

പതിമൂന്നാം കേരള നിയമസഭ

രണ്ടാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്ര ചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം നമ്പർ. 6164

31.10.2011-ൽ മറുപടിയ്ക്ക്

വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിന് കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടിരുന്ന കമ്പനികൾ.

ചോദ്യം

ശ്രീ. കെ. ദാസൻ :

ഉത്തരം

ശ്രീ. ആര്യാടൻ മുഹമ്മദ്
(ഉൾജ്ജ വകുപ്പ് മന്ത്രി)

(എ) മുൻസർക്കാരിന്റെ കാലത്ത് വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിന് ഏതെങ്കിലും കമ്പനിയുമായി കരാർ ഉണ്ടാക്കിയിട്ടുണ്ടോ ; കമ്പനിയേത് വ്യക്തമാക്കാമോ ; എത്ര രൂപ നിരക്കിൽ വൈദ്യുതി വാങ്ങാനായിരുന്നു കരാർ ; കരാറിന്റെ വ്യവസ്ഥകൾ എന്തെല്ലാമായിരുന്നു ;

(എ) ഉണ്ട്. 2008-09 ൽ മത്സരാധിഷ്ഠിത ടെൻഡറിലൂടെ NVVN, PTC, TATA, GLOBAL, LANCO, RELIANCE തുടങ്ങിയ ട്രേഡർമാർ മുഖേന ശരാശരി യൂണിറ്റൊന്നിന് 8.03 രൂപ നിരക്കിൽ വൈദ്യുതി വാങ്ങിയിട്ടുണ്ട്. 2009-10 ൽ മത്സരാധിഷ്ഠിത ടെൻഡറിലൂടെ TATA, NVVN, GMRETL, JSWPTC, GLOBAL, PTC, LANCO, RPG, RELIANCE തുടങ്ങിയ ട്രേഡർമാർ മുഖേന ശരാശരി യൂണിറ്റൊന്നിന് 5.14 രൂപ നിരക്കിൽ വൈദ്യുതി വാങ്ങിയിട്ടുണ്ട്. 2010-11 ൽ മത്സരാധിഷ്ഠിത ടെൻഡറിലൂടെ RPG, JSWPTC, TATA, GNR, GLOBAL, RELIANCE, ADANI തുടങ്ങിയ ട്രേഡർമാർ മുഖേന ശരാശരി യൂണിറ്റൊന്നിന് 4.56 രൂപ നിരക്കിൽ വൈദ്യുതി വാങ്ങിയിട്ടുണ്ട്. കേന്ദ്ര ഇലക്ട്രിസിറ്റി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ അനുശാസിച്ചിട്ടുള്ള വ്യവസ്ഥകളാണ് വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിന് പാലിക്കുന്നത്.

(ബി) ഈ സർക്കാർ കരാറുണ്ടാക്കിയി

(ബി) 2011 മെയ് മാസം മുതൽ ഒക്ടോ

രിക്കുന്നത് ഏത് കമ്പനികളുമായിട്ടാണ് എന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ ; പ്രസ്തുത കമ്പനികളുമായി ഏർപ്പെട്ടിരിക്കുന്ന കരാറിന്റെ വ്യവസ്ഥകൾ എന്തെല്ലാമാണ് എന്ന് വിശദമാക്കാമോ ;

(സി) പ്രസരണ നഷ്ടം ഒഴിവാക്കാൻ മുൻ സർക്കാരിന്റെ കാലത്ത് നടപ്പിലാക്കിയ പദ്ധതികൾ ഏതെല്ലാം എന്ന് വിശദമാക്കാമോ ; എത്ര വീടുകളിൽ സി. എഫ്. എൽ. ബൾബുകൾ മുൻ സർക്കാരിന്റെ കാലത്ത് നൽകി എന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ ;

ബർ മാസം വരെ മത്സരാധിഷ്ഠിത ടെൻഡറിലൂടെ (ഹ്രസ്വകാലാടി സ്ഥാനത്തിൽ JSWPTC, GMRETL, GLOBAL, RELIANCE, PTC, RPG, KNOWLEDGE തുടങ്ങിയ ഭേദഗതികൾ ഉൾക്കൊള്ളുന്ന) വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിന് കെ. എസ്. ഇ. ബി കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുള്ളത്. കേന്ദ്ര വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ അനുശാസിച്ചിട്ടുള്ള വ്യവസ്ഥകളാണ് വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിന് പാലിക്കുന്നത്.

(സി) പ്രസരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി നടപ്പിലാക്കിവരുന്ന പ്രധാന നടപടികൾ താഴെപ്പറയുന്നവയാണ്.

1. കൂടുതൽ സബ്സ്റ്റേഷനുകളും അനുബന്ധ ലൈനുകളും സ്ഥാപിക്കുക.
2. നിലവിലുള്ള ക്ഷമത കുറഞ്ഞ ലൈനുകൾ മാറ്റി കാര്യക്ഷമത കൂടിയ ലൈനുകളാക്കുക.
3. സബ്സ്റ്റേഷനുകളുടെ ശേഷി വർദ്ധിപ്പിക്കുക.

ഇത്തരത്തിൽ കഴിഞ്ഞ സർക്കാരിന്റെ കാലത്തു പ്രസരണ മേഖലയിൽ പൂർത്തീകരിച്ച സബ്സ്റ്റേഷനുകളുടെയും അനുബന്ധലൈനുകളുടെയും വിശദാംശം അനുബന്ധം 1 ആയി ചേർത്തിട്ടുണ്ട്. ബജറ്റ് ലാമ്പ് യോജന പദ്ധതി പ്രകാരം 63,96,770 ഗാർഹിക ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് 12,793,540 എണ്ണം സി. എഫ്. എൽ. സൗജന്യ നിരകളിൽ വിതരണം ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. ഇതു

(ഡി) ഈ സർക്കാർ അധികാരത്തിൽ വന്നതിനു ശേഷം വെല്ലുതി പ്രസരണ നഷ്ടം ഒഴിവാക്കാൻ കൊണ്ടുവന്ന പുതിയ പദ്ധതികൾ ഏതെല്ലാം എന്ന് വിശദമാക്കാമോ ; പ്രസ്തുത പദ്ധതികൾക്ക് ബജറ്റിൽ എത്ര രൂപ നീക്കി വെച്ചിട്ടുണ്ട് എന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ ?

(ഡി) കൂടാതെ 10 ലക്ഷം സി. എഫ്. എൽ, എസ്.സി/എസ്.ടി ഉപഭോക്താക്കൾക്കും വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം നിശ്ചിത ശതമാനം കുറച്ച ഗാർഹിക ഉപഭോക്താക്കൾക്കും സൗജന്യമായി വിതരണം ചെയ്തു. പ്രസരണ മേഖലയെ ശക്തിപ്പെടുത്തുകവഴി പ്രസരണ നഷ്ടത്തിൽ കുറവ് വരും. 2011-12 വർഷത്തിൽ 18 എണ്ണം 33 കെ. വി സബ് സ്റ്റേഷനുകൾ ഉൾപ്പെടെ 40 സബ് സ്റ്റേഷനുകളും അനുബന്ധ ലൈനുകളും നിർമ്മിക്കാൻ ലക്ഷ്യം വയ്ക്കുന്നു. ഇവയുടെ ലിസ്റ്റ് അനുബന്ധം (2) ആയി ചേർത്തിട്ടുണ്ട്. പ്രസരണ മേഖലയിലെ ആകെയുള്ള വികസനപ്രവർത്തനങ്ങൾക്കായി 2011-12 ൽ 254.85 കോടി രൂപ നീക്കി വെച്ചിട്ടുണ്ട്.



സെക്ഷൻ ഓഫീസർ.

at

Programme - 1

Transmission Lines Commissioned during LDF Ministry

Line	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	Total length in Ckm.
20 KV	0	1.13	0	18.26			19.39
10 KV	29.852	59.16	17.5	48.31	34.22	0.8	189.842
6 KV	15.037	11.53					26.567
3 KV	96.301	136.03	169.57	199.222	73.6	8.5	683.223
	141.19	207.85	187.07	265.792	107.82		919.022
Total length in Km added during LDF Ministry till 1.05.2011							919.022
Length of Transmission lines as on 15.09.2011							10512.802

Substations commissioned during LDF Ministry

Substations	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	Total no of substations.
20 KV	0	1	0	2		0	3
10 KV	2	4	2	9	5	2	24
6 KV	3	1	0		1	0	5
3 KV	10	13	16	18	7	4	68
	15	19	18	29	13	6	100
Total no. of substations added during LDF Ministry till 1.05.2011							100 Nos


amzmb @/2011/06

List of Substations targeted for completion during 2011-12

Sl. No.	Name of Substation	Targeted Year of Completion	Remarks
I. 220 kV Substations			
1	220 kV Substation, Kattakada	2011-12	Spill over
2	220 kV Substation, Punnapura	2011-12	Spill over
II. 110 kV Substations			
1	110 kV GIS Substation, Kollam	2011-12	Spill over
2	110 kV Substation, Perinad	2011-12	Spill over
3	110 kV Substation, Erumeli	2011-12	Spill over
4	110 kV Substation, Kodimatha	2011-12	Spill over
5	110 kV Substation, Cherai	2011-12	Spill over
6	110 kV Substation, Panangad	2011-12	Spill over
7	110 kV Substation, Kizhakkambalam	2011-12	Upgradation (Spillover)
8	110 kV Substation, Arangottukara	2011-12	Spill over
9	110 kV Substation, Puthukad	2011-12	Upgradation (Spillover)
10	110 kV Substation, Kodungallur	2011-12	Upgradation (Spillover)
11	110 kV Substation, Kattoor	2011-12	Upgradation (Spillover)
12	110 kV Substation, Parappanangadi	2011-12	Spill over
13	110 kV GIS Substation, Gandhi Road	2011-12	Spill over
14	110 kV Substation, Cyber Park	2011-12	New
15	110 kV Substation, Kinalur	2011-12	New
16	110 kV Substation, Koothuparamba	2011-12	Upgradation (Spillover)
III. 66 kV Substations			
1	66 kV Substation, Balaramapuram	2011-12	Spill over
2	66 kV Substation, Thevalakkara	2011-12	Spill over
3	66 kV Substation, Thenmala	2011-12	Spill over
4	66 kV Substation, Anchukunnu	2011-12	Spill over
IV. 33 kV Substations			
1	33 kV Substation, Peyad	2011-12	Spill over
2	33 kV Substation, Kannanalloor	2011-12	Spill over
3	33 kV Substation, Paravur	2011-12	Spill over
4	33 kV Substation, Pandalam	2011-12	Spill over
5	33 kV Substation, Kadapra	2011-12	Spill over
6	33 kV Substation, Manimala	2011-12	Spill over
7	33 kV Substation, Koottikkal	2011-12	Spill over
8	33 kV Substation, Vakathanam	2011-12	Spill over
9	33 kV Substation, Senapathy	2011-12	Spill over
10	33 kV Substation, Methala	2011-12	Spill over
11	33 kV Substation, Vidyuthi Bhavanam, Palakkad	2011-12	New (RAPDRP)
12	33 kV Substation, Thiruvegappura	2011-12	Spill over
13	33 kV Substation, Pallassena	2011-12	Spill over
14	33 kV Substation, Pothukallu	2011-12	Spill over
15	33 kV Substation, Vellannur	2011-12	Spill over
16	33 kV Substation, Nelliikkaparamba	2011-12	New
17	33 kV Substation, Perambra	2011-12	Spill over
18	33 kV Substation, Kasargod Town	2011-12	Spill over