15 -ാം കേരള നിയമസഭ

10 -ാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്ര ചിഹ്നം ഇല്ലാത്ത ചോദ്യം നം. 701

<u>30-01-2024 - ൽ മറുപടിയ്ക്</u>

<u>വിവിധ സേവനങ്ങൾക്ക് നിരക്ക് വർധിപ്പിക്കുന്നതിനായി കെ.എസ്.ഇ.ബി. നൽകിയ ശിപാർശകൾ</u>

	ചോദ്യം ശ്രീ. ടി. വി. ഇബ്രാഹിം		ഉത്തരം
			ശ്രീ . കെ . കൃഷ്ണൻകുട്ടി
			(വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)
(എ)	വൈദ്യുതി കണക്ഷൻ നൽകുന്നത് ഉൾപ്പെടെയുള്ള വിവിധ സേവനങ്ങൾക്ക് നിരക്ക് വർദ്ധിപ്പിക്കണം എന്ന് ആവശ്യപ്പെട്ട് 2016 മുതൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷനെ സമീപിച്ചിരുന്നുവോ;	വ് അ രം	വെദ്യുതി കണക്ഷൻ നൽകുന്നത് ഉൾപ്പെടെയുള്ള പ്രിധ സേവനങ്ങൾക്ക് നിരക്ക് വർദ്ധിപ്പിക്കണം എന്ന് തുവശ്യപ്പെട്ട് 2016 മുതൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി ലിമിറ്റഡ് ണ്ട് തവണ (22.11.2017-ലും 20.03.2023-ലും) വുലേറ്ററി കമ്മീഷനെ സമീപിച്ചിരുന്നു.
(ബി)	എങ്കിൽ പ്രസ്തൃത കാലയളവിൽ ഓരോ പ്രാവശ്യവും വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിന് ആവശ്യപ്പെട്ട നിരക്കും ആ സമയത്ത് നിലനിന്നിരുന്ന നിരക്കും എത്രയാണെന്നുള്ള വിശദാംശങ്ങൾ അത് ആവശ്യപ്പെട്ട തീയതി സഹിതം ലഭ്യമാക്കുമോ;	ക ഉഗ ന ദേ ഒ ദ	016-ൽ, കെ.എസ്.ഇ.ബി ലിമിറ്റഡ്, റെഗുലേറ്ററി മമീഷൻ മുൻപാകെ വൈദ്യുതി കണക്ഷൻ നൽകുന്നത് ൾപ്പെടെയുള്ള വിവിധ സേവനങ്ങൾക്ക് ആവശ്യപ്പെട്ട മിരക്കും, ആ സമയത്ത് നിലനിന്നിരുന്ന നിരക്കും രന്മബന്ധം-1 ആയി കൊടുത്തിരിക്കുന്നു. 2023-ൽ, ക.എസ്.ഇ.ബി ലിമിറ്റഡ്, റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ൻപാകെ ആവശ്യപ്പെട്ട നിരക്കും, ആ സമയത്ത് മിലനിന്നിരുന്ന നിരക്കും അനുബന്ധം-2 ആയി കാടുത്തിരിക്കുന്നു.
(സി)	വൈദ്യുതി സർചാർജ് ഈ കാലയളവിൽ എത്ര പ്രാവശ്യം ഏതെല്ലാം നിരക്കിൽ ഈടാക്കി വരുന്നുണ്ട്; ഇത് 2016 ന് മുമ്പുള്ള നിരക്കിൽ നിന്നും എത്ര വർദ്ധിച്ചിട്ടുണ്ട് ; വിശദമാക്കുമോ;	(സി)	2016 മുതൽ നാളിഇവരെയുള്ള കാലയളവിദ് ഓരോ പാദ വർഷത്തിലും ഇന്ധന വിലയിദ് ഉണ്ടായ ഏറ്റക്കുറച്ചിലുകൾ കാരണം വൈദ്യൂര് വിലയിലുണ്ടായ വ്യതിയാനങ്ങളിൽ നിന്ന് ഈടാക്കുന്നതിരെ ഭാഗമായി നാലു തവണ ഇന്ധന സർചാർജ് ഏർപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. 16.08. 2018 മുതർ 15.11.2018 വരെയുള്ള കാലയളവിദ് യൂണിറ്റൊന്നിന് 15 പൈസയും, 16.02.202 മുതൽ 31.05.2020 വരെയുള്ള കാലയളവിദ് യൂണിറ്റൊന്നിന് 10 പൈസയും, 01.02.202 മുതൽ 31.05.2023 വരെയുള്ള കാലയളവിദ് യൂണിറ്റൊന്നിന് 9 പൈസയും ഇന്ധ സർചാർജ്ജ് ആയി ഈടാക്കിയിട്ടുണ്ട് ഇടർന്ന്, 2023 ജൂൺ മുതൽ യൂണിറ്റ് 9 പൈന്ദ് താർജ്ജമന്ത്രാലയം 29.12.2022- വരെയുള്ള മാർജ്മമന്ത്രാലയം 29.12.2022-

പുറത്തിറക്കിയ Electricity (Amendment) Rules 2022-ലെ വ്യവസ്ഥകൾ അന്തസരിച്ച് താരിഫ് റെഗ്ലേഷൻ, 2021 -ലെ 87- ാം ചട്ടം ഭേദഗതി ചെയ്തിരുന്നു. ഇതിൻ പ്രകാര മാസത്തിലും ഓരോ ഇന്ധന വിലയിത് ഉണ്ടായ ഏറ്റക്കുറച്ചിലുകൾ കാരണം വൈദ്യത് വിലയില്പണ്ടായ വൃതിയാനം കമ്മീഷന് നിശ്ചയിച്ച ഫോർമ്പല പ്രകാരം സസന്ദ സർചാർജ്ജ് കണക്കാക്കി (പരമാവധി പത്ത പൈസ) ഉപഭോക്താക്കളിലേക്ക് കൈമാറ്റ ചെയ്യുന്നു. ഇപ്രകാരം 2023 ജൂൺ, ഓഗസ്റ്റ് സെപ്റ്റംബർ, ഒക്കോബർ, നവംബർ ഡിസംബർ മാസങ്ങളിൽ യൂണിറ്റൊന്നിന് 10 2023 പൈസയും ജലൈ മാസത്തിത് യൂണിറ്റൊന്നിന് 9 പൈസയും ഉന്ധന സർചാർജ്ജ് ആയി ഈടാക്കിയിരുന്നു. ഈ മാസത്തിൽ അതായത് 2024 ജനുവരിയിത് ഇന്ധന സർചാർജ്ജ് യൂണിറ്റൊന്നിന് 10 പൈസ ആക്രന്നം. 2013 ജനുവരി മുതൽ മ്പ്പന്തമാസ കാലയളവിലേക്ക് യൂണിറ്റൊന്നിന് $10\,$ പൈസ നിരക്കിലും, 2012 ഒക്കോബർ മുതൽ മൂന്നമാന കാലയളവിലേക്ക് യൂണിറ്റൊന്നിന് 20 പൈസ നിരക്കിലും, 2012 ഓഗസ്റ്റ് മുതൽ ആറ്റമാസകാലയളവിലേക്ക് യൂണിറ്റൊന്നിന 25 പൈസ നിരക്കിലും ഇന്ധന സർചാർജ്ജ ഈടാക്കിയിരുന്നു. (ഡി) (ഡി) വൈദുതി റെഗുലേറ്ററി സംസ്ഥാന കമ്മീഷൻ 17.01.2014- ന പുറപ്പെടുവിച്ച സപ്ലൈ കോഡ്, 2014-നെ ഭേദഗതി ചെയ്യുന്ന കരട് ചട്ടങ്ങളിൽ കണക്ടഡ് ലോഡ്/ കോൺടാക്ക് ഡിമാൻഡിനെ (per KVA/kW ഉപയോഗിക്കുന്ന ലോഡ്, കിലോവാട്ട് അനുസരിച്ച് rates) ആസ്പദമാക്കി വൈദുതി കണക്ഷൻ കണക്കാക്കി പുതിയ വൈദൃതി കണക്ഷന് നൽകുന്നതിന് ആവശ്യമായ ഫീസ് ഈടാക്കാനുള്ള ഫീസീടാക്കാൻ വ്യവസ്ഥ ചെയ്യന്ന സപ്ലൈ കോഡ് വ്യവസ്ഥകൾ ഉൾപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. മേൽപ്പറഞ്ഞ കരട് കരട് ചട്ടങ്ങൾ റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ചട്ടങ്ങളിൽ, കെ.എസ്.ഇ.ബി ലിമിറ്റഡ് ഉൾപ്പെടെയുള്ള പ്രസിദ്ധീകരിച്ചിട്ടണ്ടോ; എങ്കിൽ ഇത് അവരുടെ ലൈസൻസികൾ നിർദ്ദേശങ്ങൾ ഉപഭോക്താക്കളെ ഏതെല്ലാം തരത്തിൽ ബാധിക്കാൻ കമ്മീഷന്റെ അംഗീകാരത്തിനായി സാധ്യതയുണ്ടെന്ന് വൃക്തമാക്കാമോ; സമർപ്പിക്കേണ്ടതാണെന്നും കമ്മീഷൻ വൃക്തമാക്കിയിട്ടണ്ട്. ഇതിന്മേൽ അന്തിമ തീരുമാനം എടുത്തതിനുശേഷം മാത്രമേ ഇത് ഉപഭോക്താക്കളെ എപ്രകാരം ബാധിക്കുമെന്ന് പറയാൻ കഴിയുകയുള്ള . (ഇ) സപ്ലൈ കോഡ് കരട് ചട്ടങ്ങളിലേക്ക് വൈദ്യതി (ഇ) സപ്ലൈ കോഡ് കരട് ചട്ടങ്ങളിലുള്ള അഭിപ്രായങ്ങളും, എതിർപ്പകളും, ടി കരട് പ്രസിദ്ധീകരിച്ചതിന് ശേഷം ഒരു ബോർഡ് എന്തെങ്കിലും നിർദ്ദേശങ്ങൾ റെഗുലേററ്റി മാസത്തിനുള്ളിൽ നൽകേണ്ടതാണ്. കരട് ചട്ടങ്ങൾ

കമ്മീഷന മുമ്പാകെ സമർപ്പിച്ചിട്ടുണ്ടോ; എങ്കിൽ വിശദാംശങ്ങൾ ലഭ്യമാക്കമോ? 17.01.2024-ൽ പ്രസിദ്ധീകരിച്ച സാഹചര്യത്തിൽ 16.02.2024-നു മുൻപായി അഭിപ്രായങ്ങൾ നൽകേണ്ടതാണ്. നിലവിൽ, കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ കരട് ചട്ടങ്ങളിൽമ്പേലുള്ള നിർദ്ദേശങ്ങൾ ഒന്നും തന്നെ കമ്മീഷൻ മുമ്പാകെ സമർപ്പിച്ചിട്ടില്ല .

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

Comparison of 2016-17 rates with KSEBL proposed rates of 2017-18

	Comparison of 2016-17 rates	With KSEBL propos	sed rates of 2017-18	
Annex	Description of the work	Proposed Rates petition filed o 2017-18 (A)		
			(2010-17) (B)	Difference (A
,	LT single phase weather proof service connection upto	2100	1700	400
1	and including 5kW (using static meter with LCD facility)		
	LT three phase weather proof service connection up to and including 10 KW (using static meter with LCD			
2	display and TOD facility)	4950	4200	750
	LT three phase weather proof service connection above	-		
	10kW upto and including 25kW (using static meter with	16300		
3	LCD display and TOD facility)	0.5505.5505	14300	2000
Nan.	LT three phase weather proof service connection above		+	
4	25kW & below 50kVA	24450	21200	3250
	Tehan			
5	LT three phase weather proof service connection from	25850	23600	2250
	50kVA and above upto and including 100kVA .			2230
6	Providing support pole for weather proof service connection.	6000	4800	
	LT single phase over head service connection upto and	100000		1200
7	including 50m with max. 1 Post	10000 + 80 per M	per in 01 011	
		of OH Line	line	
	LT single phase over head service connection above 50 m	23550 + 80 per M	18600+62 per M of OH	
8	upto and including 100 m with max. 2 Posts	of OH Line	line	
		Carestances April		
	LT single phase over head service connection above	37700 + 80 per M	28950+62 per M of OH	
9	100m up to and including 150m with max. 3 Posts	of OH Line	line	
0	LT single phase over head service connection above	50700 + 80 per M	30150163 14 -6011	
10	150m up to and including 200m with max. 4 Posts	of OH Line	39150+62 per M of OH	
	LT three phase over head service connection upto and	12400 + 160 per		
11	including 50m with max. 1 Post	M of OH Line	10950+182 per M of OH	
			line	
12	LT three phase over head service connection above 50m	30550 + 160 per	28650+182 per M of OH	
12	upto and including 100m with max. 2 Posts	M of OH Line	line above 50m	
- 1	LT three phase over head service connection above	49200 + 160 per	46800+182 per M of OH	
13	100m up to and including 150m with max. 3 Posts	M of OH Line	line above 100m	
	Tools 150m With Max. 5 Posts	Accessed to the second	mic stocke 100m	
	LT three phase over head service connection above	67550 + 160 per	64800+182 per M of OH	
14	150m up to and including 200m with max. 4 Posts	M of OH Line	line above 150m	
1	ost insertion for LT single phase over head line (without stay)	7300	FCFO	
.5	stay)	7300	5650	1650
	post insertion for LT single phase over head line (with			
. [stay)	8900	7050	55 50,000
6		0300	7050	1850
	post insertion for LT single phase over head line (with			
7	strut)	14300	11200	3100
	stimate for post insertion for LT three phase over head			3400
8	line (without stay)	8400	7250	1150
	post insertion for LT three phase over head line (with		, 250	1150
	stay)	9950	9656	180.08
9		5550	8650	1300
	post insertion for LT three phase over head line (with			
,	strut)	15000	13050	1950
				1930

	conversion of LT single share weeth	T		
21	conversion of LT single phase weatherproof service connection to LT three phase weather proof service connection with connected load upto and including 10kW	4850	3700	1150
22	conversion of LT single phase weatherproof service connection to LT three phase weather proof service connection with load above 10 kW up to and including 25kW	16100	13950	2150
23	conversion of LT single phase weatherproof service connection to LT three phase weather proof service connection with load above 25kW and below 50kVA	23550	20250	3300
24	conversion of LT single phase weatherproof service connection to LT three phase weather proof service connection with load 50kVA and above up to and including 100kVA	24500	22650	1850
25	Estimate for enhancement of connected load of LT three phase weather proof service connection with a max. load of 10kW into the range of 10 kW to 25 kW.	15100	13300	1800
26	Estimate for enhancement of connected load of LT three phase weather proof service connection with a maximum connected load of 10 kW into the range of 25 kW to 50 kVA.	23300	20150	3150
27	Estimate for enhancement of connected load of LT three phase service connection with a maximum connected load of 10 kW into the range of 50 kVA to 100 kVA.	25350	23550	1800
28	Estimate for enhancement of connected load of LT three phase service connection with load in the range of 10kW - 25 kW into the range 25 kW - 50kVA	21950	18150	3800
29	Estimate for enhancement of connected load of LT three Phase service connection with load in the range of 10kW - 25 kW into the range of 50 kVA -100 kVA	23300	20850	2450
30	Estimate for enhancement of connected load of LT three Phase service connection with load in the range of 25kW - 50 kVA into the range of 50 kVA -100 kVA	23550	18500	5050
32	Estimate for Shifting Single Phase Energy Meters	750	550	200
33	Estimate for Shifting Three Phase EnergyMeters	1000	700	. 300
	Estimate for Shifting Three Phase CT Meters	1700	1250	450
34	Estimate for HT pole insertion in HT/LT line (with stay) Estimate for HT pole insertion in HT/LT line (with strut	17000	14400	2600
35 36	using 8m pole)	19100	16550	2550
37	Providing strut using LT pole Providing strut using HT pole	7050	6150	900
38	Providing LT stay	9800	8350	1450
39	Providing ET stay	1950	1650	300
40	Recondutoring LT line , with Rabbit 1 conductor	2850 55	2200	650
41	Recondutoring HT line , with Weasel 1 conductor	40	60	-5
42	Recondutoring HT line , with Raccoon	245	40 275	0
43	Re conductoring HT Line with Rabbit	175	190	-30 -15
44	Adding one conductor (ACSR Rabbit) on the existing poles (where cross arm is available) inclusive of cost of pin,insulator etc.	90	90	0
45	Adding one conductor (ACSR Rabbit) on the existing poles (where cross arm is not available) inclusive of cost of pin, insulator etc. Adding one conductor (ACSR Weasel) on the existing	105	105	0
46	poles (where cross arm is available) inclusive of cost of pin, insulator etc.	75	70	5
47	Adding one conductor (ACSR Rabbit) on the existing poles (where cross arm is not available) inclusive of cost of pin, insulator etc.	90	85	5

48	Conversion of LT single phase 2 wire line to LT Three phase 4 wire line (per metre)	175	180	-5
49	Conversion of LT single phase 2 wire line to LT Three phase 5 wire line	225	220	5
50	Conversion of LT single phase 3 wire line to LT Three phase 5 wire line	175	180	-5
51	Drawing Single Phase 2 wire line under existing HT line	135	150	-15
52	Drawing Single Phase 3 wire line under existing HT line		205	0
53	Drawing Three Phase 4 wire line under existing HT line		265	-5
54	Drawing Three Phase 5 wire line under existing HT line	320	315	5
55	Construction of LT single phase, 2 wire line	360	345	15
56	Construction of LT single phase, 3 wire line	420	390	15
57	Construction of LT 3 phase, 4 wire line	480		30
58	Construction of LT 3 phase, 5 wire line	E40	460	20
	Construction of 1Km of 11KV line using ACSR Rabbit (with	540	510	30
59	out tree cutting compensation) Construction of 1m of 11KV line using ACSR Racoon (with	645	580	65
60	out tree cutting compensation) using 24 no of poles and 21nos of stays	710	660	50
61	Laying 1m of HT XLPE UG Cable (3x300 mm2 single run)	1875	2000	-125
62	Construction of 1 Km of 11KV line using ACSR Racoon with A Pole (with out tree cutting compensation) Construction of 1Km of 11KV line using ACSR Racoon	1010	945	65
63	with 4 Legged tower (with out provision for tree cutting compensation)	1945	1900	45
64	Installation of 1 No. 11 KV/ 433 V , 25 KVA Transformer	319000	202500 -	116500
65	Installation of 1 No. 11 KV/ 433 V , 100 KVA Transformer without stay(pole mounted)	397400	298450	98950
66	Installation of 1 No. 11 KV/ 433 V , 160 KVA Transformer without stay (pole mounted)	556100	426100	130000
67	Installation of 11KV/433V 250 KVA Transformer without stay	571200	453600	117600
58	Installation of 1 No.11 KV/ 433 V , 500 KVA, Transformer	884400	772850	111550
i9	Estimate for installation of Data Acquisition compatible Extensible type Ring Main Unit without VCB -CCC (E) (Cable -Cable -Cable)	443650	423600	20050
0	Estimate for installation of Data Acquisition compatible Extensible type Ring Main Unit with VCB -CTC (E) (Cable -Transformer -Cable)	498600	480150	18450
1	Estimate for installation of Data Acquisition compatible Extensible add-on type Ring Main Unit without VCB (Single Switch C-Extension)	393300	364450	28850
2	Estimate for installation of Data Acquisition compatible, Extensible, add-on type Ring Main Unit with VCB (Single Switch T-Extension)	465650	436850	28800
3 E	Estimate for installation of Data Acquisition compatible Extensible type Ring Main Unit with provision for isolation and earthing facility on both sides (GCG) Estimate for drawing 1m of HT ABC of size 3X150 + 1X120	356000	335650	20350
	comm on C mts	1400 per metre		24
ŧ	Estimate for drawing 1m of HT ABC of size 3X120 + 1X95 on 9 mts supports with an average span of 20-25 mts	1255 per metre		·

	Estimate for drawing 1Km of HT ABC of size 3x95 + 1x70	1210 per metre	
76	on 9 mts supports with an average span of 20-25 mts Estimate for drawing 1m of LT ABC of size 3X95 + 1X70 +1X16 on 8 mts supports with an average span of 20-25	935 per metre	
77	Estimate for drawing 1m of LT ABC of size 3X70 + 1X50 + 1X16 on 8 mts supports with an average span of 20-25	890 per metre	
78	Estimate for drawing 1m of LT ABC of size 3X50 + 1X35 +1X16 on 8 mts supports with an average soan of 20-25 mts	824 per metre	X
79	ins		2000 as 2000

Comparison of Rates proposed in 2023 to that of the Commission approved rates of 2018-19

Annex	Description of the work	Proposed Rates in revised petition (A)	Rate approved by the Commission in Rupees (2018-19) (B)	Difference (A-B)
	LT single phase weather proof service connection upto and including 5kW (using static meter with LCD facility)	2700	1740	960
1	LT three phase weather proof service connection up to and including 10 KW (using	4697	4220	477
3	LT three phase weather proof service connection above 10kW upto and including 25kW (using static meter with LCD display and TOD facility)	17694	14420	3274
4	LT three phase weather proof service connection above 25kW & below 50kVA	23946	21750	2196
5	LT three phase weather proof service connection from 50kVA and above upto and including 100kVA.	25450	23000	2450
6	Providing support pole for weather proof service connection.	7547	5540	2007
7	LT single phase over head service connection upto and including 50m with max. 1 Post	16116	9160+80 per M of OH line	
8	LT single phase over head service connection above 50 m upto and including 100 m with max. 2 Posts	33990	21950+80 per M of OH line	
9	LT single phase over head service connection above 100m up to and including 150m with max. 3 Posts	48676	34450+80 per M of OH line	
10	LT single phase over head service connection above 150m up to and including 200m with max. 4 Posts	63363	46750+80 per M of OH line	
11	LT three phase over head service connection upto and including 50m with max. 1 Post	18659	11550+160 per M of OH line	
12	LT three phase over head service connection above 50m upto and including 100m with max. 2 Posts	42719	28800+160 per M of OH line above 50m	28
13	LT three phase over head service connection above 100m up to and including 150m with max. 3 Posts	64103	46600+160 per M of OH line above 100m	
14	LT three phase over head service connection above 150m up to and including 200m with max. 4 Posts	85486	64100+160 per M of OH line above 150m	
15	post insertion for LT single phase over head line (without stay)	8563	6700	1863
16	post insertion for LT single phase over head line (with stay)	12263	8170	4093
17	post insertion for LT single phase over head line (with strut)	16455	13200	3255
18	Estimate for post insertion for LT three phase over head line (without stay)	9365	7730	1635
19	post insertion for LT three phase over head line (with stay)	13065	9200	3865
20	post insertion for LT three phase over head line (with strut)	17257	13850	3407

21	conversion of LT single phase weatherproof service connection to LT three phase weather proof service connection with connected load upto and including 10kW	5649	4170	1479
22	conversion of LT single phase weatherproof service connection to LT three phase weather proof service connection with load above 10 kW up to and including 25kW	18646	15450	3196
23	conversion of LT single phase weatherproof service connection to LT three phase weather proof service connection with load above 25kW and below 50kVA	24899	22800	2099
24	conversion of LT single phase weatherproof service connection to LT three phase weather proof service connection with load 50kVA and above up to and including 100kVA	26402	23800	2602
25	of LT three phase weather proof service connection with a max. load of 10kW into the range of 10 kW to 25 kW.	19111	14550	4561
26	Estimate for enhancement of connected load of LT three phase weather proof service connection with a maximum connected load of 10 kW into the range of 25 kW to 50 kVA.	25363	22550	2813
27	Estimate for enhancement of connected load of LT three phase service connection with a maximum connected load of 10 kW into the range of 50 kVA to 100 kVA.	26866	24550	2316
28	Estimate for enhancement of connected load of LT three phase service connection with load in the range of 10kW - 25 kW into the range 25 kW - 50kVA	20594	21210	-616
29	Estimate for enhancement of connected load of LT three Phase service connection with load in the range of 10kW - 25 kW into the range of 50 kVA -100 kVA	22098	22510	-412
30	Estimate for enhancement of connected load of LT three Phase service connection with load in the range of 25kW - 50 kVA into the range of 50 kVA -100 kVA	19905	19510	395
31	Estimate for Shifting Single Phase Energy Meters	920	610	310
32	Estimate for Shifting Three Phase EnergyMeters	1206	800	406
33	Estimate for Shifting Three Phase CT Meters	1815	1400	415
34	Estimate for HT pole insertion in HT/LT line (with stay)	18701	15870	2831
35	Estimate for HT pole insertion in HT/LT line (with strut using 8m pole)	22208	17850	4358
36	Providing strut using LT pole	7892	6500	1392
37	Providing strut using HT pole	10154	9100	1054
38	Providing LT stay	3700	1750	1950
39	Providing HT stay	4386	2310 55	2076
	Recondutoring LT line , with Rabbit 1 conductor		1	
	Recondutoring HT line , with Raccoon		240	

	Adding one conductor (ACSR Rabbit) on the existing poles (where cross arm is available) inclusive of cost of pin,insulator etc.		85	
44	Adding one conductor (ACSR Rabbit) on the existing poles (where cross arm is not available) inclusive of cost of pin, insulator etc.	82395	95225	-12830
45	Conversion of LT single phase 2 wire line to LT Three phase 4 wire line (per metre)	201182	164112	37070
46	Conversion of LT single phase 2 wire line to LT Three phase 5 wire line	295176	213236	81940
47	Conversion of LT single phase 3 wire line to LT Three phase 5 wire line	224827	160554	64273
48	Drawing Single Phase 2 wire line under existing HT line	171413	128914	42499
49	Drawing Single Phase 3 wire line under existing HT line	244318	197199	47119
50	Drawing Three Phase 4 wire line under existing HT line	303623	248745	54878
51	Drawing Three Phase 5 wire line under existing HT line	409435	307275	102160
52	Construction of LT single phase, 2 wire line	515604	337194	178410
53	Construction of LT single phase, 3 wire line	591065	393708	197357
54	Construction of LT 3 phase, 4 wire line	664304	455862	208442
55	Construction of LT 3 phase, 5 wire line	764275	513892	250383
	Construction of 1Km of 11KV line using ACSR Rabbit (with out tree cutting compensation)		600785	
57	Construction of 1m of 11KV line using ACSR Racoon (with out tree cutting compensation) using 24 no of poles and 21nos of stays	968205	666209	301996
58	Laying 1m of HT XLPE UG Cable (3x300 mm2 single run)	2657106	1766471	890635
	Construction of 1 Km of 11KV line using ACSR Racoon with A Pole (with out tree cutting compensation)	1501837	958997	542840
	Construction of 1Km of 11KV line using ACSR Racoon with 4 Legged tower (with out provision for tree cutting compensation)		1877145	9
_	Installation of 1 No. 11 KV/ 433 V , 25 KVA Transformer		282000	
62	Installation of 1 No. 11 KV/ 433 V , 100 KVA Transformer without stay(pole mounted)	557927	390000	167927
53	Installation of 1 No. 11 KV/ 433 V , 160 KVA Transformer without stay (pole mounted)	691444	547000	144444
54	Installation of 11KV/433V 250 KVA Transformer without stay	877616	561000	316616
55	Installation of 1 No.11 KV/ 433 V , 500 KVA, Transformer		874000	
66	Estimate for installation of Data Acquisition compatible Extensible type Ring Main Unit without VCB -CCC (E) {Cable -Cable - Cable }	902457	425350	477107
57	Estimate for installation of Data Acquisition compatible Extensible type Ring Main Unit with VCB -CTC (E) (Cable -Transformer -Cable)	945872	482000	463872

68	Estimate for installation of Data Acquisition compatible Extensible add-on type Ring Main Unit without VCB (Single Switch C-Extension)	429904	371500	58404
69	Estimate for installation of Data Acquisition compatible, Extensible, add-on type Ring Main Unit with VCB (Single Switch T-Extension)	561411	443700	117711
70	Estimate for installation of Data Acquisition compatible Extensible type Ring Main Unit with provision for isolation and earthing facility on both sides (GCG)	591206	338000	253206
71	Estimate for drawing 1m of HT ABC of size 3X150 + 1X120 somm on 9 mts supports with an average span of 20-25 mts	2190198	1340213	849985
72	Estimate for drawing 1m of HT ABC of size 3X120 + 1X95 on 9 mts supports with an average span of 20-25 mts	2007405	1197653	809752
73	Estimate for drawing 1Km of HT ABC of size 3X95 + 1X70 on 9 mts supports with an average span of 20-25 mts		1160	
74	Estimate for drawing 1m of LT ABC of size 3X70 + 1X50 +1X16 on 8 mts supports with an average span of 20-25 mts	837648	841754	-4106
75	Additional Rate for stringing LT single phase two wire line	102	80	22
76	Additional Rate for stringing LT three phase four wire line	205	160	45
77	Estimate for drawing 1m of LT ABC of size 3X50 + 1X35 +1X16 on 8 mts supports with an average span of 20-25 mts		794894	
78	LT single phase overhead service line using LT ABC of size 2X25 sqmm upto and including 40 m with max 1 post	14344		
79	LT single phase overhead service line using LT ABC of size 2X25 sqmm upto and including 80 m with max 2 post	26157		
80	LT single phase overhead service line using LT ABC of size 2X25 sqmm above 80m upto and including 120 m with max 3 post	34698		5
81	LT single phase overhead service line using LT ABC of size 2X25 sqmm above 120m upto and including 160 m with max 4 post	42812		
82	LT single phase overhead service line using LT ABC of size 2X25 sqmm above 160m upto and including 200 m with max 5 post	50925		
83	LT Three phase overhead service line using LT ABC of size 3x70+1x50+1x16 sq mm upto and including 40 m with max 1 post	14851		
84	LT Three phase overhead service line using LT ABC of size 3x70+1x50+1x16 sq mm above 40m upto and including 80 m with max 2 post	26559		
85	LT Three phase overhead service line using LT ABC of size 3x70+1x50+1x16 sq mm above 80m upto and including 120 m with max 3 post	34567		
86	LT Three phase overhead service line using LT ABC of size 3x70+1x50+1x16 sq mm above 120m upto and including 160 m with max 4 post	42575		11/1

87	LT Three phase overhead service line using LT ABC of size 3x70+1x50+1x16 sq mm above 160m upto and including 200 m with max 5 post	50583	
28	Additional Rate for drawing LT Single phase ABC service connection line	104	
89	Additional Rate for drawing LT Three phase ABC service connection line	407	
90	1T single phase weather proof service connection upto and including 5kW (using static meter with LCD facility) from LT AB cable	3005	
91	LT three phase weather proof service connection upto and including 10kW (using static meter with LCD diusplay and TOD facility) from LT AB cable	5248	
92	LT three phase weather proof service connection above 10 kW upto and including 25 kVA (using static m, eter with Lcd display and TOD facility) from LT AB cable	18245	
93	LT three phase weather proof service connection above 25 kW upto and below 50kVA from LT AB cable	24498	
94	LT three phase weather proof service connection from 50 kVA& aboveupto and including 100kVA from LT AB cable	26001	
95	Constructing LT OH ABC 25 sq mm using PSC poles	524748	1
96	Constructing LT OH ABC 25 sq mm on existing poles poles	150688	1

Rg

Dan face document