સારાંશ

ટીપીએલ-ડી(એ) દ્વારા કેસ નંબર ૨૫૮૫/૨૦૨૫ માનનીય જીઇઆરસી સમક્ષ

દાખલ કરવામાં આવેલી અરજી

ટોરેન્ટ પાવર લીમીટેડ - અમદાવાદ/ ગાંધીનગર સપ્લાય એરિયા

પૂર્વભૂમિકા

૧.૧ જીઇઆરસી (મલ્ટીયર ટેરીફ) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૬ અને જીઇઆરસી (મલ્ટીયર ટેરીફ) ૨૦૨૪ ની જોગવાઇઓ મુજબ ટીપીએલ-ડી(એ) એ આ અરજી માનનીય કમીશન સમક્ષ નીચેની વિગતોની મંજુરી મેળવવા કરેલ છે.

૧. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે એઆરઆરનું ટ્રુઇંગ-અપ અને નિયંત્રીત/અનિયંત્રીત પરિબળોને લીધે થયેલ ફાયદા/નુકશાનની વહેંચણી

૨. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે સુધારેલા એઆરઆરનું નિર્ધારણ

૩. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ ની ખાદ્ય/(પુરાંતનું) નિર્ધારણ

૪. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે વિજદરનું નિર્ધારણ

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે ટ્રુ-અપ

૧.૨ માનનીય કમિશને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે ટીપીએલ-ડી(એ) ના એઆરઆરની મંજુરી તા.૧ જુન, ૨૦૨૪ ના ઓર્ડર (કેસ નંબર ૨૩૨૩/૨૦૨૪) દ્વારા આપી છે. જે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટેના અનુમાનો પર આધારિત હતી. એઆરઆરની મંજુરી નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ 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. ૧ જુન, ૨૦૨૪ ના ઓર્ડર (કેસ નંબર ૨૩૨૩/૨૦૨૪) આધારે ટ્રુ અપ માટેની અરજી કરેલ છે.

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

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

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

૩. નિયંત્રિત અને અનિયંત્રિત પરિબળોને ગણતરીમાં રાખીને ફાયદા/નુકશાનની વહેંચણી.

૧.૫ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે વીજળીની જરૂરીયાત, વાસ્તવિક વેચાણ અને વાસ્તવિક વીજ વિતરણ લોસ પર આધારિત છે. અમદાવાદ/ગાંધીનગર પુરવઠા વિસ્તારનુ વેચાણ ૮૯૨૧.૧૦ એમયુ છે. નાણાંકીય વર્ષે ૨૦૨૪-૨૫ માટે વાસ્તવિક વીજ વિતરણ લોસ મંજૂર કરેલ ૩.૭૪ ટકાનાં વીજ વિતરણ લોસ કરતા ઓછો છે.

૧.૬ ટ્રુ-અપ એઆરઆરની ગણતરી વાસ્તવિક ખર્ચાઓ અને તા.૧ જુન ૨૦૨૪ ના ઓર્ડરમાં (કેસ નંબર ૨૩૨૩ / ૨૦૨૪) 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 આદ્યારે, એઆરઆરમાં ગણતરીમાં લેવામાં આવેલ છે. અમદાવાદ/ગાંધીનગર ના 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/ગાંધીનગર 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 ૨૦૨૪-૨૫ માટે અમદાવાદ/ગાંધીનગર સપ્લાય વિસ્તારનું ટ્રુ-અપ કરેલ એઆરઆર

રૂ. કરોડમાં		
ઓર્ડર મુજબ એઆરઆર	(એ)	૬૯૪૮.૧૭
અનિયંત્રીત પરિબળોને કારણે ફાયદા/(નુકશાન)	(બી)	(૧૨૧૦.૮૯)
નિયંત્રીત પરિબળોને કારણે ફાયદા/(નુકશાન)	(સી)	૩૫.૧૩
ટેરીફ તરીકે પાસ-થ્રુ	ડી=-(બી+૧/૩ સી)	૧૧૯૯.૧૮
ટ્રુ-અપ એઆરઆર	ઇ= એ+ડી	૮૧૪૭.૩૫

૧.૮ ટીપીએલ-ડી(એ) જણાવે છે કે જીઇઆરસી દ્વારા મંજુર કરેલ અગાઉના વર્ષની ખાધ/(પુરાંત) ની વસૂલાત પેટે માનનીય કમિશનના ૧લી જૂન ૨૦૨૪ ના પિટિશન નંબર ૨૩૨૩/૨૦૨૪ ના

ઓર્ડર, ૧૨મી મે ૨૦૨૫ ના પિટિશન નંબર ૧૮૬૯/૨૦૨૦ ના ઓર્ડર અને ૧૨મી નવેમ્બર ૨૦૨૫ના પિટિશન નંબર ૧૯/ ૨૦૨૪ ના ઓર્ડર મુજબ રૂ. ૧૦૬૨.૩૪ કરોડ ધ્યાને લીધેલ છે.

૧.૯ રિવ્યુ પિટિશન નંબર ૧૯/૨૦૨૪ ના ૧૨મી નવેમ્બર ૨૦૨૫નાં ઓડર પ્રમાણે માનનીય કમીશન રૂ ૯૦૮.૨૦ કરોડના સંચીત ખાધને મંજુરી આપી છે. આમ, અગાઉના વર્ષોની મંજુર થયેલ ખાધ પેટે રૂ. ૯૦૮.૨૦ કરોડને ધ્યાનમાં લીધેલ છે અને ૧ જુન ૨૦૨૪ના ટેરિફ ઓર્ડરમાં માનનીય કમીશન દ્વારા કેરિંગ કોષ્ટની ગણતરી માટે અનુસરવામાં આવેલ પદ્ધતિ અનૂસાર વધારાની કેરિંગ કોષ્ટ પેટે રુપિયા ૧૧૦.૧૫ કરોડ પણ ધ્યાને લીધેલ છે. લાગુ પડતાં રેગ્યુલેશન્સ અંતર્ગત ચાલી રહેલ કેરીંગ કોષ્ટ અંગેની વર્તમાન કાનૂની કાર્યવાહી પરનાં પૂર્વગ્રહને ધ્યાને લીધા વગર, ઉપરોક્ત રૂ.૧૧૦.૧૫ કરોડની કેરિંગ કોષ્ટ તારવેલ છે.

૧.૧૦ આ ઉપરાંત માનનીય કમિશન દ્વારા અનુક્રમે ૩ જુલાઇ ૨૦૨૫ અને ૩૧ ઑક્ટોબર ૨૦૨૫ના રોજ અરજી નં.૧૮૯૪/૨૦૨૦ અને ૧૯૭૩/૨૦૨૧ માટે આદેશો રજુ કરેલ છે. આ સમીક્ષા અરજીઓમાં મંજુર થયેલ ખાધ નાણાકીય વર્ષો ૨૦૧૫-૧૬, ૨૦૧૭-૧૮ અને ૨૦૧૯-૨૦ ની ટેરીફ સાઇકલ સાથે સંબંધિત છે. માટે ઉપરોક્ત આદેશોમાં મંજુર થયેલ ખાધ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬ માટેના ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૭-૨૮ માટેના ટેરીફ અરજીમાં ધ્યાને લેવામાં આવશે.

૧.૧૧ નાંણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે અમદાવાદ/ગાંધીનગર સપ્લાય વિસ્તારની ખાધ/(પુરાંત)ની સંક્ષિપ્તમાં માહિતી નીચે દર્શાવેલ કોષ્ટકમાં આપેલ છે.

કોષ્ટક ૨: નાંણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે અમદાવાદ/ગાંધીનગર સપ્લાય વિસ્તારના આવકની ખાધ/(પુરાંત)

રૂ. કરોડમાં	વાસ્તવિક
ટ્રુ-અપ એઆરઆર	૮,૧૪૭.૩૫
વિજળીના વેચાણથી થતી આવક	૮,૧૬૫.૯૦
બાદઃ અગાઉના વર્ષોના મંજૂર ખાધ/(પુરાંત)ની વસૂલાત થી થયેલ આવક	૧૦૬૨.૩૪
બાકીની આવક	**૭૧૦૩.૫૭**
ખાધ/(પુરાંત)	**૧૦૪૩.૭૮**

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

નાંણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે સુધારેલ એઆરઆર

૧.૧૩ ટીપીએલ-ડી એ આ અરજી માનનીય કમિશન સમક્ષ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે જીઇઆરસી (એમવાયટી) રેગ્યુલેસન ૨૦૨૪ ની જોગવાઇઓ અને અરજીમાં વિવરણ કર્યા અનુસાર સુધારેલા

એઆરઆરના અંદાજો ની મંજૂરી અને ટેરીફના નિર્ધારણ માટે કરેલ છે.

કોષ્ટક ૩: નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે અમદાવાદ/ગાંધીનગર સપ્લાય વિસ્તારના સુધારેલ એઆરઆર

રૂ. કરોડમાં	મંજુર એઆરઆર	સુધારેલ અંદાજા
પાવર પરચેઝ	૫૪૦૯.૬૦	૫૪૪૭.૧૬
ઓ એન્ડ એમ ખર્ચ	૫૯૭.૬૩	૫૯૭.૬૩
ઘસારો	૫૧૭.૧૦	૪૬૫.૫૦
વ્યાજ ખર્ચ	૨૪૦.૬૬	૩૨૭.૨૯
કાર્યકારી મૂડી પર વ્યાજ	-	-
સીક્યુરીટી ડીપોસીટ પર વ્યાજ	૭૯.૯૭	૭૯.૯૭
ઘાલખાધ	૫.૪૧	૭.૬૬
કન્ટીજન્સી રીઝર્વ	૦.૬૦	૦.૬૦
ઇક્વિટી પર મળવાપાત્ર વળતર અને આવક વેરા	૫૧૫.૯૫	૬૭૦.૧૯
આરઓસીઇ	૨૩૨.૩૫	-
બાદ: બિન-ટેરિફ આવક	૬૮.૨૨	૬૮.૨૨
એઆરઆર	**૭૫૩૧.૦૫**	**૭૫૨૭.૭૯**

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટેની ખાધ/(પુરાંત)ઃ

૧.૧૪ વિવિધ કેટેગરી ના ગ્રાહકો માટે વીજ વેચાણથી થતી આવકની ગણતરી, વીજ વેચાણ, હાલનો વિજદરે હાલનાં બેઝ એફપીપીએએસ ને ધ્યાનમાં રાખીને જે તે કેટેગરી માટે નિર્ધારિત કરેલ ફોર્મેટ માં દર્શાવેલ છે.

૧.૧૫ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે ની અંદાજીત આવક વર્તમાન ટેરીફ દરો અને હાલના બેઝ એફપીપીપીએએસ રુ ૩.૭૨ પ્રતિ યુનીટ ને ધ્યાને લઇ ગણવા માં આવેલ છે.તે મુજબ, વિજ વેચાણ ની અંદાજિત આવક નીચે મુજબ છેઃ

કોષ્ટક ૪: નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માં પાવરના વેચાણમાંથી આવક

રૂ. કરોડમાં	
અમદાવાદ/ગાંધીનગર પુરવઠા વિસ્તાર	૭૯૦૧.૧૨

૧.૧૬ હાલ બેઝ એફપીપીએએસ સાથેના વીજવેચાણથી થતી આવકને ધ્યાને લઇ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ ની ખાધ/(પુરાંત) તારવવામાં આવેલ છે. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ ની ખાધ/(પુરાંત)નો સારાંશ નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

કોષ્ટક ૫: નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે અમદાવાદ/ગાંધીનગર પૂરવઠા વિસ્તારના આવકની ખાધ/(પુરાંત)

રૂ. કરોડમાં	
એઆરઆર	૭૫૨૭.૭૯
બાદ :	
વર્તમાન વીજદર સાથેના સુધારેલા એફપીપીપીએ સહીત વીજળીના વેચાણથી થતી આવક	૭૯૦૧.૧૨
ઓપન એક્સેસ ચાર્જથી થતી આવક	-
ખાધ/(પુરાંત)	(૩૭૩.૩૪)

૧.૧૭ ટીપીએલ-ડી(એ)એ માનનીય કમિશન સમક્ષ પ્રસ્તાવિત એફપીપીએએસ અને ખાધ/(પુરાંત) ધ્યાને લેવા અરજ કરેલ છે.

૧.૧૮ તારીખ ૧૦ નવેમ્બર ૨૦૨૫ ના અરજી નં. ૨૪૯૧/૨૦૨૫નાં ઓર્ડરમાં માનનીય કમિશનને ટીપીએલ-ડી(એ)નો દાવો મંજૂર કર્યો છે અને GETCOના ટીપીએલ પાસેથી વસૂલ કરેલા અગાઉનાં વર્ષોનાં એસટીઓએ ચાર્જ રિફંડ કરવા હુકમ કરેલ છે. તે મુજબ, ટીપીએલ-ડી(એ) એસટીઓએ ચાર્જના અંદાજિત રિફંડ રૂ.૪૯૭.૭૨ કરોડ ધ્યાને લીધેલ છે. ટીપીએલ-ડી(એ) માનનીય કમિશનના આદેશ અનુસાર GETCOને રિફંડની ખાત્રી કરવા જરૂરી દસ્તાવેજો પુરા પાડેલ છે. વધુમાં, ટીપીએલ-ડી(એ)એ ૧૪ ઓગસ્ટ ૨૦૨૫ ના રોજ WRLDC, ટીપીએલ અને ગુજરાત SLDC વચ્ચે થયેલી WRPCની ૯૪મી કોમર્સિયલ કમીટીની મિટિંગ મુજબ ટી-જીએનએ માટે ISTS ચાર્જ ના અંદાજિત રિફંડ રૂ.૧૧૮.૦૧ કરોડ પણ ધ્યાને લીધેલ છે. આ રકમો અંદાજિત છે જેમાં GETCO અને CTU તરફથી મળતા વાસ્તવિક રિફંડ મુજબ ફેરફાર થઇ શકે છે.

૧.૧૯ ટીપીએલ-ડી(એ) એ કેરીંગ કોષ્ટની ગણતરી પ્રર્વતમાન સિધ્ધાંતોને ધ્યાને લઇ તથા અગાઉના વર્ષની મંજુર કરેલ/દાવો કરેલ કેરિંગ કોષ્ટને બાદ કરતા નીર્ધારીત કરેલ છે. ઉપરોક્ત મુજબ તારવેલ કુલ ખાધ/(પુરાંત) ને નીચેનાં કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

કોષ્ટક ૬: નાંણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ ના દર નિર્ધારણ માટે અમદાવાદ/ગાંધીનગર પૂરવઠા વિસ્તારના આવકની સંચિત ખાધ/(પુરાંત)

રૂ. કરોડમાં	
નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે ખાધ/(પુરાંત)	૧૦૪૩.૭૮
વ્યાજ ખર્ચ (કેરીંગ કોષ્ટ)	૯૨.૯૧

રુ. કરોડમાં	
ISTS રિફંડ	(૧૧૮.૦૧)
GETCO રિફંડ	૪૯૭.૭૨
નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ની ખાધ/(પુરાંત)	(૩૭૩.૩૪)
વીજદર મારફતે વસુલવા યોગ્ય સંચિત ખાધ/(પુરાંત)	**૧૪૭.૬૨**

૧.૨૦ સંચિત ખાધ/(પુરાંત) ની વસૂલાત માટે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ દરમિયાન વીજદરમાં સામાન્ય વધારવાની જરૂર છે. પરતું, ટીપીએલડી(એ) આ સંચિત ખાધ/(પુરાંત)ની વસૂલાત તા. ૧ એપ્રીલ ૨૦૨૬ થી રુ. ૦.૧૭ પ્રતિ યુનીટના રેગ્યુલેટરી ચાર્જ દ્વારા કરવાનો પ્રસ્તાવ કરેલ છે.

૧.૨૧ 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 ૨૦૨૬-૨૭ માટે માત્ર રૂ ૦.૧૭ પ્રતી યુનીટના સુચીત વધારા દ્વારા ટીપીએલ-ડી(એ) ઉપરોક્ત ખાધની વસૂલાત કરવા અને ટીપીએલ-ડી(એ) ને પાવરની ગુણવત્તા, વિશ્ર્વસનીયતા અને ગ્રાહક સેવાના ઉચ્ચ સ્તરો જાળવવી રાખવા માટે અનિર્વાય છે.

૧.૨૨ ટીપીએલ-ડી દ્વારા વર્તમાન ટેરિફ શિડયુલમાં બે ફેરફારો કરવાની દરખાસ્ત કરેલ છે. (૧) અરજીમાં ઉલ્લેખિત નાઇટ-ટાઇમ રિબેટના બદલે સોલાર કલાકો માટે રિબેટ લાગુ કરવાનો પ્રસ્તાવ અને (૨) અરજીમાં ઉલ્લેખિત પીક કલાકો સવારે ૨ કલાક અને સાંજે ૬ કલાક કરવાનો પ્રસ્તાવ કરેલ છે.

૧.૨૩ માનનીય કમીશન/માનનીય ટ્રિબ્યુનલ સમક્ષની બાકી રહેલ કાર્યવાહી ખાસ કરીને પાવર પરચેઝની બાકી રહેલ વસુલાતના લીધે ઉત્પન્ન થયેલ હોવાથી તેને સંબંધિત ખાધ/કેરીંગ કોસ્ટને ટીપીએલ-ડી(એ) એ વધારાના રેગ્યુલેટરી ચાર્જ અને/અથવા એફપીપીએએસ સરચાર્જ દ્વારા વસૂલવા માટે પ્રસ્તાવિત કરેલ છે.

૧.૨૪ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે, ટીપીએલ-ડી(એ) એ રૂ.૦.૯૦ પ્રતી યુનીટ ના વધારાના વીજદરે વૈકલ્પિક "ગ્રીન ટેરિફ" ને ચાલુ રાખવાની દરખાસ્ત કરેલ છે.

Summary

Petition filed by TPL before Hon'ble GERC vide Case No. 2585/2025

Torrent Power Limited-Ahmedabad/Gandhinagar Supply Area (TPL-D(A))

Background:

1.1. As per the provisions of the GERC (Multi Year Tariff) Regulations, 2016 read with GERC (Multi Year Tariff) Regulations, 2024, the TPL-D(A) has filed the petition before the Hon'ble Commission for approval of:

a) Truing up of ARR for FY 2024-25 and sharing of gains/losses on account of controllable/un-controllable factors,

b) Revised of ARR for FY 2026-27,

c) Determination of Gap/(Surplus) for FY 2026-27, and

d) Determination of tariff for FY 2026-27

True Up for FY 2024-25

1.2. The Hon'ble Commission had approved the ARR for FY 2024-25 for TPL-D (A) as per the Order dated 1st June, 2024 in Case No. 2323/2024. The ARR approval is subject to truing up based on the actual data for FY 2024-25.

1.3. TPL-D(A), for the purpose of truing up in accordance with the MYT Regulations, 2016, has submitted the petition on the basis of the Hon'ble Commission's Order dated 1st June 2024 in Case No. 2323/2024.

1.4. TPL-D(A) has considered the following parameters for truing up of ARR:

a) Variation in power purchase cost due to variation in power purchase mix, quantity and price.

b) Variation in fixed cost such as O&M expense, Interest expenses, Depreciation, Return on Equity, Bad debts written off, Income Tax and Non-Tariff Income.

c) Sharing of gains/ losses considering controllable & uncontrollable factors.

1.5. The energy requirement is based on the actual sales and the actual T&D losses for FY 2024-25. The sale for Ahmedabad/Gandhinagar Supply Area was 8,921.10 MU. The actual distribution loss achieved for FY 2024-25 was better than approved loss of 3.74%.

1.6. The trued up ARR has been arrived at by considering the actual expenses vis-à-vis approved expenses as per the Order dated 1st June 2024 in Case No. 2323/2024. The variation in power purchase cost on account of price, quantity and mix is uncontrollable and passed on in the ARR. However, the variation in expenses to the extent of variation in efficiency parameter is controllable and a portion of the gain is to be added to the approved ARR based on the sharing of gains/losses mechanism specified in the MYT Regulations, 2016. There is an improvement in distribution loss for Ahmedabad/Gandhinagar supply area as compared to the approved distribution loss level. The gain on account of such improvement in distribution loss is to be shared in accordance with the MYT Regulations, 2016.

1.7. The fixed cost items of Ahmedabad/Gandhinagar Supply Area, such as, O&M expenses, Interest expense, Depreciation, Bad debts, Return on Equity, Income Tax and Non-Tariff Income is trued-up based on the classification of controllable/un-controllable factors for each item head as applicable. Accordingly, the sharing of gains/losses has been arrived at and the trued-up ARR is worked out. The trued-up ARR thus worked out is shown in the table below:

Table 1: True-Up of ARR Ahmedabad/Gandhinagar supply area for FY 2024-25

All figures in Rs. Crore		
ARR as per order	(a)	6,948.17
Gains/ (Losses) due to Uncontrollable Factors	(b)	(1,210.89)
Gains/ (Losses) due to Controllable Factors	(c)	35.13
Pass through as Tariff	d= -(b+1/3rd of c)	1,199.18
Trued Up ARR	e=a+d	8,147.35

1.8. TPL-D(A) states that the treatment of revenue towards recovery of earlier years' approved Gap/ (Surplus), has been considered Rs. 1,062.34 Crore as per the Hon'ble Commission's Order in Petition no. 2323/2024 dated 1st June, 2024, read with Order in Petition no. 1869/2020 dated 12th May, 2025 and Order in Review Petition no. 19/2024 dated 12th November 2025.

1.9. In order dated 12th November 2025 in Review Petition No. 19/2024, the Hon'ble Commission has approved revised Cumulative Gap of Rs 908.20 Crore . Accordingly, as a part of Recovery of Past Period Gap, TPL-D(A) has considered revised approved Gap of Rs 908.20 Crore and accordingly the incremental Carrying Cost of Rs 110.15 Crore has been considered as per the methodology followed by the Hon'ble Commission for computation of carrying cost in Tariff Order dated 1st June, 2024 without prejudice to its claim of carrying cost as per settled methodology in line with Tariff Regulations.

1.10. Further, the Hon'ble Commission has issued orders dated 3rd July, 2025 and 31st October, 2025 in Review Petitions No. 1894/2020 and 1973/2021 respectively. The True-up years involved in these Review Petitions pertain to Tariff Cycle of FY 2015-16, 2017-18 and 2019-20. Accordingly, the claims approved in the above referred orders shall be claimed in the Petition for True-up of FY 2025-26 and determination of Tariff for FY 2027-28.

1.11. Based on the above, the summary of the gap/ (surplus) for Ahmedabad/Gandhinagar Supply area for FY 2024-25 is shown in the table below.

Table 2: Revenue Gap/ (Surplus) for Ahmedabad/Gandhinagar Supply Area for FY 2024-25

All figures in Rs. Crore	Actual
Trued-up ARR	8,147.35
Revenue from Sale of Energy	8,165.90
Less: Revenue towards recovery of Earlier Years' approved Gap/(Surplus)	1,062.34
Balance Revenue	7,103.57
Gap/ (Surplus)	**1,043.78**

1.12. TPL-D(A) has requested the Hon'ble Commission to approve the ARR & revenue gap/ (surplus) as per the computation provided hereinabove.

Revised ARR for FY 2026-27

1.13. TPL-D(A) has submitted this Petition for approval of revised Aggregate Revenue Requirement for FY 2026-27 and determination of tariff for FY 2026-27 for TPL-D (A) as per the provisions of the MYT Regulations, 2024 and basis of revised estimates as elaborated in this Petition for approval of the Hon'ble Commission.

Table 3: Revised ARR of Ahmedabad/Gandhinagar Supply Area for FY2026-27

All Figures in Rs. Crore	Approved	Rev. Estimate
Power Purchase	5,409.60	5,447.16
O&M expenses	597.63	597.63
Depreciation	517.10	465.50
Interest on loans	240.66	327.29
Interest on working capital	-	-
Interest on SD	79.97	79.97
Bad debts	5.41	7.66
Contingency reserve	0.60	0.60
RoE incl. income tax	515.95	670.19
RoCE	232.35	-
Less: Non-tariff income	68.22	68.22
ARR	**7,531.05**	**7,527.79**

Revenue Gap/ (Surplus) for FY 2026-27

1.14. The revenue from sale of power has been computed considering the sales & existing tariff rates for different category of consumers which are detailed out in the respective formats including the existing base FPPAS.

1.15. The revenue for FY 2026-27 is estimated by considering the existing tariff rates and existing base FPPAS of Rs 3.72 per kWh. Accordingly, the projected revenue from sale of power is as under.

Table 4: Revenue from Sale of Power in FY 2026-27

All Figures in Rs. Crore	FY 2026-27
Ahmedabad/Gandhinagar Supply Area	7,901.12

1.16. The gap/ (surplus) is arrived at for FY 2026-27 by considering the revenue from sale of power including revenue from the existing base FPPAS. The summary of revenue gap/ (surplus) for FY 2026-27 is shown in the following table.

Table 5: Revenue Gap/ (Surplus) of Ahmedabad/Gandhinagar Supply Area for FY 2026-27

All figures in Rs. Crore	
ARR	7,527.79

All figures in Rs. Crore	
Less:	
Revenue from sale of power at existing tariff rates including existing base FPPAS	7,901.12
Revenue from Open Access Charges	-
Gap/ (Surplus)	**(373.34)**

1.17. TPL-D(A) has submitted to the Hon'ble Commission to consider the FPPAS and gap/ (surplus) as proposed by it.

1.18. In the order dated 10th November, 2025 in Petition No 2491 of 2025, the Hon'ble Commission has allowed the claim of TPL-D(A) and directed GETCO to refund the STOA charges recovered from TPL in past. Accordingly, TPL-D(A) has considered estimated refund of STOA charges of Rs 497.72 Crore. TPL-D(A) is in process of submitting necessary documents to GETCO so as to facilitate GETCO to verify the claim and refund the said amount as per the Hon'ble Commission's said order. Further, TPL-D(A) has also considered refund of Rs.118.01 Crore of ISTS charges paid for T-GNA as per the 94th Commercial Committee meeting of WRPC held on 14th August 2025 between WRLDC, TPL & Gujarat SLDC. It may kindly be noted that these amounts are estimated and subject to adjustment based on actual refund as may be received from GETCO and CTU, respectively.

1.19. TPL-D(A) has also calculated carrying cost as per the settled principle after deducting approved/claimed carrying cost earlier. Based on above, the total gap thus arrived at is shown in the following table.

Table 6: Cumulative Revenue Gap/(Surplus) for determination of tariff of Ahmedabad/Gandhinagar Supply Area for FY 2026-27

All figures in Rs. Crore	
Gap/ (Surplus) of FY 2024-25	1,043.78
Carrying Cost	92.91
ISTS Refund	(118.01)
GETCO Refund	(497.72)
Gap/ (Surplus) of FY 2026-27	(373.34)
Cumulative Gap/ (Surplus) to be recovered through tariff	**147.62**

1.20. The recovery of the said cumulative gap necessitates minor increase in tariff during FY 2026-27. In turn, TPL-D(A) has proposed to recover the cumulative gap by way of Regulatory Charge of Rs. 0.17 per unit with effect from 1st April, 2026 with necessary adjustment in case of deferment.

1.21. TPL-D(A) submits that despite the overall inflationary pressures in general, it has been managing its costs largely through operational efficiencies. For FY 2026-27, TPL-D(A) submits the proposal for increase of only Rs 0.17 per unit as above to enable TPL-D(A) to recover the gap and to maintain and further improve its high standards of quality, reliability and customer services.

1.22. Further, TPL-D(A) has proposed two changes in the existing tariff schedule i.e. (1) Introduction of rebate during Solar-Hours in place of rebate during Night-Hours specified in the petition; and (2) Revision of peak hours as 2 hours in the morning & 6 hours in the evening as specified in the petition for the purpose of TOU charges.

1.23. Further, as matters pending with Hon'ble GERC/APTEL are mainly arising out of under recovery of Power purchase cost, TPL-D(A) has proposed to recover the Gap/Carrying cost for matters pending with Hon'ble GERC / APTEL by way of additional Regulatory Charge and/or additional FPPAS surcharge as may be required.

1.24. For FY 2026-27, TPL-D(A) has proposed to continue "Green Tariff" of Rs. 0.90 per unit.