मेसर्स गिगाप्लेक्स इस्टेट प्रायव्हेट लिमिटेड

प्लॉट क्र. आयटी–5, ऐरोली नॉलेज पार्क, ब्लॉक जी,
टीटीसी इंडस्ट्रियल एरिया, गाव ऐरोली,
ठाणे– 400708
वेबसाईटः https://www.krahejacorppower.com

सार्वजनिक नोटीस

गिगाप्लेक्स इस्टेट प्रा. लिमिटेड यांनी आर्थिक वर्ष २०१६–१८, २०१७–१८ आणि २०१८–१६ च्या एकत्रित महसुलाची गरजेच्या समायोजन तसेच २०१६–२० च्या हंगामी समायोजन तसेच चवथ्या नियंत्रक कालावधीतील आर्थिक वर्ष २०२०–२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४–२५ च्या एकत्रित महसुलाची गरज (ARR) आणि बहुवर्षीय वीज दर नियमन यास मंजुरी मिळवण्यासाठी केलेल्या याचिकेवर सूचना आणि हरकती मागविण्यासाठी हि जाहीर सूचना देण्यात येत आहे. (प्र. क्र. ३३० वर्ष २०१६)

गिगाप्लेक्स इस्टेट प्रा. लिमिटेड यांनी आर्थिक वर्ष 2016–17, 2017–18 आणि 2018–19 च्या एकत्रित महसुलाची गरजेच्या समायोजन तसेच आर्थिक वर्ष 2019-20 च्या एकत्रित महसुलाच्या गरजेच्या हंगामी समायोजनासाठी आणि चवथ्या नियंत्रक कालावधीतील आर्थिक वर्ष २०२०–२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४–२५ साठीच्या एकत्रित महसुलाची गरज (।त्त), सध्याच्या वीजदरानुसार अपेक्षित उत्पन्न, अपेक्षित उत्पन्नातील तफावत/शिल्लक आणि प्रस्तावित वर्गवारीनुसार दर निश्चितीसाठी बहुवर्षीय वीज दर नियमन याचिका (प्र. क्र. ३३० वर्ष २०१६) दाखल केली आहे.

मा. आयोगाने सादर याचिका दिनांक 08.01.२०२० रोजी दाखल करून घेतली असून गिगाप्लेक्स इस्टेट प्रा. लिमिटेड यांना विद्युत अधिनियम, २००३ च्या कलाम ६४ (२) अन्वये जाहीर सूचना प्रकाशित करत जनतेकडून सूचना आणि हरकती मागवण्याचे आदेश दिलेले आहेत.

या याचिकेतील ठळक वैशिष्ठ्ये खालीलप्रमाणे आहेतः

आर्थिक वर्ष २०१६–१७, २०१७–१८ आणि २०१८–१६ चे अंतिम समायोजन आणि २०६१–२० चे हंगामी समायोजन

एआरआरच्या तुलनेत आर्थिक 2016–17, 2017–18, 2018–19 साठी अंतिम समायोजन आणि आर्थिक 2019–20 साठी हंगामी समायोजन एमवायटी ऑर्डरमध्ये (प्रकरण क्र. 149 वर्ष 2016, तारीख 12 मार्च 2018) आयोगाद्वारा मंजूर एकत्रित एआरआरचा (वायर्स + पुरवठा) सारांश खाली दिला आहेः

तक्ता 1: जीईपीएलचा एकत्रित एआरआर (वायर्स + पुरवठा)

अ. क्र.	विवरणे	आर्थिक वर्ष 2016–17		आर्थिक वर्ष 2017–18		आर्थिक वर्ष 2018–19		आर्थिक वर्ष 2019–20	
		एमटीआर ऑर्डरमध्ये मंजूर*	वास्तविक	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मंजूर*	वास्तविक	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मंजूर*	वास्तविक	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मंजूर*	अनुमानित
1	वीज खरेदी खर्च	4.81	4.80	11.24	8.78	24.43	13.99	36.76	18.87
2	ऑपरेशन आणि मेंटेनन्सचा खर्च	0.42	1.25	0.45	1.79	0.47	2.23	0.50	2.70
3	घसारा	0.32	0.52	0.92	0.84	1.94	1.12	2.51	1.36
4	कर्ज भांडवलीवर व्याज	0.65	0.78	1.71	1.13	3.40	1.48	4.23	1.65
5	खेळत्या भांडवलीवरील व्याज	0.011	0.015	0.044	0.050	0.058	0.061	0.066	0.069
6	उपभोक्ता आणि वितरण प्रणालीच्या वापरकर्त्यांकडील ठेवींवरील व्याज	0.09	0.04	0.14	0.10	0.23	0.13	0.35	0.13
7	इतर आर्थिक शुल्के	–	–	–	–	–	–	–	–
8	खराब आणि संशयास्पद कर्जासाठी तरतूद	–	–	–	–	–	–	–	–
9	इतर खर्च	–	–	–	–	–	–	–	–
10	राज्यांतर्गत ट्रान्समिशन चार्जेस	–	–	–	–	1.84	1.19	2.60	3.07
11	एमएसएलडीसी फीज आणि चार्जेस	–	–	–	–	0.09	0.004	0.09	0.02
12	आकस्मिक रिझर्वसाठी योगदान	0.020	0.024	0.070	0.087	0.170	0.101	0.000	0.148
13	आयकर	0.08	0.23	0.21	0.63	0.42	–	0.54	–
14	कार्यक्षमतेचा हिस्सा (प्राप्ती)/नुकसान	–	1.33	–	0.49	–	0.27	–	–
15	**एकूण महसुली खर्च**	6.39	9.00	14.78	13.89	33.04	20.58	47.97	28.01
16	अधिकः इक्विटी भांडवलीवरील परतावा	0.41	0.52	1.09	0.88	2.19	1.17	2.85	1.39
17	**एकंदर महसुलीची आवश्यकता**	6.80	9.52	15.87	14.77	35.23	21.75	50.82	29.39
18	वजाः नॉन टॅरिफ उत्पन्न	0.22	0.46	–	0.28	0.01	0.26	0.02	0.26
19	वजाःसीएसएस	–	–	–	–	–	–	–	–
20	वजाः धारणाच्या खर्चासह आर्थिक वर्ष 2016–17 आणि 2017–18 साठी सध्याच्या शुल्काकडे अधिशेष महसूल	–	–	–	–	4.86	4.86	4.86	4.86
21	(वायर्स + पुरवठा)	6.58	9.06	15.87	14.49	30.36	16.63	45.94	24.28

अ. क्र.	विवरणे	आर्थिक वर्ष 2016–17		आर्थिक वर्ष 2017–18		आर्थिक वर्ष 2018–19		आर्थिक वर्ष 2019–20	
		एमटीआर ऑर्डरमध्ये मंजूर*	वास्तविक	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मंजूर*	वास्तविक	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मंजूर*	वास्तविक	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मंजूर*	अनुमानित
	व्यवसायातून एकंदर महसुलीची आवश्यकता								

तक्ता 2: आर्थिक 2016–17, आर्थिक 2017–18, आर्थिक 2018–19 आणि आर्थिक 2019–20 साठी उर्जेची विक्री (एमयू)

उपभोक्ता गट आणि वापराचा टप्पा	आर्थिक वर्ष 2016–17		आर्थिक वर्ष 2017–18		आर्थिक वर्ष 2018–19		आर्थिक वर्ष 2019–20	
	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मान्य	वास्तविक	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मान्य	वास्तविक	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मान्य	वास्तविक	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मान्य	अनुमानित
एचटी विक्री								
एचटी उद्योग	7.38	7.38	22.21	16.76	43.43	23.16	64.95	29.01
एचटी व्यापारी	2.40	1.53	1.90	0.93	1.96	0.89	2.04	1.13
एचटी VIII ब तात्पुरते		0.87						
एकूण (अ)	9.78	9.78	24.11	17.69	45.39	24.05	66.99	30.14
एलटी विक्री								
एलटी व्यापारी II अ	0.04	0.05	0.03	0.31	0.04	0.61	0.06	0.77
एलटी व्यापारी II ब	0.08	0.00	0.15	0.11	0.16	0.12	0.16	0.16
एलटी व्यापारी II क		0.08						
एलटी औद्योगिक III अ	0.07	0.06	0.15	0.03	0.31	0.04	0.52	0.07
एलटी औद्योगिक III ब	1.64	1.64	2.57	2.36	5.36	2.59	9.19	3.34
एकूण (ब)	**1.84**	**1.84**	**2.90**	**2.82**	**5.87**	**3.36**	**9.93**	**4.35**
एकूण (अ + ब)	**11.62**	**11.62**	**27.02**	**20.51**	**51.25**	**27.41**	**76.91**	**34.48**

तक्ता 3 : आर्थिक वर्ष 2016–17, आर्थिक वर्ष 2017–18, आर्थिक वर्ष 2018–19 आणि वित्तवर्ष 2019–20 साठी वीज खरेदीचे तपशील

विवरणे		ग्लोबल एनर्जी प्रा. लि. (अल्पावधी – बेस – पीक)	एमएसईडीसीएल अल्पावधी पीपीए	जीएमआर एनर्जी ट्रेडिंग	जीएमआर एनर्जी ट्रेडिंग – बेस (अल्पावधी)	जीएमआर एनर्जी ट्रेडिंग – पीक (अल्पावधी)	असंतुलन पूल	सोलार आरईसी	नॉन–सोलर आरईसी	एकूण
मंजूर परिमाण (एमयू)	आर्थिक वर्ष 2016–17	12.26					–0.49			11.78
	आर्थिक वर्ष 2017–18	27.39								27.39
	आर्थिक वर्ष 2018–19			36.35	17.73					54.08
	आर्थिक वर्ष 2019–20			57.10		24.06				81.16
वास्तविक परिमाण (एमयू)	आर्थिक वर्ष 2016–17	12.58					–0.32			12.26
	आर्थिक वर्ष 2017–18	10.36	11.36				–0.06			21.66
	आर्थिक वर्ष 2018–19			12.77	13.40	2.45	0.22			28.85
	आर्थिक वर्ष 2019–2			29.70		5.99	0.64			36.32

विवरणे		ग्लोबल एनर्जी प्रा. लि. (अल्पावधी – बेस – पीक)	एमएसईडीसीएल अल्पावधी पीपीए	जीएमआर एनर्जी ट्रेडिंग	जीएमआर एनर्जी ट्रेडिंग – बेस (अल्पावधी)	जीएमआर एनर्जी ट्रेडिंग – पीक (अल्पावधी)	असंतुलन पूल	सोलार आरईसी	नॉन–सोलर आरईसी	एकूण
मंजूर खर्च (रु. कोटीमध्ये)	आर्थिक वर्ष 2016–17	4.59						0.04	0.18	4.81
	आर्थिक वर्ष 2017–18	10.88						0.06	0.30	11.24
	आर्थिक वर्ष 2018–19			15.92	7.77			0.15	0.59	24.43
	आर्थिक वर्ष 2019–20			25.01		10.54		0.28	0.93	36.76
वास्तविक खर्च (रु. कोटीमध्ये)	FY 2016-17	4.59					0.05	0.03	0.13	4.80
	FY 2017-18	3.57	4.56				0.28	0.004	0.37	8.78
	FY 2018-19			6.40	5.87	1.07	0.08	0.14	0.43	13.99
	FY 2019-20*			15.24		2.61		0.31	0.71	18.87
मंजूर दर (रु./केडब्ल्यूएच)	FY 2016-17	3.74						3.50	1.50	4.08
	FY 2017-18	3.97						1.00	1.00	4.10
	FY 2018-19			4.38	4.38			1.00	1.00	4.52
	FY 2019-20			4.38		4.38		1.00	1.00	4.53
दर (रु./केडब्ल्यूएच)	FY 2016-17	3.65					–1.54	3.52	1.52	3.92
	FY 2017-18	3.44	4.02					1.14	1.44	4.05
	FY 2018-19			5.01	4.38	4.36	3.65	1.17	1.38	4.85
	FY 2019-20*			5.13		4.36		2.40	1.65	5.20

तक्ता 4 आव 2016-17 ते आव 2019–20

ग्राहक श्रेणी आणि वापर स्लॅब	आव 2016-17		आव 2017-18		आव 2018-19		आव 2019-20	
	एमवायटी ऑर्डरमध्ये मंजूर	वास्तविक	एमवायटी ऑर्डरमध्ये मंजूर	वास्तविक	एमवायटी ऑर्डरमध्ये मंजूर	वास्तविक	एमवायटी ऑर्डरमध्ये मंजूर	अंदाजित
वितरण तोटा (एक्सक्ल॰ ईएचव्ही विक्री %	1.37%	1.37%	1.37%	1.83%	1.37%	1.87%	1.37%	1.87%

तक्ता 5 रू **थकबाकी आणि संकलन कार्यक्षमता** (%)

ग्राहक श्रेणी आणि वापर स्तर	आव 2016-17		आव 2017-18		आव 2018-19		आव 2019-20	
	संकलन कार्यक्षमता (%)	31 मार्च ला थकबाकी	संकलन कार्यक्षमता (%)	31 मार्च ला थकबाकी	संकलन कार्यक्षमता (%)	31 मार्च ला थकबाकी	संकलन कार्यक्षमता (%)	31 मार्च ला थकबाकी
एचटी विक्री								
एचटी उद्योग	99.66%	0.02	99.69%	0.07	98.83%	0.26	99.69%	-
एचटी व्यावसायिक	99.90%	0.00	99.90%	0.01	99.19%	0.02	99.90%	-
एचटी VIII बी तात्पुरते	99.29%	0.01						
एकूण (ए)	**99.64%**	**0.03**	**99.70%**	**0.08**	**98.85%**	**0.28**	**99.79%**	-
एलटी विक्री								
एलटी व्यावसायिक II ए	99.27%	0.00	99.61%	0.00	93.43%	0.03	99.61%	-
एलटी व्यावसायिक II बी	99.28%	0.00	99.83%	0.00	101.12%	0.00	99.83%	-
एलटी व्यावसायिक II सी	99.60%	0.00						
एलटी औद्योगिक	103.81%	0.00	99.76%	0.00	100.00%	0.00	100.00%	-

ग्राहक श्रेणी आणि वापर स्तर	आव 2016-17		आव 2017-18		आव 2018-19		आव 2019-20	
	संकलन कार्यक्षमता (%)	31 मार्च ला थकबाकी	संकलन कार्यक्षमता (%)	31 मार्च ला थकबाकी	संकलन कार्यक्षमता (%)	31 मार्च ला थकबाकी	संकलन कार्यक्षमता (%)	31 मार्च ला थकबाकी
III ए								
एलटी औद्योगिक III बी	99.33%	0.01	99.25%	0.02	99.22%	0.03	99.33%	-
एकूण (बी)	**99.47%**	**0.01**	**99.34%**	**0.02**	**98.28%**	**0.06**	**99.69%**	-
एकूण (ए + बी)	**99.62%**	**0.04**	**99.65%**	**0.10**	**98.78%**	**0.34**	**99.65%**	-

तक्ता 6: आव 2016–17 पासून ते आव 2019–20 पर्यंतचे भांडवलीकरण (रू.कोटी)

तपशील	आव 2016-17		आव 2017-18		आव 2018-19		आव 2019-20	
	एमवायटी ऑर्डरमध्ये मंजूर	वास्तविक	एमवायटी ऑर्डरमध्ये मंजूर	वास्तविक	एमवायटी ऑर्डरमध्ये मंजूर	वास्तविक	एमवायटी ऑर्डरमध्ये मंजूर	अंदाजित
भांडवलीकरण								
डीपीआर प्रकल्प	8.24	12.57	19.74	2.78	27.24	9.34	0.00	0.00
नॉन–डिपीआर प्रकल्प	0.30	0.01	0.30	0.08	0.30	0.00	0.30	0.06
एकूण	**8.54**	**12.58**	**20.05**	**2.86**	**27.54**	**9.34**	**0.30**	**0.06**

तक्ता 7: वितरण व्यवसायासाठी सरासरी महसूल आवश्यकता (वायर, सप्लाय) (रू.कोटी)

अनु.क्र.	तपशील	आव 2020–21	आव 2021–22	आव 2022–23	आव 2023–24	आव 2024–25
1.	वीज खरेदी खर्च	22.14	26.46	27.43	27.58	27.77
2.	ऑपरेशन आणि देखभाल खर्च	2.89	3.25	3.52	3.79	4.12
3.	घसारा खर्च	1.50	1.60	1.60	1.60	1.61
4.	कर्ज भांडवलांवरील व्याज	1.62	1.58	1.44	1.29	1.14
5.	खेळत्या भांडवलावरील व्याज	0.087	0.084	0.070	0.050	0.022
6.	ग्राहक आणि वितरण प्रणाली वापरकर्त्याकडील ठेवीवरील व्याज	0.12	0.13	0.14	0.15	0.17
7.	अन्य वित्त शुल्क	-	-	-	-	-
8.	बुडीत कर्ज आणि शंकास्पद ऋण साठी तरतूद	-	-	-	-	-
9.	अन्य खर्च	-	-	-	-	-
10.	आकस्मिक राखीवसाठी योगदान	0.148	0.164	0.165	0.165	0.166
11.	आंतरराज्य ट्रान्समिशन शुल्क	3.22	2.01	2.14	2.37	2.61
12.	एमएसएलडीसी शुल्क व आकारणी	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
13.	एकूण महसुली खर्च	**31.73**	**35.28**	**36.51**	**37.01**	**37.61**
14.	मिळवा : इक्विटी भांडवलावरील परतावा	1.32	1.39	1.40	1.40	1.40
15.	सरासरी महसूल आवश्यकता	**33.05**	**36.67**	**37.90**	**38.41**	**39.01**
16.	वजा : नॉन–टेरिफ उत्पन्न	0.27	0.28	0.30	0.31	0.32
17.	**किरकोळ पुरवठ्यातून सरासरी महसूली आवश्यकता**	**32.78**	**36.38**	**37.61**	**38.10**	**38.69**
18.	एआरआर(वायर्स)	**6.22**	**6.56**	**6.61**	**6.64**	**6.70**
19.	एआरआर(पुरवठा)	**26.56**	**29.82**	**31.00**	**31.46**	**31.99**

तक्ता 8रू **आव 2020–21 पासून ते आव 2024–25 (एमयु) वीज विक्रीपासून**

ग्राहक श्रेणी आणि वापर स्तर	आव 2020-21	आव 2021-22	आव 2022-23	आव 2023-24	आव 2024-25
	प्रक्षेपित	प्रक्षेपित	प्रक्षेपित	प्रक्षेपित	प्रक्षेपित
एचटी श्रेणी					
एचटी I उद्योग	36.52	47.94	49.29	49.29	49.29
एचटी II व्यावसायिक	1.42	1.86	1.91	1.91	1.91
उप बेरीज एचटी	**37.94**	**49.80**	**51.20**	**51.20**	**51.20**
एचटी श्रेणी					
एलटी II (ए) व्यावसायिक < 20 kW	0.98	1.28	1.31	1.31	1.31
एलटी II (बी) व्यावसायिक < 20 kW	0.21	0.27	0.28	0.28	0.28
एलटी III(ए) औद्योगिक < 20 kW	0.10	0.12	0.12	0.12	0.12
एलटी III(बी) औद्योगिक < 20 kW	4.25	5.52	5.67	5.67	5.67
उप––बेरीज एलटी	**5.54**	**7.18**	**7.38**	**7.38**	**7.38**
एकूण	**43.48**	**56.98**	**58.58**	**58.58**	**58.58**

तक्ता 9: आव 2020–21 पासून ते आव 2024–25 साठी पॉवर खरेदी किंमत

तपशील		जीएमआर एनर्जी ट्रेडिंग(मध्यम कालावधी मूळ लोड)	मूळ लोड साठी मध्यम कालावधी स्त्रोत	एक्सचेंजः अन्य मुख्य स्त्रोत	सौर आरईसी	गैर–सौर आरईसी	एकूण
व्हाल्यूम(मयु)	आव 2020-21	26.06		19.70			45.76
	आव 2021-22		44.68	15.29			59.97
	आव 2022-23		44.68	16.98			61.65
	आव 2023-24		44.68	16.98			61.65
	आव 2024-25		44.68	16.98			61.65
खर्च (रू.कोटी)	आव 2020-21	12.73		8.68	0.21	0.53	22.14
	आव 2021-22		18.67	6.73	0.36	0.69	26.46
	आव 2022-23		18.75	7.48	0.49	0.71	27.43
	आव 2023-24		18.75	7.48	0.65	0.71	27.58
	आव 2024-25		18.75	7.48	0.83	0.71	27.77
र (/kWh)	आव 2020-21	4.89		4.40	1.00	1.00	4.84
	आव 2021-22		4.18	4.40	1.00	1.00	4.41
	आव 2022-23		4.20	4.40	1.00	1.00	4.45
	आव 2023-24		4.20	4.40	1.00	1.00	4.47
	आव 2024-25		4.20	4.40	1.00	1.00	4.50

तक्ता 10रू **2020–21 पासून ते 2024–25 पर्यंतचे ऑपरेशनल पॅरामीटर**

तपशील	आव 2020–21	आव 2021–22	आव 2022–23	आव 2023–24	आव 2024–25
	प्रक्षेपित	प्रक्षेपित	प्रक्षेपित	प्रक्षेपित	प्रक्षेपित
वितरण हानी (एक्सक्ल. ईएचव्ही नुकसान) (%)	1.87%	1.87%	1.87%	1.87%	1.87%
सकलन काता (%)	99.65%	99.65%	99.65%	99.65%	99.65%

टेबल **11**: कंट्रोल कालावधीसाठी भांडवलीकरणकोटी)

तपशील	आव 2020–21	आव 2021–22	आव 2022–23	आव 2023–24	आव 2024–25
	प्रक्षेपित	प्रक्षेपित	प्रक्षेपित	प्रक्षेपित	प्रक्षेपित
भांडवलीकरण					
डीपीआर प्रकल्प	-	-	-	-	-
नॉन–डिपीआर प्रकल्प	3.14	0.15	0.12	0.02	0.02
एकूण	**3.14**	**0.15**	**0.12**	**0.02**	**0.02**

तक्ता 12रू **एकूण महसूल अंतर (रू.कोटी)**

अनु.क्र.	तपशील	रक्कम (रू.कोटी)
1	आव 2016–17 साठी ट्रू–अप आवश्यकता	3.22
2	आव 2017–18 साठी ट्रू–अप आवश्यकता	3.00
3	आव 2018–19 साठी ट्रू–अप आवश्यकता	(0.98)
4	मिळवा : आव 2016–17, आव 2017–18 आणि आव 2018–19 च्या महसूली अंतरासाठीध(अधिकचे) हातचे(होल्डिंग) किंमत	1.97
5	आव 2019–20 साठी ट्रू–अप आवश्यकतासाठी तरतूद	(1.27)
6	लागू कॅरियिंग किंमतीसह नक्त महसूल अंतर	**5.94**

तक्ता 13ः रेव्हेन्यूची वसुली (रु. कोटींमध्ये) आणि सरासरी टक्केवारीत वाढ/घट (टक्के)
Table 13: Revenue Recovery (Rs. Crore) and Average percentage increase/decrease (%)

वित्तवर्ष	वित्तवर्ष 2020–21	वित्तवर्ष 2021–22	वित्तवर्ष 2022–23	वित्तवर्ष 2023–24	वित्तवर्ष 2024–25
सध्याच्या टॅरिफवर महसूल	31.32	41.26	42.44	42.44	42.44
प्रस्तावित टॅरिफवर महसूल	31.34	38.96	40.01	40.32	40.72
महसूलाची वसुली					
एकूण महसलाची वसुली	31.34	38.96	40.01	40.32	40.72
विक्री (एमयू)	43.48	56.98	58.58	58.58	58.58
पुरवठ्याचा सरासरी खर्च (एसीओएस) (रु./के डब्ल्यूएच)	7.21	6.84	6.83	6.88	6.95
टक्के वाढ/घट	0%	-5%	0%	1%	1%

शुल्काचे तत्त्वज्ञान

एमबीपीपीएलने प्रत्येक ग्राहक गटासाठी फिक्स्ड/डिमांड चार्जेस वाढविण्याचा प्रस्ताव ठेवला आहे.
वित्तवर्ष 2020–21 ते वित्तवर्ष 2024–25 साठी नियंत्रण कालावधीदरम्यान सर्व गटांसाठी क्रॉस सबसिडी शून्य करण्यात आली आहे, म्हणजेच सर्व गटांसाठी सरासरी बिलिंग दर एसीओएसएवढा आहे.
जीईपी एलने सध्याच्या टॅरिफच्या श्रेणीसह संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी टीओडी टॅरिफ्स विचारात घेतले आहेत, संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी जीईपी एलने साठी टीओडी टॅरिफ हटविण्यासाठी माननीय आयोगाकडे विनंती करण्यात येत आहे.
जीईपीएलने सर्व गटांसाठी प्रस्तावित केव्हीएएच टॅरिफ प्रस्तावित केले असल्यामुळे, पॉवर फॅक्टर इन्सेंटिव्ह/पेनल्टीच्या व्यवस्थेसह चालू ठेवण्यात कोणताही संबंध रहात नाही. त्यामुळे, जीईपीएलने वित्तवर्ष 2020–21 ते वित्तवर्ष 2024–25 मधील एमवायटी नियंत्रण कालावधीसाठी सध्याच्या पॉवर फॅक्टर इन्सेंटिव्ह/पेनल्टीची व्यवस्था बंद करण्याचा प्रस्ताव ठेवला आहे.

Proposal for new categories such as LT General Purpose, HT and LT Electric Vehicle Charging Stations.

टॅरिफ प्रस्ताव
वित्तवर्ष २०२०–२१ मध्ये कोणतेही शुल्क वाढ प्रस्तावित नाही, त्यानंतर वित्तवर्ष २०२०–२२ मध्ये सुमारेः: आणि नियंत्रण कालावधीच्या पुढील तीन वर्षांत ०.१ वाढ. सारणी 14रू वित्तवर्ष 2020–21 ते वित्तवर्ष 2024–25 पर्यंत प्रस्तावित व्ही लिंग शुल्क

No tariff increase is proposed in FY 2020-21, followed by a reduction of around 5% in FY 2021-22, and a 0-1% increase over the next three years of the Control Period.

तक्ता 14ः वित्तवर्ष 2020–21 ते 2024–25 साठी प्रस्तावित व्हीलिंग चार्जेस
Table 14: Proposed Wheeling Charges for FY 2020-21 to FY 2024-25 (Rs./kVAh)
Wheeling Chrges (Rs/kVAh) has to be removed from the column

विवरणे	व्होल्टेजची पातळी	वित्तवर्ष 2020–21	वित्तवर्ष 2021–22	वित्तवर्ष 2022–23	वित्तवर्ष 2023–24	वित्तवर्ष 2024–25
एचटी I – उद्योग	एचटी	1.33	1.19	1.16	1.16	1.16
एचटी II – व्यापारी	एचटी	1.31	1.18	1.15	1.15	1.15
एचटी III – ईव्ही	एचटी	1.31	1.18	1.15	1.15	1.15
एलटी I – सर्वसाधारण हेतू	एलटी	1.30	1.17	1.14	1.14	1.14
एलटी II (अ) – उद्योग < 20 केडब्ल्यू	एलटी	1.30	1.17	1.14	1.14	1.14
एलटी II (ब) – उद्योग > 20 केडब्ल्यू	एलटी	1.30	1.17	1.14	1.14	1.14
एलटी II (अ) – व्यापारी > 20 केडब्ल्यू	एलटी	1.36	1.22	1.19	1.19	1.19
एलटी III (ब) – व्यापारी > 20 केडब्ल्यू	एलटी	1.36	1.22	1.19	1.19	1.19
एलटी IV –ईव्ही	एलटी	1.36	1.22	1.19	1.19	1.19
व्हीलिंग नुकसान (टक्के)	एचटी आणि एलटी	1.87%	1.87%	1.87%	1.87%	1.87%

सर्वग्राहकांसाठी केव्ही ए एच आधारित बिलिंगचा प्रस्ताव
अन्य वितरण परवाना धारकांसाठी दिनांक १२ सप्टेंबर, २०१४ च्या एम टी आर ऑर्डर मध्ये, माननीय आयोगाने म्हटले आहे की १ एप्रिल २०२०पासून २० एच डब्ल्यू पेक्षा जास्त भार असलेल्या सर्व एच टी ग्राहकांना आणि एल टी ग्राहकांना केव्ही ए एच बिलिंग लाग करण्याचा त्यांचा मानस आहे. जी ईपी एल ने प्रस्तावित केले आहे की केव्ही ए एच बिलिंग आर्थिकवर्ष २०२०–२१साठी के डब्ल्यू एच बिलिंग ऐवजी लाग केले जावे आणि संपूर्ण ग्राहक कालावधीसाठी संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी. के ई ए एच आधारावर डेटा / माहिती मोजण्यासाठी जी ई पी एल कडे आधी पासूनच आवश्यक पायाभूत सुविधा / मीटरिंग / सॉफ्टवेअर आहे.

नियंत्रण कालावधीसाठी प्रस्तावित प्रवर्गा नुसार शुल्क

तक्ता 15:उर्जा शुल्क उप–श्रेणी–विद्यमान विद्यमान आणि प्रस्तावित– एच टी श्रेणी (रुपये / केव्हीएएच)

ग्राहकवर्ग	विद्यमान (रुपये/केडब्लूएच)	FY 21		FY 22		FY 23		FY 24		FY 25	
		प्रस्तावित	% वाढ(y-o-y)	प्रस्तावित	% वाढ(y-o-y)	प्रस्तावित	% वाढ(y-o-y)	प्रस्तावित	% वाढ(y-o-y)	प्रस्तावित	% वाढ(y-o-y)
	5.11	4.34	-12%	4.12	-5%	4.14	0%	4.19	1%	4.25	1%
एच टी आय –उद्योग	5.18	4.99	1%	4.78	-4%	4.78	0%	4.83	1%	4.92	2%
एचटीदुसरा–व्यावसायिक	*	5.00		5.00	0%	5.00	0%	5.00	0%	5.00	0%

टीपः: वाढीची गणना डब्ल्यू.आर.टी. रु. / केडब्ल्यूएचदर, सध्याचे दर रुपये / केडब्ल्यूएच च्या बाबतीत आहेत तर प्रस्तावित दर रुपये / केव्हीएएच च्या बाबतीत आहे
' या श्रेणीसाठी जीईपीएल साठी विद्यमान मंजूरदर नाही

सारणी 16रू उर्जा शुल्कउप–श्रेणी–विद्यमान विद्यमान आणि प्रस्तावित– एलटी श्रेणी (रुपये ६ केव्हीएएच)

ग्राहकवर्ग	विद्यमान (रुपये/केडब्लूएच)	FY 21		FY 22		FY 23		FY 24		FY 25	
		प्रस्तावित	% वाढ(y-o-y)	प्रस्तावित	% वाढ(y-o-y)	प्रस्तावित	प्रस्तावित	% वाढ(y-o-y)	प्रस्तावित	% वाढ(y-o-y)	प्रस्तावित
एलटीI –सामान्य उद्देश	3.81	4.75	31%	4.75	0%	4.75	0%	4.75	0%	4.75	0%
एल टीII (ए) –उद्योग<20 किलोवॅट	4.77	5.38	19%	5.19	-4%	5.19	0%	5.23	1%	5.29	1%
एल टीII (बी) –उद्योग> 20 किलोवॅट	3.20	4.76	56%	4.42	-7%	4.42	0%	4.44	0%	4.54	2%
एल टी तिसरा (ए) –व्यावसायिक<20 किलोवॅट	5.46	5.61	3%	5.41	-4%	5.41	0%	5.46	1%	5.53	1%
एल टी तिसरा (बी) –व्यावसायिक> 20 किलोवॅट	5.64	6.52	16%	6.17	-5%	6.17	0%	6.19	0%	6.29	2%
एल टी चतुर्थ–ईव्ही	*	5.00		5.00	0%	5.00	0%	5.00	0%	5.00	0%

टीपः: वाढीची गणना डब्ल्यू.आर.टी. रु. / केडब्ल्यूएचदर, सध्याचे दर रुपये / केडब्ल्यूएचच्या बाबतीत आहेत तर प्रस्तावित दर रुपये / केव्हीएएच च्या बाबतीत आहे
' या श्रेणीसाठी जीईपीएल साठी विद्यमानमंजूर दर नाही

सारणी 17रू निश्चित शुल्क उप–श्रेणी–विद्यमान व प्रस्तावित– एच टी वर्ग (रुपये ६ केव्हीए ६ महिना)

ग्राहकवर्ग	विद्यमान (रुपये/केडब्लूएच)	FY 21		FY 22		FY 23		FY 24		FY 25	
		प्रस्तावित	% वाढ(y-o-y)	प्रस्तावित	% वाढ(y-o-y)	प्रस्तावित	% वाढ (y-o-y)	प्रस्तावित	प्रस्तावित	% वाढ(y-o-y)	प्रस्तावित
एचटीआय –उद्योग	310	340	10%	340	0%	340	0%	340	0%	340	0%
एचटीदुसरा–व्यावसायिक	310	340	10%	340	0%	340	0%	340	0%	340	0%
एचटीआय–उद्योग	*	70		70	0%	70	0%	70	0%	70	0%

' या श्रेणीसाठी जी ईपी एल साठी विद्यमान मंजूर दर नाही

तक्ता 18:निश्चित शुल्क उप–श्रेणी–विद्यमान व प्रस्तावित– एलटीवर्ग (रुपये /महिना किंवा रुपये/केव्हीए / महिना)

ग्राहक वर्ग	विद्यमान	FY 21		FY 22		FY 23		FY 24		FY 25	
		प्रस्तावित	% वाढ (y-o-y)	प्रस्तावित	% वाढ (y-o-y)	प्रस्तावित	% वाढ (y-o-y)	प्रस्तावित	% वाढ (y-o-y)	प्रस्तावित	% वाढ (y-o-y)
एल टीI–सामान्य उद्देश	340	250	-26%	250	0%	250	0%	250	0%	250	0%
एल टीII(ए)–उद्योग<20 किलोवॅट	340	340	0%	340	0%	340	0%	340	0%	340	0%
एल टीII(बी)–उद्योग>20किलोवॅट	310	340	10%	340	0%	340	0%	340	0%	340	0%
एल टीतिसरा(ए)–व्यावसायिक<20 किलोवॅट	340	340	0%	340	0%	340	0%	340	0%	340	0%
एलटीतिसरा(बी)–व्यावसायिक>20किलोवॅट	310	340	10%	340	0%	340	0%	340	0%	340	0%
एलटी चतुर्थ–ई व्ही	*	70	0%	70	0%	70	0%	70	0%	70	0%

' या श्रेणीसाठी जीईपीएलसाठी विद्यमान मंजूर दर नाही

तक्ता 20:प्रस्तावित क्रॉस सबसिडी अधिभार (रुपये/ केव्हीएएच)

तपशील	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
	प्रक्षेपित	प्रक्षेपित	प्रक्षेपित	प्रक्षेपित	प्रक्षेपित
एचटीवर्ग					
एचटीआय	0.73	0.93	0.92	0.95	0.98
एचटीII	0.73	0.94	0.90	0.93	0.98

जीईपीएल ने शुल्काचे वेळापत्रक प्रस्तावित केले आहे, त्या संबंधीचा तपशील याचिकेत उपलब्ध आहे.

खालील कागदपत्रांच्या प्रती गीगाप्लेक्सइस्टेट प्रायव्हेट लिमिटेडच्या कार्यालयातून लेखी विनंती वरून मिळू शकतात.
.प्रस्तावांचा कार्यकार सारांश (निरू शुल्क, मराठी / इंग्रजी मध्ये)
इ .सी डी (इंग्रजीमध्ये) सह विस्तृत याचिका दस्तऐवज (रु. 250/– –रोख ६ डीडी द्वारा) षीगाप्लॅक्स विद्युत वितरण परवाना धारक–गिगापलेक्सइस्टेट प्रायव्हेट लिमिटेडचा विभागष वर काढलेला
ब.तपशीलवार याचिका दस्त ऐवज (इंग्रजीमध्ये) (रु. 200/–)
क.तपशीलवार याचिका दस्त ऐवजाचीसीडी (इंग्रजीमध्ये) (रु. 100/–).
मुख्य कार्यालयरू प्लॉट क्रमांक सी–30, ब्लॉक जी, समोर. एस आय डी बी आय, वांद्रे कुर्ला कॉम्प्लेक्स, वांद्रे पूर्व, मुंबई– 400051

इतर कार्यालये

कार्यालय	पत्ता	दूरध्वनी/फॅक्सक्रमांक	ईमेल
महा व्यवस्थापक कार्यालय	पॉवरहाऊस, बिल्डिंग क्रमांक ५पदक च्यामागे, गीगाप्लॅक्सइस्टेट प्रायव्हेट लिमिटेड– सेझ, प्लॉट क्रमांक आय टी–5, ऐरोली नॉलेज पार्क, टीटीसी इंडस्ट्रियल एरिया, गावे ऐरोली आणि दिघे, ठाणे, महाराष्ट्र, भारत	फॅक्सनं .022 2656 4712	nchunarkar@kraheja.com nchauganjkar@kraheja.com

या नोटीसद्वारे वरील याचिके वर जनतेकडून सूचना/ हरकती मागविण्याचे आयोगाने जीईपीएलला निर्देश दिले आहेत. सूचना/हरकती इंग्रजी किंवा मराठीमध्ये सहा (१.)) प्रतींमध्ये, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, १ 13 वा मजला, केंद्रक्रमांक १, जागतिक व्यापार केंद्र, कफपरेड, मुंबई–400005 सचिव यांना पाठवता येतील. किंवा फॅक्सद्वारे [०२२ 22163976,] किंवाई–मेलद्वारे[mercindia@merc-gov-in.३१ जानेवारी,२०२० द्वारे, जीईपीएल [जनरल मॅनेजरचे कार्यालय,गिगाप्लेक्स, इस्टेट प्रा. लि. पॉवर हाउस, बिल्डींग नं. ५ बाजूला गिगाप्लेक्स प्रा. लि. सेझ प्लाट नं. आयटी–५ ऐरोली नॉलेज पार्क, टीटीसी इन्डस्ट्रियल एरिया एरोली गाव आणि दिघे–ठाणे. महाराष्ट्र, भारत. ईमेलःnchunarkar@kraheja-com]वर सेवेचा पुरावा. , आणि पाठविणां याचे संपूर्ण नाव, पोस्टल पत्ता आणि ई–मेल पत्ता असला पाहिजे. कोणत्याही संस्थे च्या किंवा ग्राहकांच्या श्रेणीच्या वतीने आक्षेप नोंदविला जात आहे की नाही हे सूचित केल पाहिजे. जर प्रेषकाला वैयक्तिक रित्या सुनावणी घ्यायची असेल तर त `नमूद केल`पाहिजे, अशा परिस्थितीत आयोगा मार्फत पुढील ठिकाणी झालेल्या सार्वजनिक सुनावणीत संधी दिली जाईल, यासाठी स्वतंत्र सूचना दिली जाणार नाही.

जीईपीएल प्राप्त झालेल्या प्रत्येक सूचना/हरकतींचे उत्तर प्राप्तझाल्या च्या तीन दिवसांच्या आत देईल परंतु 3 फेब्रुवारी 2020 नंतर_31 _ जानेवारी 2020 पर्यंत प्राप्त झालेल्या सर्व सूचना/ हरकतींना उत्तर देईल. जीईपीएलद्वारे दलेली उत्तरे सार्वजनिक सुनावणीच्या वेळी किंवा_7 फेब्रुवारी 2020 द्वाराताज्यापाळल्या गेलेल्या सभागधारकांद्वारे सबमिट केले जाऊ शकतात

विस्तृत याचिका दस्तऐवज वसारांशजीईपीएलच्या www-krahejacorppower-comवेबसाइटवरउपलब्ध आहेतआणिकार्यकारीसारांश www.merc.gov.in कमिशनच्यावेबसाइटवरडाउनलोडकरण्यायोग्य स्वरूपात (विनामूल्य) उपलब्ध आहेत

ठिकाणः महाराष्ट्र
तारीख 10 जाने 2020

स्वाक्षरी
श्री नितीन चुनारकर यांचेनाव
पदनाम महाव्यवस्थापक
गीगाप्लेक्स इस्टेटप्रा. लिमिटेड