સારાંશ

ટીપીએલ-ડી(એ) દ્વારા (કેસ નંબર ૨૩૨૩/૨૦૨૪) માનનીય જીઇઆરસી સમક્ષ

દાખલ કરવામાં આવેલી અરજી

ટૉરેન્ટ પાવર લીમીટેડ –અમદાવાદ/ ગાંધીનગર સપ્લાય એરિયા

પૂર્વભૂમિકા

૧.૧ જીઇઆરસી (મલ્ટીયર ટેરીફ)રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૬ ની જોગવાઇઓ મુજબ ટીપીએલ-ડી(એ) એ આ અરજી માનનીય કમીશન સમક્ષ નીચેની વિગતોની મંજુરી મેળવવા કરેલ છે.

1. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ માટે એઆરઆરનું ટ્રુઇંગ-અપ અને નિયંત્રીત /અનિયંત્રીત પરિબળોને લીધે થયેલ ફાયદા/નુકશાનની વહેંચણી
2. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે એઆરઆરનું નિર્ધારણ
3. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ ની ખાદ્ય/પુરાંતનું નિર્ધારણ
4. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે વિજદરનું નિર્ધારણ

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ માટે ટ્રુ–અપ

૧.૨ માનનીય કમિશને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ માટે ટીપીએલ-ડી(એ) ના એઆરઆરની મંજુરી તા.૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૨ ના ઓર્ડર (કેસ નંબર ૨૦૩૩/૨૦૨૧) દ્વારા આપી છે. જે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ માટેના અનુમાનો પર આધારિત હતી. એઆરઆરની મંજુરી નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ ની વાસ્તવિક વિગતો પર થનાર ટ્રુ-અપ પર આધારિત છે.

૧.૩ ટીપીએલ-ડી(એ) એ જીઇઆરસી (મલ્ટીયર ટેરીફ) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૬, મુજબ માનનીય કમિશનના તા.૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૨ ના ઓર્ડરના (કેસ નંબર ૨૦૩૩/૨૦૨૧) આધારે ટ્રુ અપ માટેની અરજી કરેલ છે.

૧.૪ ટીપીએલ-ડી(એ) એ એઆરઆરના ટ્રુ-અપ માટે નીચેના માપદંડ ધ્યાનમાં લીધા છે:

a) વીજળીની ખરીદીના મિશ્રણ, જથ્થા અને કિંમતમાં થતા ફેરફારના કારણે વીજળીની ખરીદ ખર્ચમા થતો બદલાવ.

b) ફીક્સડ ખર્ચો, જેમ કે ઓ એન્ડ એમ ખર્ચ, ઘસારો, વ્યાજ ખર્ચ, ઇક્વિટી પર મળવાપાત્ર વળતર, ઘાલખાધ, આવકવેરો અને નોન-ટેરીફ આવકમાં થતા બદલાવ.

c) નિયંત્રિત અને અનિયંત્રિત પરિબળોને ગણતરીમાં રાખીને ફાયદા /નુકશાનની વહેંચણી.

૧.૫ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ માટે વીજળીની જરુરીયાત, વાસ્તવિક વેચાણ અને વાસ્તવિક વીજ

વિતરણ લોસ પર આધારિત છે. અમદાવાદ પુરવઠા વિસ્તારનુ વેચાણ ૮,૨૭૩.૯૩ એમયુ છે. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ માટે વાસ્તવિક વીજ વિતરણ મંજૂર કરેલ વિતરણ લોસ ૬.૦૩ ટકા થી ઘટેલ છે.

૧.૬ ટ્રુ-અપ એઆરઆરની ગણતરી વાસ્તવિક ખર્ચાઓ અને તા.૩૧ માર્ચ ૨૦૨૨ ના ઓર્ડરમાં (કેસ નંબર ૨૦૩૩/૨૦૨૧) મુજબ મંજુર કરેલ ખર્ચાને ધ્યાને લઇ કરવામાં આવી છે. કિંમત, જથ્થા અને મિશ્રણમાં થતા બદલાવને કારણે વીજળીની ખરીદ કિંમતમાં થતો ફેરફાર અનિયંત્રિત છે અને તે મુજબ, તે એઆરઆરમા લેવામાં આવેલ છે. પરંતુ, કાર્યક્ષમતાના માપદંડમાં થતા ફેરફારના કારણે ખર્ચાઓમાં થતો ફેરફાર નિયંત્રિત છે અને તેને લીધે થતા ફાયદાને જીઇઆરસી (મલ્ટીયર ટેરીફ) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૬ માં ઉલ્લેખવામાં આવેલ ફાયદા/નુકસાનની વહેંચણી પધ્ધતિના આધારે, એઆરઆરમાં ગણતરીમાં લેવામાં આવેલ છે. અમદાવાદના સપ્લાય વિસ્તારનો વીજ વિતરણ લોસ મંજુર થયેલા વિતરણ લોસની સરખામણીમાં સુધરેલ છે. વિતરણ લોસના સુધારાને કારણે થયેલ ફાયદાની વહેંચણી જીઇઆરસી (મલ્ટીયર ટેરીફ) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૬ અનુસાર કરવામાં આવેલ છે.

૧.૭ અમદાવાદ સપ્લાય વિસ્તારના ફીક્સડ ખર્ચાઓ જેમ કે ઓ એન્ડ એમ ખર્ચ, વ્યાજ ખર્ચ, ઘસારો, ઇક્વિટી પર મળવાપાત્ર વળતર, ઘાલખાધ, આવકવેરો અને નોન ટેરીફ આવકને દરેકનાં નિયંત્રીત/ અનિયંત્રીત પરિબળોના વર્ગીકરણનાં આધારે ટ્રુ-અપ કરવામાં આવેલ છે. એ પ્રમાણે ફાયદા/નુકશાનની વહેંચણી કરી, એઆરઆરનું ટ્રુ-અપ કરવામાં આવેલ છે. આ રીતે ટ્રુ-અપ કરેલ એઆરઆરને નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

કોષ્ટક ૧: નાંણાકિય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ માટે અમદાવાદ સપ્લાય વિસ્તારનું ટ્રુ-અપ કરેલ એઆરઆર

રુ.કરોડમાં		
ઓર્ડર મુજબ એઆરઆર	(એ)	૫,૩૦૭.૯૭
અનિયંત્રીત પરિબળોને કારણે ફાયદા/(નુકશાન)	(બી)	(૧,૮૯૪.૬૧)
નિયંત્રીત પરિબળોને કારણે ફાયદા/(નુકશાન)	(સી)	૧૬૪.૪૧
ટેરીફ તરીકે પાસ-થ્રુ	ડી=-(બી+૧/3 સી)	૧,૮૩૯.૮૧
ટ્રુ-અપ એઆરઆર	ઇ= એ+ડી	૭,૧૪૭.૭૮

૧.૮ ટીપીએલ-ડી(એ) જણાવે છે કે માનનીય કમિશનના ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૨ ના ઓર્ડર મુજબ અગાઉના વર્ષોની મંજુર કરેલ ખાધ/(પુરાંત)ની વસૂલાત પેટે રુ ૪૧૧.૩૭ કરોડ ધ્યાને લીધેલ છે.

૧.૯ નાંણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ માટે અમદાવાદ સપ્લાય વિસ્તારની ખાધ/(પુરાંત)ની સંક્ષિપ્તમાં માહિતી નીચે દર્શાવેલ કોષ્ટકમાં આપેલ છે.

કોષ્ટક ૨: નાંણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ માટે અમદાવાદ સપ્લાય વિસ્તારના આવકની ખાધ/(પુરાંત)

રુ.કરોડમાં	વાસ્તવિક
ટ્રુ-અપ એઆરઆર	૭,૧૪૭.૭૮
વિજળીના વેચાણથી થતી આવક	૬,૬૫૦.૦૬
બાદઃ અગાઉના વર્ષોના મંજૂર ખાધ/(પુરાંત)ની વસૂલાત થી થયેલ આવક	૪૧૧.૩૭
બાકીની આવક	**૬,૨૩૮.૬૯**
ખાધ/(પુરાંત)	૯૦૯.૦૯

૧.૧૦ ટીપીએલ-ડી(એ) એ માનનીય કમિશનને ઉપરની ગણતરી મુજબ એઆરઆરની અને આવકની ખાધ/(પુરાંત) મંજુર કરવા માટે અરજ કરેલ છે.

નાંણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે એઆરઆર

૧.૧૧ માનનીય કમિશને તા.૫ ડિસેમ્બર, ૨૦૨૩ ના ઓર્ડર દ્વારા યુટીલીટીને જીઇઆરસી (મલ્ટીયર ટેરીફ) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૬ ના સિદ્ધાંતો અને પદ્ધતિના આધારે નાંણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ ના એઆરઆર અને વીજ દર નિર્ધારણ માટેની અરજી કરવા નિર્દેશ કરેલ છે. તે મુજબ ટીપીએલે જીઇઆરસી (મલ્ટીયર ટેરીફ) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૬ ની જોગવાઇઓ અનુસાર અમદાવાદ/ગાંધીનગર સપ્લાય વિસ્તાર માટે નાંણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ ના એઆરઆર અને વીજ દર નિર્ધારણ માટેની અરજી દાખલ કરેલ છે.

૧.૧૨ અંદાજીત એઆરઆર નીચેના અનુમાનો પર આધારિત છેઃ

એ) પાછલા દાયકાની સરખામણીમાં નજિવા ઘટેલ વૃદ્ધિદરને ધ્યાને લઇ વીજ વેચાણ અંદાજવામાં આવેલ છે. ઔદ્યોગિક એકમોનું વ્યવસાયિક એકમમાં રૂપાંતર અને પર્યાવરણના નીયમો તથા તેને સંબંધિત ખર્ચને અનુલક્ષીને વીજ વેચાણ પર અસર થયેલ છે. વધુમાં, રુફટોપ સોલર ની વીજ વેચાણ પર થતી અસરને પણ ધ્યાને લીધેલ છે. તે મુજબં, ટીપીએલએ ઐતિહાસિક વલણો અને વર્તમાન વિકાસ ને ધ્યાને રાખીને વીજ વેચાણના અંદાજો રજુ કરેલ છે.

બી) મીનીસ્ટ્રી ઓફ પાવરનાં (એમઓપી) નિયમોમાં તથા જીઇઆરસી (મલ્ટીયર ટેરીફ) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૬ માં નિર્ધારિત કરેલ સિધ્ધાંતો તેમજ અગાઉ ના આદેશો ને ધ્યાને લઇ, અમદાવાદ સપ્લાય એરિયા માટે વીજ વિતરણ લોસ અને ઓ એન્ડ એમ ખર્ચ ધ્યાને લીધેલ છે.

સી)	વીજ જરૂરીઆત ટીપીએલ-જી(એપીપી), સુજેન/ઉનોસુજેન, પુનઃપ્રાપ્ય (રીન્યુએબલ) ઉર્જા સ્ત્રોતો, દ્વિપક્ષીય કરાર અને પાવર એક્ષચેન્જ દ્વારા પૂરી કરવા દરખાસ્ત કરેલ છે.

ડી)	રીન્યુએબલ પરચેઝ ઓબ્લીગેશન (આરપીઓ) કરાર આધારીત રીન્યુએબલ સ્ત્રોતોમાંથી વીજ ખરીદી કરીને તેમજ એક્ષચેન્જ માંથી ગ્રીન પાવર ખરીદી અને રુફટોપ સોલરનાં ઉત્પાદન થકી પાર કરવાનું પ્રસ્તાવિત કરેલ છે.

ઈ)	અમદાવાદ સપ્લાય એરિયા માટે મૂડી ખર્ચ યોજનાઓમાં ઇએચવી યોજનાઓ, એચટી નેટવર્ક યોજનાઓ, એલટી નેટવર્ક યોજનાઓ, એએમઆઇ સહિત મીટરિંગ , અને વીજ પુરવઠા કેન્દ્રો તેમજ ખાસ યોજનાઓ , આઇટી, અને કોમ્યુનીકેશન, વગેરે નો સમાવેશ થાય છે.

એફ)	ઘસારો , વ્યાજ ખર્ચ, કાર્યકારી મૂડી પરનો વ્યાજ ખર્ચ, ઇક્વિટી પર મળવાપાત્ર વળતર વગેરેની ગણતરી લાગુ પડતા રેગ્યુલેશન્સ અનુસાર કરવામાં આવી છે.

૧.૧૩ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે અમદાવાદ સપ્લાય એરિયા માટે નિર્ધારિત એઆરઆર નીચેના કોષ્ટકમાં આપેલ છે.

કોષ્ટક ૩: નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે અમદાવાદ સપ્લાય વિસ્તારના એઆરઆર

રુ. કરોડમાં	**નાંણાકિય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫**
પાવર પરચેઝ	૬,૦૪૧.૪૬
ઓ એન્ડ એમ ખર્ચ	૪૨૯.૨૧
ઘસારો	૪૧૫.૦૪
વ્યાજ ખર્ચ	૨૭૨.૫૯
કાર્યકારી મૂડી પર વ્યાજ	-
સીક્યુરીટી ડીપોસીટ પર વ્યાજ	૮૬.૧૯
ઘાલખાધ	૪.૫૧
કન્ટીજન્સી રીઝર્વ	૦.૬૦
ઇક્વિટી પર મળવાપાત્ર વળતર	૪૪૫.૧૨
આવક વેરો	૮૮.૩૯
બાદ: બિન-ટેરિફ આવક	૧૧૧.૧૯
એઆરઆર	**૭,૬૭૧.૯૨**

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટેની ખાધ /(પુરાંત)ઃ

૧.૧૪ વિવિધ કેટેગરી ના ગ્રાહકો માટે વીજ વેચાણથી થતી આવકની ગણતરી, વીજ વેચાણ, હાલનો વિજદર તેમજ એફપીપીપીએ ને ધ્યાનમાં રાખીને, જે તે કેટેગરી માટે નિર્ધારિત કરેલ ફોર્મેટ માં દર્શાવેલ છે.

૧.૧૫ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪ માટે માનનીય કમીશને રુ ૫.૫૫ પ્રતિ યુનીટ ના બેઝ વીજ ખરીદ ખર્ચ અને રુ ૨.૭૧ પ્રતિ યુનીટના બેઝ એફપીપીપીએ મંજુર કરેલ છે. બેઝ વીજ ખરીદ ખર્ચ રુ ૫.૫૫ પ્રતિ યુનીટ ની સામે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે અંદાજીત સરેરાશ વીજ ખરીદી ખર્ચ રુ. ૬.૭૫ પ્રતિ યુનીટ થાય છે. આમ, વીજ ખરીદ ખર્ચમાં એડજસ્ટમેન્ટ કર્યા પછી સુધારેલા બેઝ એફપીપીએ રુ. ૩.૯૧ પ્રતિ યુનીટ થાય છે. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે ની અંદાજીત આવક રુ ૩.૯૧ પ્રતિ યુનીટના સુધારેલા એફપીપીપીએ ને ધ્યાને લઇ ગણવા માં આવેલ છે. તે મુજબ, વિજ વેચાણ ની અંદાજિત આવક નીચે મુજબ છેઃ

કોષ્ટક ૪: નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માં પાવરના વેચાણમાંથી આવક

રુ. કરોડમાં	
અમદાવાદ પુરવઠા વિસ્તાર	૭,૭૨૭.૭૯

૧.૧૬ સુધારેલા એફપીપીપીએ સાથેના વીજવેચાણથી થતી આવકને ધ્યાને લઇ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ ની ખાધ/(પુરાંત) તારવવામાં આવેલ છે. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ ની ખાધ/(પુરાંત)નો સારાંશ નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

કોષ્ટક ૫: નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે અમદાવાદ પૂરવઠા વિસ્તારના આવકની ખાધ/(પુરાંત)

રુ. કરોડમાં	
એઆરઆર	૭,૬૭૧.૯૨
બાદ :	
વર્તમાન વીજદર સાથેના સુધારેલા એફપીપીપીએ સહીત વીજળીના વેચાણથી થતી આવક	૭,૭૨૭.૭૯
ઓપન એક્સેસ ચાર્જથી થતી આવક	-
ખાધ/(પુરાંત)	**(૫૫.૮૬)**

૧.૧૭ ટીપીએલ-ડી(એ) એ તેના અમદાવાદ/ ગાંધીનગર અને સુરત સપ્લાય વિસ્તાર માટે જીઇઆરસી (ડિમાન્ડ સાઇડ મેનેજમેન્ટ) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૨ અનુસાર ડીએસએમ યોજના બનાવીને માનનીય કમીશન સમક્ષ રજુ કરેલ છે. માનનીય કમીશને અમદાવાદ સપ્લાય વિસ્તાર માટે રુ.૪.૪૫ કરોડ મંજુર કરેલ છે. આ બાબતે, ટીપીએલ-ડી(એ) એ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ દરમ્યાન કોઇ ખર્ચ કરેલ નથી. ટીપીએલ-ડી(એ) એ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ થી શરુ થતા સમયગાળા માટેની ડીએસએમ યોજના માટે માનનીય કમિશન સમક્ષ અલગથી રજુઆત કરશે.

૧.૧૮ ટીપીએલ-ડી(એ) એ કેરીંગ કોસ્ટની ગણતરી કરી છે. ઉપરોક્ત મુજબ તારવેલ કુલ ખાધ/(પુરાંત) ને નીચેનાં કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

કોષ્ટક ૬: નાંણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ ના દર નિર્ધારણ માટે અમદાવાદ પૂરવઠા વિસ્તારના આવકની સંચિત ખાધ/(પુરાંત)

રુ.કરોડમાં	
નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ માટે ખાધ/(પુરાંત)	૯૦૯.૦૯
વ્યાજ ખર્ચ (કેરીંગ કોષ્ટ)	૨૫૦.૦૮
ડીએસએમ	-
નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ની ખાધ/(પુરાંત)	(૫૫.૮૬)
વીજદર મારફતે વસુલવા યોગ્ય સંચિત ખાધ/(પુરાંત)	**૧,૧૦૩.૩૧**

૧.૧૯ સંચિત ખાધ/(પુરાંત) ની વસૂલાત માટે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ દરમિયાન વીજદર વધારવાની જરૂરીઆત છે. પરતું, ટીપીએલડી(એ) આ સંચિત ખાધ/(પુરાંત)ની વસૂલાત તા. ૧ એપ્રીલ ૨૦૨૪ થી ત્રણ વર્ષ દરમ્યાન રુ. ૦.૪૪ પ્રતિ યુનીટના રેગ્યુલેટરી ચાર્જ દ્વારા કરવાનો પ્રસ્તાવ કરેલ છે.

૧.૨૦ ટીપીએલ-ડી(એ) એ જણાવે છે કે ફુગાવાનું દબાણ હોવા છતાં, ટીપીએલ-ડી(એ) તેનો ખર્ચ કાર્યક્ષમતા ના સુધારા મારફતે પ્રબંધ કરી રહ્યું છે. નાંણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે સૂચિત વીજદર, ટીપીએલ-ડી(એ) ને ખાધની વસૂલાત કરવા અને ટીપીએલ-ડી(એ) ને પાવરની ગુણવત્તા, વિશ્ર્વસનીયત્તા અને ગ્રાહક સેવાના ઉચ્ચ સ્તરો જાળવવી રાખવા અનિર્વાય છે.

૧.૨૧ વધુમાં, માનનીય કમીશન/ માનનીય ટ્રિબ્યુનલ સમક્ષની બાકી રહેલ કાર્યવાહી સંબંધિત ખાધ/ કેરીંગ કોષ્ટને ટીપીએલ-ડી(એ) એ જરુરી રેગ્યુલેટરી ચાર્જ દ્વારા વસૂલવા માટે પ્રસ્તાવિત કરેલ છે.

૧.૨૨ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે, ટીપીએલડી(એ) એ રુ.૧.૫૦ પ્રતી યુનીટ ના વધારાના વીજદરે વૈકલ્પિક “ગ્રીન ટેરિફ” ને ચાલુ રાખવાની દરખાસ્ત કરેલ છે.