

പതിനാലാം കേരള നിയമസഭ
പതിനഞ്ചാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്ര ചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം നമ്പർ.3910

21.06.2019-ൽ മറുപടിക്ക്

ഊർജ്ജ മേഖലയിൽ നടത്തിയ പ്രവർത്തനങ്ങൾ

<u>ചോദ്യം</u>	<u>ഉത്തരം</u>
<p>ശ്രീ. കെ.എസ്.ശബരീനാഥൻ</p> <p>(എ) 2016 മുതൽ 2018 വരെ ഏതെല്ലാം (എ) പ്രവർത്തനങ്ങളാണ് ഊർജ്ജ മേഖലയിൽ നടത്തിയത്:</p>	<p>ശ്രീ. എം.എം. മണി (വൈദ്യുതി വകുപ്പു മന്ത്രി)</p> <p>2016-18 കാലഘട്ടത്തിൽ ഊർജ്ജ മേഖലയിലെ വിതരണ വിഭാഗത്തിൽ KSEBL നടപ്പിലാക്കിയ പ്രധാന പ്രവർത്തനങ്ങളിൽ ഒന്നാണ് സമ്പൂർണ്ണ വൈദ്യുതീകരണം. 2017 മേയ് 29-ന് കേരളത്തെ രാജ്യത്തെ ആദ്യത്തെ സമ്പൂർണ്ണ വൈദ്യുതീകരണ സംസ്ഥാനമായി പ്രഖ്യാപിച്ചിട്ടുണ്ട്.</p> <p>2016-17, 17-18 & 18-19 കാലയളവിൽ ആകെ 11,26,920 വൈദ്യുതി കണക്ഷനുകൾ നൽകി. ടി കാലയളവിൽ 5249 കി മീ എച്ച് റ്റി ലൈൻ, 11480 കി മീ എൽ റ്റി ലൈൻ എന്നിവ നിർമ്മിക്കുകയും 6865 ട്രാൻസ്ഫോർമറുകൾ സ്ഥാപിക്കുകയും ചെയ്തു. കൂടാതെ വിതരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിനും വൈദ്യുതി ശൃംഖല മെച്ചപ്പെടുത്തുന്നതിനുമായി 24.86 ലക്ഷം കോടയ മീറ്ററുകൾ മാറ്റി സ്ഥാപിക്കുകയും 4735 കി.മീ. സിംഗിൾ ഫേസ് ലൈൻ ശ്രീഫേസാക്കി മാറ്റുകയും 2557 കി.മീ എച്ച് റ്റി ലൈൻ റീ കണ്ടക്റ്റിംഗ്, 30,934 കി മീ എൽ റ്റി ലൈൻ റീ കണ്ടക്റ്റിംഗ് എന്നീ പ്രവൃത്തികളും ചെയ്തു.</p> <p>സംസ്ഥാനത്ത് ഊർജ്ജ രംഗത്ത് പുത്തനങ്ങൾ വ്യാപകമാക്കി അഞ്ച് വ്യത്യസ്ത പദ്ധതികൾ കോർത്തിണക്കി സംസ്ഥാന സർക്കാർ രൂപം നൽകിയ സാഹസികപദ്ധതിയാണ് ഊർജ്ജ കേരളാ മിഷൻ. വിതരണ ശൃംഖലയുടെ മെച്ചപ്പെടുത്തലിനും വികസനത്തിനുമുള്ള ദ്യുതി 2021, പ്രസരണ ശൃംഖല മെച്ചപ്പെടുത്തുന്നതിനും, പ്രസരണ ശേഷി വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിനും, പ്രസരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിനുമായി നടപ്പാക്കുന്ന 'ട്രാൻസ്ഗ്രിഡ്.2.0', മൂന്ന് വർഷത്തിനുള്ളിൽ സൗരോർജ്ജം ഉപയോഗപ്പെടുത്തി 1000 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി ഉറപ്പുവരുത്തുന്നതിനായി 'സൗര', ഫിലമെന്റ് ബൾബുകൾക്കും ഫ്ലൂറസെന്റ് വിളക്കുകൾക്കും പകരം കാര്യക്ഷമതയുള്ള എൽ ഇ ഡി ബൾബുകളും ട്യൂബുകളും വിതരണം ചെയ്യുന്ന ഫിലമെന്റ് രഹിത കേരളം, വൈദ്യുതി അപകട രഹിത കേരളം' എന്ന ലക്ഷ്യമിടുന്ന ഇ സേഫ് എന്നിവയുടെ പ്രഖ്യാപനം</p>

നടത്തുകയുണ്ടായി. ഇതിൽ ദൃതി 2021 ട്രാൻസ്ഗ്രിഡ്.2.0' പദ്ധതികൾ കെ.എസ്.ഇ.ബി. നേരിട്ടും, ഫിലമെന്റ് രഹിത കേരളം പദ്ധതി സംസ്ഥാന സർക്കാർ സ്ഥാപനമായ ഇ.എം.സി. യുമായി ചേർന്നും സൗര പദ്ധതി സംസ്ഥാന സർക്കാർ സ്ഥാപനമായ അനെർട്ടുമായി ചേർന്നും ഇ- സേഫ് പദ്ധതി സംസ്ഥാന ഇലക്ട്രിക്കൽ ഇൻസ്പെക്ടറേറ്റുമായി സഹകരിച്ചു മാണ് നടപ്പാക്കുന്നത്.

കൂടാതെ 2016-18 കാലയളവിൽ താഴെ പറയുന്ന ജലവൈദ്യുത നിലയങ്ങൾ കമ്മീഷൻ ചെയ്ത് പ്രവർത്തനം ആരംഭിച്ചു.

തീയതി	നിലയങ്ങൾ	സ്ഥാപിതശേഷി
28-02-2016	ബാരാപോൾ	15 മെഗാവാട്ട്
08-09-2016	വെള്ളത്തുവൽ	3.6 മെഗാവാട്ട്
23-10-2017	പെരുന്തേനരുവി	6 മെഗാവാട്ട്
16-07-2018	കക്കയം	3 മെഗാവാട്ട്

ഈ കാലഘട്ടത്തിൽ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളായ പെരുവണ്ണാമുഴി (6 മെഗാവാട്ട്), അപ്പർ കല്ലാർ (2 മെഗാവാട്ട്), ചിന്നാർ (24 മെഗാവാട്ട്), പഴശ്ശി സാഗർ (7.5 മെഗാവാട്ട്) എന്നിവയുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തികൾ ആരംഭിക്കുവാൻ സാധിച്ചു. കൂടാതെ 2015 - മുതൽ മുടങ്ങിക്കിടന്നിരുന്ന ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളായ ചാത്തൻ കോട്ടനട II (6 മെഗാവാട്ട്), തോട്ടിയാർ (40 മെഗാവാട്ട്), പള്ളിവാസൽ എക്സ്റ്റൻഷൻ (60 മെഗാവാട്ട്) എന്നിവ പുനരാരംഭിക്കുവാൻ സാധിച്ചു. ഇതിനുപുറമെ വൈദ്യുതി ഭവനം, തലശ്ശേരി, സബ് ഡിവിഷൻ ഓഫീസ്, പീണറായി, റിസർച്ച് ഓർഗനൈസേഷൻ പള്ളം എന്നീ കെട്ടിടങ്ങളുടെ നിർമ്മാണവും പൂർത്തിയാക്കി.

4x9 മെഗാവാട്ട് പൊരിങ്ങൽക്കുത്ത് പവർ ഹൗസിലെ പെൻസ്റ്റോക്ക് നവീകരണം പൂർത്തിയാക്കി ഷോളയാർ പവർ ഹൗസിലെ യൂണിറ്റ് # 3 ജനറേറ്ററിന്റെയും പെൻസ്റ്റോക്കി ന്റെയും മറ്റ് അനുബന്ധ ഉപകരണങ്ങളുടെയും നവീകരണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ നടത്തി. പൊരിങ്ങൽക്കുത്ത് പവർ ഹൗസിലെ പ്രളയാന നര പുനർനിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ പൂർത്തിയാക്കി. ഇടുക്കി പദ്ധതിയിൽ യൂണിറ്റ് # 3 ജനറേറ്ററിന്റെയും അനുബന്ധ ഉപകരണങ്ങളുടെയും നവീകരണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ നടത്തി.

2016-18 ൽ പ്രസരണ മേഖലയിൽ നടത്തിയ പ്രവർത്തനങ്ങളുടെ വിവരങ്ങളും പ്രസ്തുത

(ബി) പ്രസ്തുത കാലയളവിൽ ഒരോ (ബി) വർഷവും എത്ര കോടി രൂപയുടെ കേന്ദ്ര സംസ്ഥാന ഫണ്ട് പ്രസ്തുത മേഖലയിൽ ലഭിച്ചുവെന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ?

കാലയളവിൽ ലഭ്യമായ കേന്ദ്ര സംസ്ഥാന ഫണ്ടിന്റെ വിവരങ്ങളും അനുബന്ധമായി ചേർത്തിട്ടുണ്ട്.

ഈ കാലയളവിൽ ദീൻ ദയാൽ ഉപദ്ധ്യായ ഗ്രാമജ്യോതി യോജനയിൽ 230.97 കോടി രൂപയും ഐ.പി.ഡി.എസ്-ൽ 107.41 കോടി രൂപയും ആർ.എ.പി.ഡി.ആർ.പി പദ്ധതിയിൽ 96.584 കോടി രൂപയുമാണ് കേന്ദ്ര വിഹിതമായി ലഭ്യമായത്. പദ്ധതികളുടെ പരമാവധി 75% കേന്ദ്ര വിഹിതമാണ് ലഭ്യമാകുന്നത്. ശേഷിക്കുന്ന തുക കെ. എസ്. ഇ.ബി ലിമിറ്റഡും സംസ്ഥാന സർക്കാരുമാണ് വഹിക്കുന്നത്. മറ്റു മൂലധന ചെലവുകൾ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ സ്വന്തം ഫണ്ടിൽ നിന്നും വായ്പകളിൽ നിന്നും നിർവ്വഹിക്കുന്നുണ്ട്.

കേന്ദ്ര ഗവൺമെന്റിന്റെ മിനിസ്ട്രി ഓഫ് ന്യൂ ആന്റ് റിന്യൂവബിൾ എനർജിയിൽ നിന്നും ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ നിർമ്മാണത്തിനായി 04/2016 മുതൽ 12/2018 വരെ 4511.25 ലക്ഷം രൂപ കെ.എസ്.ഇ.ബി. ലിമിറ്റഡിന് ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്. കൂടാതെ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ വിശദമായ പ്രോജക്ട് റിപ്പോർട്ട് ഉണ്ടാക്കുന്നതിനുമായി 20 ലക്ഷം രൂപയും ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്.

സസൂർണ്ണ വൈദ്യുതീകരണ പദ്ധതിയായി പട്ടിക ജാതി ക്ഷേമ വകുപ്പിൽ നിന്നും 11.58 കോടി രൂപയും പട്ടിക വർഗ്ഗ ക്ഷേമ വകുപ്പിൽ നിന്നും 11.78 കോടി രൂപയും എം.എൽ.എ ADF ഫണ്ടിൽ നിന്നും 20.88 കോടി രൂപയും എം.എൽ.എ സ്പെഷ്യൽ ഡെവലപ്മെന്റ് ഫണ്ടിൽ നിന്നും 9.37 കോടി രൂപയും തദ്ദേശ സ്വയം ഭരണ സ്ഥാപനങ്ങളിൽ നിന്നും 13.18 കോടി രൂപയും ലഭ്യമായിട്ടുണ്ട്.

ഇതു കൂടാതെ എം.എൽ.എ ADF ഫണ്ടിൽ നിന്നും പാലക്കാട് അഗ്രഹാരത്തിലെ ABC പ്രവൃത്തികൾ ഒല്ലൂർ പാത്രകണ്ടം കോളനിയുടെ വൈദ്യുതീകരണം, കുട്ടമ്പുഴ, മറ്റത്തൂർ വല്ലച്ചിറ, നെൻമേനിക്കര ആലത്തൂർ, കൂത്തു പറമ്പ് എന്നീ പഞ്ചായത്തുകളിലെ തെരുവുവിളക്കുകൾ സ്ഥാപിക്കുന്ന പ്രവൃത്തികൾ, തോപ്പുംപടി സെക്ഷനോഫീസിന്റെ കെട്ടിട നിർമ്മാണം, തുടങ്ങിയ പ്രവൃത്തികൾക്കായി 2,89,10,591 രൂപ ഈ കാലയളവിൽ ലഭ്യമായിട്ടുണ്ട്.


സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

1. പിൻവിലാസ ഉപാദ്ധ്യക്ഷൻ വാടക രജിസ്ട്രി ലേഔട്ട്

DDUGJY: Progress Report up to 31.05.2019

STATE Kerala

I. Financial Progress

a. Sanctioned Project Cost.	Rs.	485.37 Crore
b. Amount Received as Got Grant:	Rs.	230.97 Crore
c. Amount received as State Contribution: (KSEBL own fund)	Rs.	48.30 Crore
d. Amount Received as Loan from FIs/Others (KSEBL own fund)	Rs.	108.86 Crore *
e. Total amount received from various sources (b+c+d):	Rs.	388.13 Crore
f. Total amount utilized/spent	Rs.	388.13 Crore

* Utility's own fund

II. Physical Progress:

Sl. No	Milestone Name	Unit	Sanction	Award	Material Mobilization	Physical Progress		
						Up to Prev. Month	During the Month	Cum. (up to end of the month)
1	33/11 KV New Substations	Nos	2	2	100%	2	0	2
		MVA	15	15		15	0	15
2	Augmentation of 33/11 KV Substations	Nos.	7	7	100%	7	0	7
		MVA	31	31		31	0	31
3	Distribution Transformers (DTRs)	Nos.	581	581	100%	579	0	579
		MVA	59.02	59.02		58.22	0	58.22
4	Feeder Segregation	Ckm	0	0	NA	0	0	0
5	LTLine	Ckm	3368.11	3368.11	100%	2801.48	10.96	2812.44
6	11 KV Line (Excluding Feeder Segregation)	Ckm	1281.94	1281.94	100%	1215.27	0.01	1215.28
7	33 & 66 KVLine	Ckm	17	17	100%	17	0	17
8	Energy Meter - Consumer	Nos	1778944	1778944	100%	1766143	1706	1767849
9	Energy Meter - DTR	Nos	23655	23655	100%	20665	2005	22670
10	Energy Meter - 11 KV Feeder	Nos.	103	103	100%	93	0	93
11	Intensive Electrification of Villages	Nos.	1315	1315	NA	1315	0	1315
12	SAGY Villages	Nos.	27	27	100%	27	0	27
13	Connection to BPl	Nos.	98527	98527	100%	111041	0	111041

(Faint signature and stamp area)

ABSTRACT PROGRESS OF IPDS WORKS - KERALA

(as on 31.03.2019)

Sl. No.	Particular	Unit	Revised Sanctioned Qty	Physical Achievement	Revised Project Cost (Rs. Lac)	Financial achievement (Total)
A	Status of New Substation: 66/11kV & 33/11 KV S/S : New 1. 33kV Pandalam S/s - 2*5 MVA => 10MVA 2. 66kV GIS S/s - 2*10 MVA => 20MVA, including 1.5 km 66kV UG feeder 3. 33kV Containerised S/s, VB, Tvpn- 2*5MVA => 10 MVA including 2.5km 33kV UG Cable feeder	Nos	3	*	2962.42	1704.71
B	110/33 ; 33/11 KV S/S : Additional Transformer	Nos.	1	0.75	246.84	153
C	66/11kV & 33/11 KV S/S : Transformer capacity enhancement	Nos.	14	8	1493.45	790.998
D	Renovation & Modernisation of 110, 66 & 33/11 kV SS	Nos.	95	86	2432.82	2178.33
E	New 33 KV new OH feeder	km	26.87	7.78	974.09	204.40
F	66 KV feeders Reconductoring Kalamassery - Vyttila 66 kV feeder - 5.7 km - HTLS 66kV CHKD feeder - 22 km - AL 59 conductor	km	27.70	26.56	749.70	720.84
G	33 kV Line Bay Extension at EHV station	Nos	6.00	3.035	253.00	111.57
H	11 kV Line : New Feeder/ Feeder Bifurcation	km	326.69	256.707	2131.29	1674.73
I	11 kV Line : Augmentation/Reconductoring	km	184.97	101.34	625.91	338.37
J	Arial Bunched Cable (HT & LT)	km	1152.393	343.574	17889.30	5884.10
K	11 kV UG Cable	km	192.19	50.407	6006.61	1575.42
L	11 KV Bay Extension	km	0	0	0.00	0.00
M	Installation of Distribution Transformer	Nos.	829	745	2588.52	2298.25
N	Capacity enhancement of LT sub-station	Nos.	384	363	1052.46	984.00
O	LT Line : New Feeder/ Feeder Bifurcation	km	218.015	128.061	1056.76	602.53
P	LT Line : Augmentation/Reconductoring	km	2416.49	1790.94	6185.32	5099.89
Q	Capacitor Bank	Nos.	0	0	0.00	0.00
R	HVDS	Nos.	107	8	106.70	7.70


S	Metering	Nos.	655393	459030	7955.14	3885
	Consumer meter			457959		3518.89
		1 ph	583808	428318		2976.81
		3 ph	48113	29222		534.76
		CT	273	101		7.32
	Smart Meter		20000 (ES/Ksdpm)	0		0.00
	Boundary Meter		288	136		204.00
	Feeder Meter		250	40		16.49
	DTR Meter		2661	895		150.36
T	Provisioning of solar panel	kWp	5465	4245	3825.5	2971.5
U	RMU,Sectionaliser, Auto reclosures, FPI etc.	E	58	3	278.45	14.4
V	Others	Rs lakhs			392.56	246.43
	GRAND TOTAL				59086.39	31450.94
% overall Progress						53.23%
PFMS - Payment effected (Rs. lakhs.) Grant Received from PFC - 1st & 2nd tranche (30%) - Rs. 107.41 Cr. Utility share - 10% - Rs. 59.207 Cr Loan - 30% - Rs. 62.503 Cr.						229.12

R - APDRP PART B

SL. NO	ITEMS	UNIT	TARGET	FINAL EXECUTED
A	Sub Transmission System Improvement Work			
A1	33/11 KV or 66/11 KV SS : New	No	13	11
A2	33/11 KV or 66/11 KV SS : Additional Transformer	No	5	4
A3	33/11 KV or 66/11 KV SS : Transformer capacity enhancement	No	0	1
A4	New 33 KV feeders/Bifurcation	KM	97	44.145
	OH		81.5	19.1
	UG		15.5	25.045
A5	33 KV feeders Reconductoring/Augmentation	KM	23.3	23.3
A6	33/11 KV or 66/11 KV SS : Installation of remote switchable breaker/switches *	No	5	5
A7	33 kV or 66 KV Line : Installation of remote switchable breaker/switches*	No	0	0
A8	33 kV or 66 KV Line KV Line : Installation of remote commnuicable FPIs (O/C&E/F)*	No	2	2
A9	33 kV or 66 KV Line Bay Extension at EHV station	No	1	0
A10	11 kV Line : New Feeder/ Feeder Bifurcation	Km		
	OH		1556.313	1667.921
	UG Cable(3x300sq.mm)		798.909	902.184
	UG Cable(3x120sq.mm)		64.695	40.622
A11	11 kV Line : Reconductoring/Augmentation (OH)	KM		
	OH with OH		553.830	610.223
	OH with UG Cable		509.760	330.000
	UG with UG		5.300	5.300
	OH with ABC		77.400	36.120
A12	11 kV Line : Installation of automated RMUs alongwith aux power supply to operate sw/breaker - *	No	2340	1825
A13	11 kV Line :- Installation of remote communicable FPIs (O/C,E/F)*	No	274	0
A14	11 kV Line : Installation of remote switchable breakers alongwith aux power supply to operate sw/breaker *	No	626	148
	Remote operable motors (DA) for SCADA compatibility in existing RMUs		484	445
A15	11 KV Bay Extension	No	12	18
A16	Renovation & Modernisation of 33/11 kV SS	No	3	3
A17	Installation of Distribution Transformer	No	2655	2999
A18	Capacity enhancement /Replacement of LT sub-station	No	383	718

SL. NO	ITEMS	UNIT	TARGET	FINAL EXECUTED
A19	Installation of remote operable switches for breaker/switches operation for Distribution Transformer alongwith aux power supply to operate sw/breaker *	No	0	7
A20	LT Line : New Feeder/ Feeder Bifurcation	KM		
	3Ph 4 wire line		307.214	270.838
	1ph 3 wire line		1.760	7.180
A21	LT Line : Augmentation	KM		
	Conversion		3652.593	3031.357
	Reconductoring-3Ph		3700.405	5482.174
	Reconductoring-1Ph		190.300	283.468
A22	Capacitor Bank	No	6237	2044
A23	Installation of remote operable switches for breaker/switches operation for cap bank alongwith aux power supply to operate sw/breaker *	No	56	0
A24	Aerial Bunched Cables	KM		
	LT		1104.035	517.827
	HT		391.125	132.844
B	HVDS	KM		
	OH	Km	7.5	0
	UG	Km	3.3	0
	Transformers	No	51	0
	Capacity (25/100)		0	0
	Laying of 120 sq.mm PVC cables for giving S/C	Km	1	0
C	Metering	No		
	1Ph		1196361	1237868
	3ph		115645	118630
	CT		85	184
	street light metering)	No	22694	18397
	Shifting of meters	No	58335	35737
D	Mobile Service Centre	No	0	0
E	Others			
a	UG cabling at pilgrim/tourist/religious centres		81.41	79.21
b	R&M Transformer stations		622	838
c.	Providing new AB S/w		205	231
d	Replacing LAs		516	598
e	Replacing PSC poles with A-pole		80	158
f	Standardisation/Renovation of 11 KV Structures		114	114
g	Sectionalising of 11 KV line		112	148
h	Replacement of damaged Line AB Switches		480	538

SL. NO	ITEMS	UNIT	TARGET	FINAL EXECUTED
i	Installation of Distribution Box		1029	997
j	Providing PVC cable 95 sq mm		1	1
k	Providing PVC cable 120 sq mm		1	1
l	Installation of DO fuses		30	30
m	Renewal of LT poles		100	2127
n	Jumber connection redoing		340	582
o	Earthing		125	310
p	Replacement of 66KV old CT at S/S		24	24
q	Replacement of 11 KV old cubicle with new 15 panel set		1	1
r	New transformer control & relay pannel at s/s		0	0
s	New 11KV feeder cubicle		6	8
t	Replacement of service wire with 4/6sq:mm	No	53842	12729
u	Additional charges of cable laying by HDD	Km	138.545	192.066
v	Additional Provision for providing concrete platform for installation of outdoor transformer and installing RMU beneath the same due to space limitation in the city	No	160	0
w	Setting up of fully automatic Test Bench for testing LCD meters at TMR Angamaly		1	1


 സെക്ഷൻ ഓഫീസർ