

પિટિશન નંબર 2423/2024 નો સારાંશ**1) પરિચય:**

મધ્ય ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ (MGVCL) એ ગુજરાતના મધ્ય ભાગમાં વીજળીના વિતરણમાં રોકાયેલી વિતરણ કંપનીઓમાંની એક છે.

મધ્ય ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડે 15મી ઓક્ટોબર, 2003ના રોજ તેનું વ્યવસાય શરૂ કરવાનું પ્રમાણપત્ર મેળવ્યું હતું. જોકે, કંપનીએ તેની વ્યાપારી કામગીરી 1લી એપ્રિલ 2005 થી શરૂ કરી હતી.

ગુજરાત ઇલેક્ટ્રીસિટી રેગ્યુલેટરી કમિશન (ત્યારબાદ "GERC" અથવા "માનનીય કમિશન" તરીકે ઓળખાય છે), એક સ્વતંત્ર વૈધાનિક સંસ્થા જે ઇલેક્ટ્રીસિટી રેગ્યુલેટરી કમિશન (ERC) એક્ટ, 1998 ની જોગવાઈઓ હેઠળ રચાયેલી છે, તેને નિયમન કરવાની સત્તા આપવામાં આવી છે. રાજ્યમાં પાવર સેક્ટર અન્ય બાબતોની સાથે વીજળી ગ્રાહકો માટે ટેરિફ નક્કી કરે છે.

માનનીય આયોગને હવે ગુજરાત વિદ્યુત ઉદ્યોગ (પુનઃસંગઠન અને વિનિયમો) અધિનિયમ, 2003ની કલમ-3 ની પેટા-કલમ (1) હેઠળ સ્થપાયેલ કમિશન માનવામાં આવે છે.

માનનીય કમિશને 6ઠ્ઠી ઓગસ્ટ 2024ના રોજ ગુજરાત વીજ નિયમન આયોગ (બહુવર્ષીય ટેરિફ માળખું) રેગ્યુલેશન્સ, 2024 ("GERC MYT રેગ્યુલેશન્સ, 2024") ને સૂચિત કર્યું અને 1લી એપ્રિલથી 2024 પછી આવતા તમામ ટેરિફના નિર્ધારણ કેસોમાં નિયમો હેઠળ આવરી લેવા માટે લાગુ થશે.

ઇલેક્ટ્રીસિટી એક્ટ, 2003 ની કલમ 62 હેઠળ અને MYT રેગ્યુલેશન્સ, 2024 હેઠળ GERC દ્વારા સમયાંતરે જારી કરાયેલ અન્ય માર્ગદર્શિકા અને નિર્દેશો હેઠળ, MGVCL એ નાણાકીય વર્ષ 2023-24 માટે ખરાઈ, ARR અને અંતિમ ટેરિફનું નિર્ધારણ નાણાકીય વર્ષ 2025-30 માટે માનનીય કમિશનને પિટિશન ફાઇલ કરવી જરૂરી છે.

MGVCL દ્વારા માનનીય કમિશનને રજૂઆત

ઇલેક્ટ્રીસિટી એક્ટ, 2003 અને GERC MYT રેગ્યુલેશન્સ, 2024 ની કલમ 62 હેઠળ, MGVCL એ નાણાકીય વર્ષ 2023-24 માટે ખરાઈ, ARR અને નાણાકીય વર્ષ 2025-30 માટે અંતિમ ટેરિફના નિર્ધારણ માટેની અરજી માનનીય કમિશનને મંજૂરી માટે સાદર કરી છે.

2) ખરાઈ – નાણાકીય વર્ષ 2023-24 માટે:

(a) નાણાકીય વર્ષ 2023-24 માટે શ્રેણી મુજબનું વેચાણ અને આવક:

શ્રેણી મુજબનું વેચાણ

Sr. No.	Particulars	Sales(MUs)	
		FY2023-24 (Approved)	FY2023-24 (Actual)
A	LT Consumers		
1	RGP	2,895	2985.23
2	GLP	116	126.86
3	Non-RGP<MD	1,780	1964.49
4	Public Water Works	441	465.43
5	Agriculture - Metered	913	1408.46
6	Agriculture - Unmetered	468	-
7	Electric Vehicle Charging	5	-
	LT Total (A)	6,618.00	6,950
B	HT Consumers		
8	Industrial HT	5,869	6006.22
9	Railway Traction	-	-
10	Electric Vehicle Charging	4	-
	HT Total (B)	5,873.00	6,006.22
	Grand Total (A+B)	12,491	12,956.69

(b) નાણાકીય વર્ષ 2023-24 માટે વિતરણ નુકશાન:

મંજૂર થયેલ નાણાકીય વર્ષ 2023-24 માટે વાસ્તવિક વિતરણ નુકશાન નીચે મુજબ છે.

વિતરણ નુકસાન

Sr. No.	Particulars	FY 2023-24 (Approved)	FY 2023-24 (Actual)
1	Distribution Losses	9.00%	6.77%

(c) ઉર્જાની જરૂરિયાત:

એમજીવીસીએલ માટે કુલ ઉર્જાની જરૂરિયાત નીચે મુજબ છે (વાસ્તવિક રીતે મંજૂર)

ઊર્જા જરૂરિયાત અને ઊર્જા સંતુલન

Energy Balance				
Sr. No.	Particulars	Unit	FY2023-24 (Approved)	FY2023-24 (Actual)
1	Energy Sales	MUs	12,957	12,956.68
2	Distribution Losses	MUs	1,281	940.31
		%	9.00%	6.77%
3	Energy Requirement	MUs	14,238	13,896.99
4	Less: Local Power Purchase by Discom	MUs	15	298.42
5	Power Purchase at T<>D periphery from GUVNL	MUs	14,224	13,598.57
6	Transmission Losses	MUs	512	474.70
		%	3.60%	3.3731%
7	Total Energy to be input to Transmission System	MUs	14,735.74	14,073.27
8	Pooled Losses in PGCIL System	MUs	231	230.73
9	Add: Local Power Purchase by Discom	MUs	15	298.42
10	Total Energy Requirement	MUs	14,980.74	14,602.42

MGVCL દ્વારા નાણાકીય વર્ષ 2023-24માં મંજૂર કરાયેલા મૂડી ખર્ચ નીચે મુજબ છે:

	Particulars	FY2023-24 (Approved)	FY2023-24 (Actual)
A	Distribution Schemes		
	N.D.Scheme - Deposit work	50.00	366.52
	Total	50.00	366.52
B	Rural Electrification Schemes		
	Electrification of Hutments (Gen.)/(SCL) Ru	2.50	4.12
	Electrification of Hutments (Gen./Ur.)Ur		0.30
	Kutirjyoti	1.80	2.88
	TASP-Wells	65.35	73.85
	SC Basti-House hold	0.30	0.30
	AG-Wells-SPA (Eq.Cap.)	77.46	116.15
	AG-Wells-Dark zone (Eq.Cap)	12.78	20.34
	SCAGWells	1.35	1.20
	Other Wells / Lift Irrigation Wells Feeder Bifurcation	0.00	0.00
	Sagar Khedu	1.50	1.50
	Surya Shakti Kishan Yojana	4.50	0.00
	Vanbandhu Kalyan Yojna-2	0.00	12.30
	Dist. Infrastructure Shifting Scheme	20.00	20.00
	Sardar krushi Jyoti Yojana	6.90	7.25
	Total	194.44	260.19
C	Other Central Schemes		
	RDSS(SCADAWorks)	0.00	29.07
	Total	0.00	29.07
D	Renewable Energy Based Projects		
	HVDS-KHUSHI	4.50	4.25
	PM-KUSUM PART-B	0.00	0.00
	PM-KUSUM PART-C	0.00	0.00
	Solar Roof Top on Office Building	0.00	3.35
	Total	4.50	7.60
E	System Improvement Scheme		
	System Improvement scheme	9.00	31.52
	Total	9.00	31.52
F	ITBUDGET		
	ITEquipment's	0.00	0.74
	Total	0.00	0.74
G	Civil Budget		
	Misc.Civil & Electrical works and contingency items	30.49	2.26
	Total	30.49	2.26
H	Other		
	Vehicles for Others	0.00	0.15
	Furniture & Fixtures	0.00	0.83
F	Total	0.00	0.98
	GRAND Total	288.43	698.88

CAPEX નું ભંડોળ: નાણાકીય વર્ષ 2023-24 દરમિયાન મૂડી ખર્ચના ભંડોળનું વિગતવાર વિભાજન નીચે દર્શાવેલ છે.

મૂડીકરણ નું ભંડોળ

Rs. in Crores				
Sr. No.	Particulars	FY2023-24 (Approved)	FY2023-24 (Actual)	Deviation
1	Capitalization	288	659.91	(371.91)
2	Less : Consumer Contribution	160	190.20	(30.20)
3	Grants	21	22.62	(1.62)
4	Balance Capitalization	107.00	447.09	(340.09)
5	Debt @70%	75.00	312.96	(237.96)
6	Equity @30%	32.00	134.13	(102.13)

(d) નાણાકીય વર્ષ 2023-24ની કુલ આવકની જરૂરિયાત:

માનનીય કમિશન દ્વારા મંજૂર મૂલ્યોની તુલનામાં MGVCL માટે નાણાકીય વર્ષ 2023-24 માટે કુલ આવકની આવશ્યકતા નીચે મુજબ છે.

નાણાકીય વર્ષ 2023-24 માટે એકંદર આવકની આવશ્યકતા

Rs. in Crores				
Sr. No.	Particulars	FY2023-24 (Approved)	FY2023-24 (Actual)	Deviation
1	Cost of Power Purchase	8,095.48	7,847.92	247.56
2	Operation & Maintenance Expenses	961.52	956.98	4.54
2.1	Employee Cost	681.63	742.01	(60.38)
2.2	Repair & Maintenance	71.49	166.75	(95.26)
2.3	Administration & General Charges	104.45	136.75	(32.30)
2.4	RDSS Metering Opex	172.20	-	172.20
2.5	Other Expenses Capitalised	(68.25)	(88.54)	20.29
3	Depreciation	291.28	304.71	(13.43)
4	Interest & Finance Charges	50.50	85.84	(35.34)
5	Interest on Working Capital	-	-	-
6	Provision for Bad Debts	0.001	-	0.00
7	Sub-Total [1 to 6]	9,398.78	9,195.44	203.34
8	Return on Equity	173.51	184.59	(11.08)
9	Provision for Tax/ Tax Paid	21.68	178.21	(156.53)
10	Total Expenditure (7 to 9)	9,593.97	9,558.25	35.73
11	Less: Non-Tariff Income	218.55	173.64	44.91
12	Aggregate Revenue Requirement (10 - 11)	9,375.41	9,384.61	(9.20)

True Up of 2023-24, ARR for FY 2025-30 and Determination of Tariff for FY 2025-26

(e) ચોખ્ખો નફો/ (નુકસાન):

નિયંત્રણક્ષમ પરિબલો અને અનિયંત્રિત પરિબલોને કારણે MGVCL ને ચોખ્ખો નફો/નુકસાન અહીં નીચે આપેલ છે.

નાણાકીય વર્ષ 2023-24 માટે ચોખ્ખો નફો / (નુકસાન)

Rs. in Crores					
Sr. No.	Particulars	FY2023-24 (Approved)	FY2023-24 (Actual)	Gain/(Loss) due to Controllable Factors	Gain/(Loss) due to Uncontrollable Factors
1	Cost of Power Purchase	8,095.48	7,847.92	183.33	64.23
2	Operation & Maintenance Expenses	961.52	956.98	(115.26)	119.80
2.1	Employee Cost	681.63	742.01	9.65	(70.03)
2.2	Repair & Maintenance	71.49	166.75	(92.61)	(2.65)
2.3	Administration & General Charges	104.45	136.75	(32.30)	-
2.4	RDSS Metering Opex	172.20	-	-	172.20
2.5	Other Expenses Capitalised	(68.25)	(88.54)	-	20.29
3	Depreciation	291.28	304.71	-	(13.43)
4	Interest & Finance Charges	50.50	85.84	-	(35.34)
5	Interest on Working Capital	-	-	-	-
6	Provision for Bad Debts	0.00	-	0.00	-
7	Return on Equity	173.51	184.59	-	(11.08)
8	Provision for Tax/ Tax Paid	21.68	178.21	-	(156.53)
	ARR(1 to 8)	9,593.97	9,558.25	68.08	(32.35)
	Non - Tariff Income	218.55	173.64	-	44.91
	Total ARR(9-10)	9,375.41	9,384.61	68.08	(77.26)

(f) નાણાકીય વર્ષ 2023-24 માટે આવક:

MGVCL ની મંજૂર અને વાસ્તવિક આવક નાણાકીય વર્ષ 2023-24 માટે

Rs. in Crores			
Sr. No.	Particulars	FY 2023-24 (Approved)	FY 2023-24 (Actual)
1	Revenue from Sale of Power	5,813.00	9,716.11
2	Revenue from FPPPA	3,298.00	
3	Other Income (Consumer related)	99.00	
4	Total Revenue excluding subsidy (1 + 2 + 3)	9,210.00	9,870.96
5	Agriculture Subsidy	71.00	68.60
6	Total Revenue including subsidy (4 + 5)	9,281.00	9,939.56

True Up of 2023-24, ARR for FY 2025-30 and Determination of Tariff for FY 2025-26

(g) નાણાકીય વર્ષ 2023-24 માટે રાજસ્વ ખાધ:

આ સુધારેલી કુલ આવકની જરૂરિયાત સહિત વિવિધ હેડ હેડળ સુધારેલી આવક સાથે સરખાવવામાં આવે છે. શક્તિના વેચાણમાંથી આવક રૂ. 9716.11 કરોડ, અન્ય ગ્રાહક સંબંધિત આવક રૂ. 154.85 કરોડ, કૃષિ સબસિડી રૂ. 68.60 કરોડ અને GUVNL ના નફાની ફાળવણી રૂ. 9.92 કરોડ, કુલ આવક રૂ. 9949.47 કરોડ. તદનુસાર, 2023-24 ના નાણાકીય વર્ષ માટે MGVCL ની કુલ આવક (નુકશાન)/ લાભ, નિયંત્રણક્ષમ/અનિયંત્રિત પરિબળોને કારણે લાભ/(નુકશાન)ની સારવાર બાદ રૂ. 616.93 કરોડ નીચે આપેલા કોષ્ટકમાં બતાવ્યા પ્રમાણે છે°

નાણાકીય વર્ષ 2023-24 માટે (નુકશાન)/ લાભ

		Rs. in Crores
Sr. No.	Particulars	FY2023-24 (Actual)
1	Aggregate Revenue Requirement originally approved for FY2023-24	9,375.41
2	Less: (Gap) / Surplus of FY2021-22	97.44
3	Less: Gain / (Loss) on account of Uncontrollable factor to be passed on to Consumer	(77.26)
4	Less: Gain / (Loss) on account of Controllable factor to be passed on to Consumer (1/3rd of Total Gain / Loss)	22.69
5	Revised ARR for FY2023-24 (1 - 2 - 3 - 4)	9,332.54
6	Revenue from Sale of Power	9,716.11
7	Other Income (Consumer related)	154.85
8	Total Revenue excluding Subsidy (6 + 7)	9,870.96
9	Agriculture Subsidy	68.60
10	GUVNL Profit / (Loss) Allocation	9.92
11	Total Revenue including Subsidy (8 + 9 + 10)	9,949.47
	Revised (Gap) / Surplus after treating gains/(losses) due to Controllable/ Uncontrollable factors (11 - 5)	616.93

3. નાણાકીય વર્ષ 2025 -26 માટે વીજદર:

નાણાકીય વર્ષ 2025-26 માટે વર્તમાન વીજદર પર અંદાજિત આવક અને નાણાકીય વર્ષ 2025-26 માટે વર્તમાન વીજદર પર અંદાજિત આવક તફાવત

True Up of 2023-24, ARR for FY 2025-30 and Determination of Tariff for FY 2025-26

વર્તમાન વીજદર પર નાણાકીય વર્ષ 2025-26 માટે કુલ આવક:

Sr.No.	Particulars	FY2025-26
		Projected
1	Revenue with Existing Tariff	6,708.72
2	Revenue from FPPPA (Rs. Crore)	3,878.43
3	Other Income (Consumer related)	154.85
4	Agriculture Subsidy	69.86
5	Total Revenue including subsidy (4 to 7)	10,811.86

વર્તમાન વીજદર પર નાણાકીય વર્ષ 2025-26 માટે અંદાજિત (નુકશાન)/ લાભ

Rs in Crores

Sr.No.	Particulars	FY2025-26
		Projected
1	Aggregate Revenue Requirement	10,837.53
2	Less: Revenue (Gap)/ Surplus from True up	616.93
3	Total Aggregate Revenue Requirement	10,220.60
4	Revenue with Existing Tariff	6,708.72
5	Revenue from FPPPA (Rs. Crore)	3,878.43
6	Other Income (Consumer related)	154.85
7	Agriculture Subsidy	69.86
8	Total Revenue including subsidy (4 to 7)	10,811.86
9	Revenue (Gap) / Surplus (8 - 3)	591.26

માનનીય કમિશનને ઉપરોક્ત વધારાની રકમ મંજૂર કરવા વિનંતી કરવામાં આવે છે.

વીજદર દરખાસ્ત

નાણાકીય વર્ષ 2023-24 દરમિયાન પેદા થયેલ લાભનો ઉપયોગ કરવા માટે, MGVCL ગ્રાહકોની વિવિધ શ્રેણીઓ માટે વીજદરમાં ફેરફારની દરખાસ્ત કરી રહ્યું છે.

- TOU લાભની દરખાસ્ત:** HTP-I અને II, LTMD, NRGP, LT& HT-EVCS કેટેગરીના ગ્રાહકો અને તમામ LT ગ્રાહકો (AG સિવાય) સ્માર્ટ પ્રી-પેઇડ મીટર ઇન્સ્ટોલ કરી રહ્યા છે તેઓને માટે 11:00 કલાકથી 15:00 કલાક દરમિયાન ઊર્જા વપરાશ માટે ₹0.45/યુનિટની છૂટનો પ્રસ્તાવ છે.
- દિવસના સમય (ToD) ચાર્જસનું અમલીકરણ:** ToD ચાર્જસનો અમલ હાલની HTP-I, HTP-II, HTP-III અને LTMD ટેરિફ કેટેગરી અનુસાર NRGP, LT ઇલેક્ટ્રિક વાહન અને HT ઇલેક્ટ્રિક વાહન ટેરિફ કેટેગરી માટે ₹0.45/યુનિટ વપરાશ.

3. સ્માર્ટ પ્રી-પેઇડ મીટર ગ્રાહકો માટે અલગ ટેરિફની રજૂઆત: ઊર્જા મંત્રાલયના નિર્દેશોને અનુસરીને, RDSS સ્કીમ હેઠળ સ્માર્ટ પ્રી-પેઇડ મીટર સ્થાપિત કરનારા એલટી કેટેગરીના ગ્રાહકો (AG સિવાય) માટે ઊર્જા શુલ્ક પર 2% છૂટનો પ્રસ્તાવ છે.

4. વોલ્ટેજ લેવલ-આધારિત છૂટ: 11 kV વોલ્ટેજ લેવલ પર ગ્રાહકો માટે એનર્જી ચાર્જસ પર 1% છૂટનો પ્રસ્તાવ છે. 33 kV અને તેથી વધુ માટે છૂટ 0.75% થી 2% અને 132 kV અને તેથી વધુ માટે, 1.25% થી 2% સુધી વધશે.

4. પિટિશનની નકલ મેળવવા માટેની જોગવાઈઓ :

અરજીની નકલ ચકાસણી માટે તેમજ રૂ. 150/- ની કિંમતે વેચાણ માટે ઉપલબ્ધ થશે. પોસ્ટ દ્વારા પિટિશનની નકલ મેળવવા માટે, રૂ. 50/- પોસ્ટેજ ફી વધારાની ચૂકવવાપાત્ર રહેશે.

નોંધ:- આવી ઘટનામાં કુલ રકમ મધ્ય ગુજરાત વિજ્ઞાન કંપની લિ.ની તરફેણમાં ચૂકવવાપાત્ર ડિમાન્ડ ડ્રાફ્ટ દ્વારા ચૂકવવાની રહેશે.

ઉપરોક્ત અરજીની ઇલેક્ટ્રોનિક નકલો વેબસાઈટ www.guvnl.com અને www.mgvcl.com પર ઉપલબ્ધ છે

5. પ્રતિભાવ સબમિટ કરવા માટેની માર્ગદર્શિકા:

GERC (વ્યાપારનું આચરણ) રેગ્યુલેશન્સ 2004 અનુસાર, આથી સૂચિત કરવામાં આવે છે કે જે વ્યક્તિઓ ઉપરોક્ત વિષયવસ્તુની અરજી પર તેમના વાંધા/સૂચનો દાખલ કરવામાં રસ ધરાવતા હોય, તેઓ સચિવ, ગુજરાત વિદ્યુત નિયમનકારી આયોગ, 6ઠ્ઠા માળે, GIFT One, Road 5C, Zone 5, GIFT City, ગાંધીનગર – 382 050 ને દાખલ કરી શકે છે. , સાથે તેઓ જે દસ્તાવેજ રજૂ કરવા માગે છે તે પાંચ સેટમાં, 30 દિવસની અંદર નીચે હસ્તાક્ષરકર્તાને નકલ સાથેની એક્ઝિડેવિટ દ્વારા યોગ્ય રીતે આધારભૂત અને એ પણ સૂચવો કે શું તેઓ રૂબરૂમાં સાંભળવા માગે છે કે કેમ

વિશેષ મુખ્ય ઇજનેર (આરએ&સી)

મધ્ય ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ