

**15 -ാം കേരള നിയമസഭ**

**7 -ാം സമ്മേളനം**

**നക്ഷത്ര ചിഹ്നം ഇല്ലാത്ത ചോദ്യം നം. 2812**

**13-12-2022 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്**

**വൈദ്യുതി വകുപ്പ് നടപ്പിലാക്കിയ പ്രധാന പ്രവൃത്തികൾ**

ചോദ്യം		ഉത്തരം	
ശ്രീ ഡി കെ മുരളി		ശ്രീ. കെ . കൃഷ്ണൻകുട്ടി (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)	
(എ)	<p>2020-21, 2021-22 വർഷങ്ങളിൽ വാമനപുരം മണ്ഡലത്തിൽ വൈദ്യുതി വകുപ്പ് നടപ്പിലാക്കിയ പ്രധാന പ്രവൃത്തികൾ ഏതൊക്കെയാണെന്ന് വിശദമാക്കുമോ;</p>	(എ)	<p>സൗര പുരപ്പുറ സൗരോർജ്ജ പദ്ധതി പ്രകാരം വാമനപുരം നിയോജകമണ്ഡലത്തിൽ സൗര ഒന്നാംഘട്ട പദ്ധതിയിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി 2020-21 വർഷത്തിൽ 17.9 KWP സ്ഥാപിത ശേഷിയുള്ള രണ്ട് സൗര നിലയങ്ങളും 2021-22 വർഷത്തിൽ 6.27 KWP സ്ഥാപിത ശേഷിയുള്ള ഒരു സൗര നിലയവും സ്ഥാപിച്ചിട്ടുണ്ട്.</p> <p>സൗര സബ്സിഡി പദ്ധതിയിലുൾപ്പെടുത്തി 2021-22 ൽ 41.607 KW സ്ഥാപിത ശേഷിയുള്ള 10 സൗര നിലയങ്ങൾ സ്ഥാപിച്ചിട്ടുണ്ട്. 2020-21, 2021-22 വർഷങ്ങളിൽ വാമനപുരം മണ്ഡലത്തിൽ വൈദ്യുതി വകുപ്പ് നടപ്പിലാക്കിയ പ്രധാന പദ്ധതി ദൃശ്യ 1 ആണ്. ഇതിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി 2020-21, 2021-22 വർഷങ്ങളിൽ നടപ്പിലാക്കിയ പ്രവൃത്തികളുടെ വിവരവും അവയ്ക്കായി ചെലവാക്കിയ തുകയും യഥാക്രമം അനുബന്ധം -1, അനുബന്ധം - 2 എന്നിവയിൽ കൊടുത്തിരിക്കുന്നു.</p>
(ബി)	<p>ഓരോ പ്രവൃത്തിക്കും എത്ര തുക വീതമാണ് അനുവദിച്ചിട്ടുള്ളതെന്ന് വിശദമാക്കുമോ;</p>	(ബി)	<p>ഒന്നാംഘട്ട സൗര പദ്ധതി കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.ന്റെ മുതൽമുടക്കിലും രണ്ടാംഘട്ട സബ്സിഡി പദ്ധതി കേന്ദ്ര സബ്സിഡിയും (40%) ഉപഭോക്താവിന്റെ വിഹിതവും ഉപയോഗിച്ചാണ് നടപ്പിലാക്കിയിരിക്കുന്നത്.</p> <p>വൈദ്യുതി വകുപ്പ് പ്രസരണ വിഭാഗം 2020-21, 2021-22 വർഷങ്ങളിൽ വാമനപുരം മണ്ഡലത്തിൽ നടപ്പിലാക്കിയ പ്രധാന പ്രവൃത്തികളും അവയ്ക്ക് ഓരോന്നിനും ചെലവാക്കിയ തുകയും സംബന്ധിച്ച വിവരം ചുവടെ കൊടുത്തിരിക്കുന്നു.</p> <p>വെഞ്ഞാറമൂട് 33kV സബ്സ്റ്റേഷനിൽ ഒരു 5MVA ട്രാൻസ്ഫോർമറിന്റെ ശേഷി 8MVA ആക്കി ഉയർത്തി. ടി പ്രവൃത്തിക്കായി 85 ലക്ഷം രൂപ ചെലവഴിച്ചു.</p>

		<p>പാലോട് 66kV സബ്സ്റ്റേഷനിൽ ഒരു 5 MVA ട്രാൻസ്ഫോർമറിന്റെ ശേഷി 10MVA ആക്കി ഉയർത്തി. 66KV വിഴിഞ്ഞം സബ്സ്റ്റേഷന്റെ ശേഷി 220kV ആക്കി ഉയർത്തിയ സാഹചര്യത്തിൽ അവിടെ നിന്നും മാറ്റിയ 10 MVA ട്രാൻസ്ഫോർമർ ഉപയോഗിച്ചാണ് ടി പ്രവൃത്തി നടപ്പിലാക്കിയത്. ട്രാൻസ്ഫോർമർ മാറ്റി സ്ഥാപിക്കുന്നതിന് 6 ലക്ഷം രൂപ ചെലവായി.</p> <p>ചുള്ളിമാന്തുർ 33kV സബ്സ്റ്റേഷനിൽ മൂന്ന് 11kV ഓട്ടോ റീക്ലോഷേർസ് മാറ്റി പുതിയ porcelain clad Vacuum Circuit Breakers (PCVCB) സ്ഥാപിച്ചു . ടി പ്രവൃത്തിക്കായി 9.3 ലക്ഷം രൂപ ചെലവഴിച്ചു</p>
(സി)	<p>വരും വർഷങ്ങളിൽ ഏതെല്ലാം പുതിയ പദ്ധതികളാണ് മണ്ഡലത്തിൽ നടപ്പിൽ വരുത്താൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്നതെന്ന് അറിയിക്കാമോ?</p>	<p>(സി) വരും വർഷങ്ങളിൽ മണ്ഡലത്തിൽ നടപ്പിലാക്കുവാൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്ന പ്രവൃത്തികൾ .</p> <p>66kV പാലോട് സബ്സ്റ്റേഷന്റെയും അനുബന്ധ ലൈനായ 66kV ആറ്റിങ്ങൽ-പാലോട് ലൈനിന്റെയും ശേഷി 110kV ആക്കി ഉയർത്തൽ വെഞ്ഞാറമൂട് 33kV സബ്സ്റ്റേഷനിലെ കൺട്രോൾ റൂമിന്റെ വിസ്തൃതി കൂട്ടി പുതിയ 11kV പാനലുകൾ സ്ഥാപിക്കുന്ന പ്രവൃത്തികൾ .</p> <p>മെച്ചപ്പെട്ട വൈദ്യുതി ലഭിക്കുന്നതിനായി RDSS പദ്ധതിയിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി പുതിയ 33kV സബ്സ്റ്റേഷനും, ലൈനുകളും ഉൾപ്പെടെയുള്ള പ്രവൃത്തികൾ.</p> <p>2022-23 വർഷത്തിൽ വാമനപുരം മണ്ഡലത്തിൽ താഴെ പറയുന്ന 9 ഇലക്ട്രിക് വാഹന ചാർജിംഗ് സ്റ്റേഷനുകൾ സ്ഥാപിച്ചിട്ടുണ്ട്.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ചുള്ളിമാന്തുർ പെട്രോൾ പമ്പിന് സമീപം</li> <li>2. പനവൂർ സബ് സെന്റർ ഓഫീസിനു സമീപം</li> <li>3. നന്ദിയോട് മാർക്കറ്റിനു സമീപം</li> <li>4. പാലോട് HSPH ജംഗ്ഷൻ, പഴയ ബസ് സ്റ്റാൻഡ്</li> <li>5. ജവഹർ കോളനി</li> <li>6. മാണിക്കൽ ശിവ ക്ഷേത്രത്തിനു സമീപം</li> <li>7. ശാസ്താം കോവിലിനു സമീപം</li> <li>8. കല്ലറ സ്റ്റേഷന് സമീപം</li> <li>9. ആനാട്</li> </ol>

ഈ പ്രവൃത്തിക്ക് 3.15 ലക്ഷം രൂപ ചെലവായിട്ടുണ്ട്.

വിതരണരംഗം കൂടുതൽ ശക്തിപ്പെടുത്തുന്നതിനും നവീകരിക്കുന്നതിനും ഗുണമേന്മയുള്ള വൈദ്യുതി ഉറപ്പു വരുത്തുന്നതിനുമായി ദൃതി 2.0, വിതരണ ശൃംഖല ശക്തിപ്പെടുത്തുന്നതിനായി കേന്ദ്ര സർക്കാർ പ്രഖ്യാപിച്ച Revamped Distribution Sector Scheme (RDSS) എന്നീ പദ്ധതികളാണ് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. നടപ്പിലാക്കുന്നത്. ദൃതി 2 പദ്ധതിയിൽ, 2022-23 സാമ്പത്തിക വർഷം മുതൽ 2026-27 വരെയും, RDSS പദ്ധതിയിൽ 2022-23 മുതൽ 2024-25 സാമ്പത്തിക വർഷം വരെയും ഉള്ള പ്രവൃത്തികളാണ് ആസൂത്രണം ചെയ്തിരിക്കുന്നത്. വരും വർഷങ്ങളിൽ വാമനപുരം മണ്ഡലത്തിൽ നടപ്പിൽ വരുത്താൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്ന പുതിയ പദ്ധതികളുടെ വിവരങ്ങൾ അനുബന്ധം (3) ൽ കൊടുത്തിരിക്കുന്നു. ഇ.എം.സി യുടെ നേതൃത്വത്തിൽ വാമനപുരം മണ്ഡലത്തിലെ തിരഞ്ഞെടുത്ത സർക്കാർ ഓഫീസ് കെട്ടിടങ്ങളുടെയും സർക്കാർ സ്കൂളുകളുടെയും ഊർജ്ജ ഓഡിറ്റ് നടത്തി റിപ്പോർട്ട് സമർപ്പിക്കുന്നതിനോടൊപ്പം. എനർജി മാനേജ്മെന്റ് സെന്ററിന്റെ ബഡ്ജറ്റ് വിഹിതത്തിൽ നിന്നും ഊർജ്ജ ഓഡിറ്റ് നടത്തിയ തിരഞ്ഞെടുത്ത കെട്ടിടങ്ങളിൽ ഊർജ്ജ കാര്യക്ഷമത കുറഞ്ഞ വൈദ്യുത ഉപകരണങ്ങൾ മാറ്റി ഊർജ്ജ കാര്യക്ഷമത കൂടിയ ഉപകരണങ്ങൾ സ്ഥാപിച്ചു നൽകുകയുമാണ് മറ്റുപദ്ധതികൾ.

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

വാമനപുരം മണ്ഡലത്തിൽ വൈദ്യുതി വകുപ്പ് 2020-21 ൽദ്യുതി പദ്ധതിയിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി നടപ്പിലാക്കിയ പ്രവൃത്തികൾ

Sl.No.	Task Name	Unit	Completed works	
			Quantum	Utilised Amount [Lakhs]
1	Erection of 100 kVA DTR on DP (PSC)	each	3	10.9
2	Yard Fencing and Metalling for existing DTR	each	3	1.38
3	Providing DTR Metering	each	31	3.06
4	Conversion of LT SINGLE PHASE 2 WIRE TO LT 3 PHASE 4 WIRE line	kilometer	7.2	17.25
5	Conversion of LT SINGLE PHASE 3 WIRE TO LT 3 PHASE 5 WIRE line	kilometer	2.88	12.26
6	CONSTRUCTION OF LT 1 PHASE 2 WIRE LINE	kilometer	0.425	1.1
7	Construction of LT 3 PHASE 4 WIRE line	kilometer	1.5	5.95
8	Construction of 11kV line using ACSR RACCOON using PSC pole	kilometer	4.67	30.16
9	LT 1-PH 2-WIRE LINE RECONDUCTORING - COPPER/AAC/ACSR WITH ACSR[conductor length]	kilometer	94.404	38.69
10	LT 1-PH 3-WIRE LINE RECONDUCTORING - COPPER/AAC/ACSR WITH ACSR [conductor length]	kilometer	1	0.48
11	LT 3-PH 4-WIRE LINE RECONDUCTORING - COPPER/AAC/ACSR WITH ACSR[conductor length]	kilometer	39.16	17.08
12	LT 3-PH 5-WIRE LINE RECONDUCTORING - COPPER/AAC/ACSR WITH ACSR[conductor length]	kilometer	41.02	17.3
13	Insertion of one PSC pole in existing single phase OH line	each	42	2.33
14	Insertion of one PSC pole in existing 3 PHASE OH line	each	227	13.73
15	Providing HT LINE AB SWITCH ON existing structure	each	7	2.27
16	Providing HT LINE AB SWITCH including erection of structure	each	3	1.8
17	Providing LT PSC POLE for WP support	each	106	3.06
18	Fixing of Pole mounted Distribution box for effecting service connection	each	5	0.09
19	Replacing ELECTROMECH / FAULTY 1-PH ENERGY METER with STATIC LCD METER	each	4472	32.03
20	Replacing ELECTROMECH / FAULTY 3-PH ENERGY METER with STATIC LCD METER	each	130	2.4
21	Replacing ELECTROMECH / FAULTY CT METER with STATIC LCD METER	each	2	0.05
22	Standardisation of PSC DPs	each	3	1.27
23	Installaton of Fault Passage Indicator (FPI) with communication facility [Set of 3]	each	40	4.8

Sl.No.	Task Name	Unit	Completed works	
			Quantum	Utilised Amount [Lakhs]
24	Changing damaged HT poles using PSC pole	each	40	4.03
25	Standardisation of LT line without reconductoring	kilometer	2.7	3.25
26	Standardisation of LT line with reconductoring	kilometer	0.5	0.83
27	Insertion of HT poles	each	73	12.53
28	Providing LT stay	each	51	0.84
29	Providing strut using LT pole	each	4	0.25
30	Providing coil earthing	each	192	1.73
31	Replacing / Insertion of HT PSC pole in HT line	each	3	0.29
32	Providing HT stay	each	12	0.26
33	Muffing for A pole	each	30	1.18
34	Providing pipe earthing	each	2	0.07
35	Construction of LT ABC line using 3 x 95 + 1 x 70 + 1 x 16 sq mm under existing HT line	kilometer	0.5	4.47
36	Dismantling 11kV line complete	kilometer	5	3.95
37	Shifting Pole mounted Transformer Station	each	5	3.52

വാമനപുരം മണ്ഡലത്തിൽ വൈദ്യുതി വകുപ്പ് 2020-21 ൽദ്യുതി പദ്ധതിയിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി നടപ്പിലാക്കിയ പ്രവൃത്തികൾ

Sl.No.	Task Name	Unit	Completed works	
			Quantum	Utilised Amount [Lakhs]
1	Erection of 100 kVA DTR on DP (PSC)	each	3	10.9
2	Yard Fencing and Metalling for existing DTR	each	3	1.38
3	Providing DTR Metering	each	31	3.06
4	Conversion of LT SINGLE PHASE 2 WIRE TO LT 3 PHASE 4 WIRE line	kilometer	7.2	17.25
5	Conversion of LT SINGLE PHASE 3 WIRE TO LT 3 PHASE 5 WIRE line	kilometer	2.88	12.26
6	CONSTRUCTION OF LT 1 PHASE 2 WIRE LINE	kilometer	0.425	1.1
7	Construction of LT 3 PHASE 4 WIRE line	kilometer	1.5	5.95
8	Construction of 11kV line using ACSR RACCOON using PSC pole	kilometer	4.67	30.16
9	LT 1-PH 2-WIRE LINE RECONDUCTORING - COPPER/AAC/ACSR WITH ACSR[conductor length]	kilometer	94.404	38.69
10	LT 1-PH 3-WIRE LINE RECONDUCTORING - COPPER/AAC/ACSR WITH ACSR [conductor length]	kilometer	1	0.48
11	LT 3-PH 4-WIRE LINE RECONDUCTORING - COPPER/AAC/ACSR WITH ACSR[conductor length]	kilometer	39.16	17.08
12	LT 3-PH 5-WIRE LINE RECONDUCTORING - COPPER/AAC/ACSR WITH ACSR[conductor length]	kilometer	41.02	17.3
13	Insertion of one PSC pole in existing single phase OH line	each	42	2.33
14	Insertion of one PSC pole in existing 3 PHASE OH line	each	227	13.73
15	Providing HT LINE AB SWITCH ON existing structure	each	7	2.27
16	Providing HT LINE AB SWITCH including erection of structure	each	3	1.8
17	Providing LT PSC POLE for WP support	each	106	3.06
18	Fixing of Pole mounted Distribution box for effecting service connection	each	5	0.09
19	Replacing ELECTROMECH / FAULTY 1-PH ENERGY METER with STATIC LCD METER	each	4472	32.03
20	Replacing ELECTROMECH / FAULTY 3-PH ENERGY METER with STATIC LCD METER	each	130	2.4
21	Replacing ELECTROMECH / FAULTY CT METER with STATIC LCD METER	each	2	0.05
22	Standardisation of PSC DPs	each	3	1.27
23	Installaton of Fault Passage Indicator (FPI) with communication facility [Set of 3]	each	40	4.8

Sl.No.	Task Name	Unit	Completed works	
			Quantum	Utilised Amount [Lakhs]
24	Changing damaged HT poles using PSC pole	each	40	4.03
25	Standardisation of LT line without reconductoring	kilometer	2.7	3.25
26	Standardisation of LT line with reconductoring	kilometer	0.5	0.83
27	Insertion of HT poles	each	73	12.53
28	Providing LT stay	each	51	0.84
29	Providing strut using LT pole	each	4	0.25
30	Providing coil earthing	each	192	1.73
31	Replacing / Insertion of HT PSC pole in HT line	each	3	0.29
32	Providing HT stay	each	12	0.26
33	Muffing for A pole	each	30	1.18
34	Providing pipe earthing	each	2	0.07
35	Construction of LT ABC line using 3 x 95 + 1 x 70 + 1 x 16 sq mm under existing HT line	kilometer	0.5	4.47
36	Dismantling 11kV line complete	kilometer	5	3.95
37	Shifting Pole mounted Transformer Station	each	5	3.52

WORKS PROPOSED UNDER VAMANAPURAM CONSTITUENCY			
WORK TYPE	UNIT	DHYUTHI	RDSS
enhancement Of Transformer	No.	16	1
DTR INSTALLATION		5	11
AB INSTALLATION	No.	0	0
RENEWING AB	No.	0	0
HVDS		1	0
LT LINE CONSTRUCTION			7.4
ABC	Km	35.08	0
ACSR	Km	0	0
UG	Km	0	6
CC	Km	0	
HT LINE CONSTRUCTION			21.1
ABC	Km	23.38	0
ACSR	Km	0	13.2
UG	Km	10.7	0.8
CC	Km	3.8	2
RMU INSTALLATION	No.	9	0
RECONDUCTORING LT			0
ABC	Km	78.1	0
CC	Km	90	0
ACSR	Km	5.25	0
RECONDUCTORING LT			0
ABC	Km	0	62
CC	Km	13.525	4
ACSR	Km	20	0
	Km	0	0