, દંડ અને ખર્ચ વિનિયમો (પહેલો સુધારો)	૦૬/૨૦૦૫ ૦૧/૨૦૧૫	૩૦/૦૩/૨૦૦૫ ૨૨/૦૯/૨૦૧૫
૧૩.	વીજ પુરવઠા વ્યવસ્થાના ધોરણો	૦૭/૨૦૦૫	૩૦/૦૩/૨૦૦૫
૧૪.	જામીન અનામત વિનિયમો - પહેલો સુધારો(રીપીલ) - બીજો સુધારો	૦૮/૨૦૦૫ ૦૫/૨૦૧૦ ૦૩/૨૦૧૫	૩૧/૦૩/૨૦૦૫ ૦૨/૦૮/૨૦૧૦ ૧૫/૦૭/૨૦૧૫
૧૫.	પુરવઠો પૂરો પાડવામાં કરેલ ખર્ચ અને પરચૂરણ ખર્ચ વસૂલ કરવા પરવાનેદારની સત્તા - પહેલો સુધારો	૦૯/૨૦૧૫	૩૧/૦૩/૨૦૦૫
૧૬.	વિતરણ પરવાનેદારની કામગીરીનું ધોરણ	૧૦/૨૦૦૫	૩૧/૦૩/૨૦૦૫
૧૭.	ટેરિફની શરતો અને બોલીઓ (રીપીલ)	૧૨/૨૦૦૫	૩૧/૦૩/૨૦૦૫
૧૮.	આદેશો કાર્યપદ્ધતિ પર		૦૩/૦૮/૨૦૦૫

૧૯.	ખુલ્લો પ્રવેશ (રીપીલ)	૧૩/૨૦૦૫	૨૯/૦૯/૨૦૦૫
૨૦.	સલાહકારની નિમણૂક	૧૪/૨૦૦૫	૨૯/૧૦/૨૦૦૫
૨૧.	વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા સહ-ઉત્પાદન અને પુનઃપ્રાપ્ય સ્ત્રોતોમાંથી વીજ ખરીદી	૧૫/૨૦૦૫	૨૯/૧૦/૨૦૦૫
૨૨.	વિદ્યુત પુરવઠા સંહિતા અને સંબંધિત બાબતો (રીપીલ) - પહેલો સુધારો - બીજો સુધારો - ત્રીજો સુધારો - ચોથો સુધારો	૧૧/૨૦૦૫ જીઈઆરસી/ટેક-૧૨૨૭૭/૦૫ જીઈઆરસી/ટેક-૨/૨૦૯૭/૦૬ ૦૬/૨૦૧૦ જીઈઆરસી/ટેક-૨/૧૨૨૯/૧૨	૩૧/૦૩/૨૦૦૫ ૧૪/૧૨/૨૦૫ ૨૫/૦૯/૨૦૦૬ ૨૦/૦૮/૨૦૧૦ ૧૮/૦૬/૨૦૧૨
૨૩.	બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશ વિનિયમ-૨૦૦૭ (રીપીલ)	૦૧/૨૦૦૭	૩૦/૧૧/૨૦૦૭
૨૪.	ટ્રેડીંગ માર્જિન નિર્ધારણ	૦૧/૨૦૧૦	૧૬/૦૨/૨૦૧૦
૨૫.	પુનઃપ્રાપ્ય ઊર્જા સ્ત્રોતોમાંથી વીજ ખરીદી	૦૩/૨૦૧૦	૧૭/૦૪/૨૦૧૦
૨૬.	આરઈસી માટે રાજ્યની નોડલ એજન્સી ઊભી કરવી - સ્ટેટમેન્ટ ઓફ રીઝન્સ - પહેલો સુધારો	૦૪/૨૦૧૦ ૦૨/૨૦૧૪	૧૬/૦૭/૨૦૧૦ ૧૭/૦૪/૨૦૧૦ ૦૪/૦૩/૨૦૧૪
૨૭.	બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશ વિનિયમો ,૨૦૧૧ (રીપીલ)	૦૧/૨૦૧૧	૨૨/૦૩/૨૦૧૧
૨૮.	સચિવ અને સ્ટાફની ભરતી અને નોકરીની શરતો	૨૦૫૯/૨૦૧૧	૨૮/૧૧/૨૦૧૧
૨૯.	ગ્રાહકોની તકરાર નિવારણ ફોરમ અને વિદ્યુત લોકપાલ વિનિયમ-૨૦૧૧	૦૨/૨૦૧૧	૦૭/૦૪/૨૦૧૧
૩૦.	આંતર રાજ્ય ખુલ્લા પ્રવેશની શરતો અને બોલીઓ	૦૩/૨૦૧૧	૦૧/૦૬/૨૦૧
૩૧.	ટ્રેડીંગ માર્જિન નિર્ધારણ (પ્રથમ સુધારો)	૦૪/૨૦૧૧	૦૯/૧૨/૨૦૧૧
૩૨.	માગ તરફનું વ્યવસ્થાપન	૦૧/૨૦૧૨	૦૮/૦૫/૨૦૧૨
૩૩.	ગ્રીડ સંહિતા	જીઈઆરસી/નોટીફીકેશન/ ૨૦૧૩/૧૪૨૪	૧૬/૦૭/૨૦૧૭
૩૪.	વિતરણ પરવાનેદાર માટે વીજ ખરીદી અંગે માર્ગદર્શન	૦૨/૨૦૧૩	૧૪/૦૮/૨૦૧૩
૩૫.	આંતરરાજ્ય ખુલ્લા પ્રવેશની શરતો અને બોલીઓ(પ્રથમ સુધારો)	૦૧/૨૦૧૪	૦૪/૦૩/૨૦૧૪

૩૬.	પુર્નપ્રાપ્ય ઊર્જા સ્ત્રોતોમાંથી ઊર્જા ખરીદી વિનિયમો-૨૦૧૦ (પ્રથમ સુધારો)	૦૨/૨૦૧૪	૦૪/૦૩/૨૦૧૪
૩૭.	આંતરરાજય ખુલ્લા પ્રવેશ શરતો અને બોલીઓ (બીજો સુધારો)	૦૩/૨૦૧૪	૧૨/૦૮/૨૦૧૪
૩૮.	વિદ્યુત પુરવઠા સંહિતા અને સંબંધિત બાબતો -(પ્રથમ સુધારો)	૦૪/૨૦૧૫ ૦૬/૨૦૧૬	૨૨/૦૯/૨૦૧૫ ૨૩/૧૧/૨૦૧૫
૩૯.	કેપ્ટીવ અને ખુલ્લા પ્રવેશ વપરાશકર્તા માટે પુર્નપ્રાપ્ય ઉર્જા સ્ત્રોતોમાંથી ઉર્જા ખરીદી પ્રયોજકતા (નોટીફીકેશન નં.૨/૨૦૧૫)	૦૨/૨૦૧૫	૦૧/૦૭/૨૦૧૫
૪૦.	બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક વિનિયમો, ૨૦૧૬ -(પ્રથમ સુધારો)	૦૪/૨૦૧૬ ૦૭/૨૦૧૬	૨૮/૦૩/૨૦૧૬ ૦૨/૧૨/૨૦૧૬
૪૧.	નેટ મીટરીંગ રૂફટોપ સોલર પીવી ગ્રીડ ઇટરેક્ટીવ સિસ્ટમ્સ	૦૫/૨૦૧૬	૨૧/૦૬/૨૦૧૬

જોડાણ-૫

ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમની કચેરીની વિગત

કંપનીનું નામ	સરનામું
દક્ષિણ ગુજરાત વીજ કંપની લી. ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમ	સંયોજક, સી.જી.આર.એફ. દક્ષિણ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ નાના વરાછા રોડ, કાપોદ્રા ચાર રસ્તા સુરત-૩૯૫૦૦૬. ફોન નં.(૦૨૬૧)૨૮૦૪૨૩૮ ફેક્સ ૦૨૬૧-૨૫૭૨૬૩૬ E-mail:eegerc.dgvcl@gebmail.com
મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિ. ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમ સુરત	સંયોજક, સી.જી.આર.એફ. મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ કોર્પોરેટ કચેરી, સરદાર પટેલ વિદ્યુત ભવન, રેસકોર્સ, વડોદરા. ૩૯૦૦૦૭ સુરત-૩૯૫૦૦૬. ફોન નં.(૦૨૬૫)૨૩૩૮૧૦૩ ફેક્સ ૦૨૬૫-૨૩૪૦૬૯૨ E-mail:serc.mgvcl@gebmail.com
પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિ. ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમ રાજકોટ	સંયોજક, સી.જી.આર.એફ. પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ રજીસ્ટર્ડ કોર્પોરેટ ઓફિસ નાના માવા રોડ, લક્ષ્મીનગર, રાજકોટ-૩૬૦૦૦૪. ફોન નં.(૦૨૮૧)૨૩૮૦૪૨૫/ ૨૩૮૦૪૨૭, E-mail:fourm.pgvcl@gebmail.com
પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિ. ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમ ભાવનગર	સંયોજક, સી.જી.આર.એફ. પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ જૂના પાવર હાઉસ કમ્પાઉન્ડ, ચાવડી ગેટ, ભાવનગર-૩૬૪૦૦૨. ફોન નં.(૦૨૭૮)૨૫૨૧૭૬૦/૬૨ ફેક્સ ૦૨૭૮-૨૫૨૧૭૬૩ E-mail:fourmbhavnagar.pgvcl@gebmail.com
પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લી. ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમ	સંયોજક, સી.જી.આર.એફ. પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ ઝોનલ ઓફિસ, પાવર હાઉસ કમ્પાઉન્ડ, હોસ્પિટલ રોડ, ભૂજ (કચ્છ) ૩૭૦૦૦૧. ફોન નં.(૦૨૮૩૨)૨૫૮૦૫૦, ૨૫૮૫૫૦/ ૨૫૫૩૭ E-mail:cgrfbhuj.pgvcl@gebmail.com

ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લી. ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમ	સંયોજક, સી.જી.આર.એફ. ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ ટોરેન્ટ એઈસી રેલ્વે ક્રોસીગ, સાબરમતી અમદાવાદ૩૮૦૦૦૫ ફોન નં.૦૭૯-૨૭૫૦૦૯૮૧ ફેકસ ૦૭૯-૨૭૫૦૦૨૧૪ E-mail:fourm@ugvcl.com
ટોરન્ટ પાવર લિમિટેડ ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમ અમદાવાદ	સંયોજક, ટોરન્ટ પાવર લિમિટેડ પ્રથમ માળ ન્યુ. બિલ્ડીંગ, સોલા ક્રોસ રોડ, નારણપુરા ઝોનલ ઓફિસ, અમદાવાદ-૩૮૦૦૧૩ ૦૨૬૧-૨૪૦૦૨૪૦ (Extn. ૫૯૪૦) ફેકસ ૦૭૯-૨૭૪૯૨૨૨૨ E-mail:consumerforum@torrentpower.com
ટોરન્ટ પાવર લિમિટેડ ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમ સુરત	સંયોજક, ટોરન્ટ પાવર લિમિટેડ પ્રથમ માળ, ટોરન્ટ હાઉસ સામે, સ્ટેશન રોડ, સુરત. ૩૯૫૦૦૩. ફોન નંબર(૨૬૧) ૨૧૪૦૦૨૪૦ Extn. ૮૩૨૬, ફેકસ ૨૬૧-૨૪૨૨૧૭૧ E-mail:consumerforumtpsl@torrentpower.com
લોકપાલ	વિદ્યુત લોકપાલની કચેરી બેરેક નં.૩, પોલીટેકનીક કમ્પાઉન્ડ, આંબાવાડી, અમદાવાદ-૩૮૦૦૦૯ ફોન નં.૦૭૯-૨૬૩૦૨૬૮૯ E-mail:ombudsman@gercin.org

જોડાણ-૬

વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમની કામગીરી

ફોરમનું નામ	વર્ષની શરૂઆત માં પડતર ફરિયાદ	વર્ષ દરમિયાન મળેલ ફરિયાદો	વર્ષ દરમિયાન કુલ ફરિયાદ	વર્ષ દરમિયાન નિકાલ કરેલ ફરિયાદો	વર્ષ અંતે બાકી ફરિયાદો	પરવાને દારની તરફેણ નિકાલ થયેલ ફરિયાદો	અરજદાર ની તરફેણ નિકાલ થયેલ ફરિયાદો	અન્ય	બેઠકોની સંખ્યા
યુજીવીસીએલ	૪	૭૬	૮૦	૭૬	૪	૩૨	૩૧	૧૩	૨૨
એમજીવીસીએલ	૦	૩૧	૩૧	૨૯	૦	૨૧	૭	૧	૧૧
ડીજીવીસીએલ	૩	૨૨૮	૨૩૧	૨૨૭	૪	૬૮	૮૦	૭૯	૪૫
પીજીવીસીએલ (ભૂજ)	૦	૫૧	૫૧	૪૭	૪	૨૨	૧૬	૯	33
પીજીવીસીએલ (ભાવનગર)	૫૬	૨૬૦	૩૧૬	૨૪૨	૭૪	૭૯	૧૦૬	૫૭	૫૨
પીજીવીસીએલ (રાજકોટ)	૧૮	૩૪૫	૩૬૩	૩૧૨	૩૨	૧૩૧	૧૨૯	૫૨	૪૪
ટીપીએલ(અમદાવાદ)	૨	૧૮૮	૧૯૦	૧૭૩	૧૭	૧૫૦	૨૩	૦	૪૮
ટીપીએલ સુરત)	૩	૨૮	૩૧	૨૯	૨	૨૬	૦	૩	૫૨
કુલ	૮૬	૧૨૦૭	૧૨૯૩	૧૧૩૫	૧૩૭	૫૨૯	૩૯૨	૨૧૪	૩૦૭

જોડાણ-૭

વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન વિદ્યુત લોકપાલની કામગીરી

ફોરમનું નામ	વર્ષની શરુમાં પડતર ફરિયાદો	વર્ષ ૧૭-૧૮ દરમ્યાન મળેલ ફરિયાદો	વર્ષ દરમિયાન કુલ ફરિયાદો	વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન નિકાલ થયેલ ફરિયાદો		વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન નિકાલ ફરિયાદો	વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન બાકી ફરિયાદો	અંતે બાકી રહેલ ફરિયાદો
				અરજદાર ની તરફેણ	પરવાનેદાર તરફેણમાં અન્ય			
પીજીવીસીએલ (ભાવનગર)	૦	૨૨	૨૨	૯	૧૦	૧૯	૦	
પીજીવીસીએલ (રાજકોટ)	૦	૧૯	૧૯	૧૧	૭	૧૮	૦	
પીજીવીસીએલ (ભૂજ)	૦	૫	૫	૨	૦	૨	૦	
એમજીવીસીએલ	૦	૧૭	૧૭	૫	૧૦	૧૫	૧	૧૬૫
ડીજીવીસીએલ	૦	૩૨	૩૨	૧૨	૯	૨૧	૧	
યુજીવીસીએલ	૨	૧૬	૧૮	૬	૮	૧૪	૧	
ટીપીએલ (અમદાવાદ)	૨	૧૮	૨૦	૧૦	૬	૧૬	૧	
ટીપીએલ સુરત	૦	૨	૨	૦	૦	૦	૭	
કુલ	૪	૧૩૧	૧૩૫	૫૫	૫૦	૧૦૫	૭	

જોડાણ-૮

વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ દરમિયાન નિકાલ કરેલ ફરિયાદોની પ્રકારવાર યાદી

ક્રમ	ફરિયાદોનો પ્રકાર	કુલ
૧	નવાં જોડાણો	૧૯
૨	કૃષિ વિષયક જોડાણોમાં વીજ વધારો	૦
૩	બંધ કરાવવા / પુનઃ જોડાણ (કૃષિવિષયક)	૨
૪	સેવામાં રૂકાવટ અંગે	૦
૫	કૃષિ વિષયક જોડાણોમાં શીફ્ટીંગ અંગે	૧
૬	મીટર રીડીંગ વિવાદ	૦
૭	વીજભારમાં ઘટાડો વિવાદ	૩
૮	સેવામાં વિલંબ અંગે વળતર	૮
૯	એચ.ટી.નવા જોડાણો અને બીલીંગ	૦
૧૦	ફેક્ટર ચાર્જિસ વસૂલાત	૦
૧૧	વીજભારમાં વધારો વિવાદ	૧
૧૨	પ્રશુલ્ક વિષયક	૨
૧૩	અંદાજ વિષયક	૮
૧૪	બીલીંગ વિષયક	૪૧
૧૫	ફોરમના હુકમનું અમલીકરણ	૮
૧૬	મીટર ચોકકસાઈ અને પૂરક બીલ અંગે	૧૦
૧૭	સબ સ્ટેશન માટે જગ્યા અને તેને સંબંધિત વિવાદ	૩
૧૮	ઝડપી મીટર અને રકમ ચુકવણીમાં રીફંડ	૦
૧૯	વીજ પુરવઠા વિષયક	૦
૨૦	ગેરકાયદેસર જોડાણ જાહેર	૨
૨૧	સીક્યોરીટી ડીપોઝીટ રીફંડ અને તેના પર વ્યાજ અંગે વિવાદ	૩
૨૨	સલામતી સર્ટિફીકેટ આપવા	૧
૨૩	પુનઃ જોડાણ	૦
૨૪	નામમાં ફેરફાર	૬
૨૫	વીજ પુરવઠો બંધ કરવો.	૧

૨૬	બળેલ મીટર ખર્ચ	૦
૨૭	લાઈન શીફ્ટીંગ વિવાદ	૨
૨૮	ટ્રાન્મફોર્મર અને લાઈન શીફ્ટીંગ અંગે વિવાદ	૫
૨૯	લો-વોલ્ટેજ ફરિયાદ	૦
૩૦	બીલમાં જમા રકમમાં વ્યાજ	૦
૩૧	વીજ પુરવઠા બંધનું જોડાણ વિકલ્પ નોટિસ	૯
૩૨	ટ્રાન્સફોર્મર ખર્ચ રીફંડ	૦
૩૩	ઓફીસીયલ ઇન્ક્વાયરી	૦
૩૪	પુરક બીલની સામે થયેલ ચુકવણીની રીફંડ બાબત.	૦
૩૫	ટ્રાન્સફોર્મર અને તેના વળતર અંગે વિવાદ	૦
૩૬	ભૂગર્ભ કેબલ ફોલ્ટ અને ચાર્જ વસૂલી	૦
૩૭	રીફંડ દંડ ચાર્જ	૦
	કુલ	૧૩૫

જોડાણ-૯

રાજ્ય સલાહકાર સમિતિની રચના

૧	શ્રી આનંદકુમાર અધ્યક્ષ ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રણ આયોગ	અધ્યક્ષ
૨	શ્રી કે.એમ.શ્રીંગારપુરે સભ્ય, ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રણ આયોગ	સભ્ય
૩	ડૉ. પી.જે.ઠક્કર સભ્ય, ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રણ આયોગ	સભ્ય
૪.	શ્રી રૂપવંતસિંહ, આઇ.એ.એસ. સચિવ, ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રણ આયોગ	સમિતિના સચિવ
૫.	અગ્ર સચિવ ઊર્જા અને કેમિલ્સ વિભાગ બ્લોક નં.૫, સરદાર ભવન, ગાંધીનગર.	સભ્ય
૬.	અગ્ર સચિવ અન્ન અને નાગરિક પુરવઠા અને ગ્રાહક સંબંધી વિભાગ સચિવાલય, ગાંધીનગર	સભ્ય
૭.	પ્રમુખ ગુજરાત ચેમ્બર ઓફ કોમર્સ એન્ડ ઇન્ડસ્ટ્રીઝ શ્રી અંબિકા મીલ ગુજરાત ચેમ્બર બિલ્ડીંગ, નટરાજ સિનેમા પાસે, આશ્રમ રોડ, અમદાવાદ	સભ્ય
૮.	શ્રી કિર્તીભાઈ અમીન,પ્રદેશ કિસાન વિકાસ સંઘ ૭, મ્યુનિસિપલ બજાર, પ્રથમ માળ, બાગવાડા ગેટ, પાટણ-૩૮૪૨૬૫	સભ્ય
૯.	પ્રમુખ ગુજરાત કાઉન્સિલ કોન્ફેડરેશન ઇન્ડસ્ટ્રીઝ ઓફ ઇન્ડિયન સીઆઈઆઈ હાઉસ, ગુલબાઈ ટેકરા રોડ, પંચવટી પાસે અમદાવાદ-૩૮૦૦૧૫	સભ્ય
૧૦.	પ્રમુખ રાજકોટ એન્જિનિયરિંગ ઇન્ડસ્ટ્રીઝ એસોસીએશન ભક્તિનગર, ઔદ્યોગિક વસાહત, રાજકોટ.	સભ્ય
૧૧.	પ્રમુખ દક્ષિણ ગુજરાત ચેમ્બર ઓફ કોમર્સ એન્ડ ઇન્ડસ્ટ્રીઝ “સમૃદ્ધિ”, ૪થો માળ, મકાઈ પુલ પાસે, નાનાપુરા, સુરત	સભ્ય

૧૨.	મુખ્ય વિદ્યુત નિરીક્ષક પશ્ચિમ રેલ્વે, સ્ટેશન બિલ્ડીંગ ચર્ચ ગેટ, મુંબઈ-૪૦૦૦૨૦	સભ્ય
૧૩.	પ્રમુખ ભારતીય કિસાન સંઘ સેક્ટર-૧૨, બલરામ મંદિર સંકુલ, ગાંધીનગર.	સભ્ય
૧૪.	પ્રમુખ C/o ગુજરાત ખેડૂત સમાજ ભાવનગર જિલ્લા ખેડૂત સમાજ સરાદર સ્મૃતિ, ક્રેસન્ટ ચોક, ભાવનગર	સભ્ય
૧૫.	એક્ઝિક્યુટીવ ડાયરેક્ટર ગ્રાહક શિક્ષણ અને સંશોધન સંસ્થા સુરક્ષા સંકુલ, થલતેજ, અમદાવાદ-૩૮૦૦૫૪	સભ્ય
૧૬.	શ્રીમતી ઈલાબેન ભટ્ટ સ્વાશ્રયી મહિલા સંગઠન વિક્ટોરીયા બાગની સામે, લાલ દરવાજા, અમદાવાદ	સભ્ય
૧૭.	શ્રી એન. દિનકર ૧૦૭, મુક્તિ નગર, બેસીલ સ્કુલ પાસે, તાંદળજા રોડ, વડોદરા	સભ્ય
૧૮.	પ્રતિનિધિ ભારતીય પ્રબંધક સંસ્થા (આઈઆઈએમ) વસ્ત્રાપુર, અમદાવાદ	સભ્ય
૧૯.	પ્રતિનિધિ ભારતીય ગ્રામ્ય પ્રબંધક સંસ્થા, આણંદ ગુજરાત કૃષી યુનિવર્સિટી સંકુલ આણંદ-૩૮૮૦૦૧	સભ્ય
૨૦	નિયામક વિદ્યુત સંશોધન અને વિકાસ સંસ્થા પો.બો. નં. ૭૬૦, ERDA રોડ મકરપુરા, ઔદ્યોગિક વસાહત, વડોદરા-૩૯૦૦૧૦	સભ્ય
૨૧.	ડાૅ.ઓમકાર જાની સૌર ઊર્જા પ્રભાગ, ગુજરાત ઊર્જા સંશોધન અને પ્રબંધન સંસ્થા ૩૦૩-૩૦૪, ૩જો માળે, ટાવર-૧, ઈન્ફોસીટી ગાંધીનગર.	સભ્ય

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

છઠ્ઠો માળ, ગીફ્ટ વન રોડ, ૫-સી, ઝોન-૫, ગીફ્ટ સીટી ગાંધીનગર-૩૮૨૩૫૫
Ph. +91 79 2360 2000 | Fax : +91 79 23602054/55
E-mail : gerc@gercin.org Website : www.gercin.org