

പതിമൂന്നാം കേരള നിയമസഭ

പതിനൊന്നാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്രചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം നമ്പർ 2005

17/06/2014-ൽ മറുപടിക്ക്

വൈദ്യുതി ഉല്പാദനവും ഉപഭോഗവും

ചോദ്യം

ശ്രീ. രാജു എബ്രഹാം

മറുപടി

ശ്രീ. ആര്യാടൻ മുഹമ്മദ്  
(ഊർജ്ജ വകുപ്പു മന്ത്രി)

(എ) കേന്ദ്ര പൂളിൽ നിന്നും സംസ്ഥാനത്തിന് അനുവദിച്ചതിനെക്കാൾ കൂടുതൽ വൈദ്യുതി സംസ്ഥാനം എടുക്കുന്നുണ്ടോ; ഈ വൈദ്യുതിക്ക് സംസ്ഥാനത്തിന് എന്ത് തുകയാണ് ചെലവഴിക്കേണ്ടി വരുന്നത്;

(എ) കേന്ദ്ര പൂളിൽ നിന്നും അനുവദിച്ചതിനെക്കാൾ കൂടുതൽ വൈദ്യുതി കേരളം എടുക്കാറുണ്ട്. മറ്റു സംസ്ഥാനങ്ങൾ വേണ്ടെന്നു വരുന്ന കേന്ദ്ര വിഹിതം കോറിഡോർ ലഭ്യതയനുസരിച്ച് കെ. എസ്.ഇ.ബി. യുടെ അപേക്ഷ പ്രകാരം SRLDC അനുവദിക്കാറുണ്ട് (URS). അതാത് നിലയങ്ങൾക്ക് നിശ്ചയിച്ചിരിക്കുന്ന നിരക്കുകൾ തന്നെയാണ് അധിക വൈദ്യുതിയ്ക്കും നൽകേണ്ടത്.

കൂടാതെ ഡീവിയേഷൻ മെക്കാനിസം വഴി ഷെഡ്യൂൾ ചെയ്തിരിക്കുന്നതിലും അധികം വൈദ്യുതി ഗ്രിഡ് കോഡിലെ വ്യവസ്ഥകൾക്ക് വിധേയമായി കേരളം എടുക്കാറുണ്ട്. ഈ വൈദ്യുതിക്ക് അതാത് സമയത്തെ ആവൃത്തി (Frequency)ക്ക് അനുസരിച്ച് നിശ്ചയിച്ചിരിക്കുന്ന നിരക്കുകൾ നൽകണം. കഴിഞ്ഞ മെയ് മാസത്തിൽ ശരാശരി ഏകദേശം 3.36 രൂപ നിരക്കിൽ 43.87 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതിയാണ് URS ആയി എടുത്തത്. ഏപ്രിൽ മാസത്തെ നിരക്കനുസരിച്ച് കണക്കാക്കിയാൽ ഇതിന് 14.74 കോടി രൂപ ചെലവാവിട്ടുണ്ട്. ഡീവിയേഷൻ മെക്കാനിസം വഴി മെയ് മാസത്തിൽ ഏകദേശം 51.21 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി

ശരാശരി 2.33 രൂപ നിരക്കിൽ എടുത്തിട്ടുണ്ട്. ഇതിന് 11.96 കോടി രൂപ ചെലവായിട്ടുണ്ട്.

(ബി) സംസ്ഥാനത്തെ വൈദ്യുത പദ്ധതികൾ ഏതൊക്കെയാണെന്നും ഓരോന്നിൽ നിന്നും ലഭിക്കുന്ന വൈദ്യുതി എത്ര മെഗാവാട്ടാണെന്നും വിശദീകരിക്കുമോ ; സംസ്ഥാനത്തെ നിലവിലുള്ള വൈദ്യുത പദ്ധതികളും അവയുടെ സ്ഥാപിത ശേഷിയും അനുബന്ധമായി ചേർത്തിട്ടുണ്ട്.

(സി) ഏറ്റവും ഒടുവിൽ സംസ്ഥാനത്ത് (സി) പ്രവർത്തനം ആരംഭിച്ച വൈദ്യുതോല്പാദന പദ്ധതി ഏതാണ് ? സ്വകാര്യ സംരംഭമായ കാരികയം ജലവൈദ്യുത പദ്ധതി.

✓

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

## Installed capacity of Kerala as on 31.5.2014

Sl.No	Name of Station	Installed Capacity (MW)	Annual Generation capacity (MU)
<b>I. HYDEL</b>			
1	Chembukadavu stage I	2.7	6.59
2	Chembukadavu stage II	3.75	9.03
3	Idamalayar	75	380
4	Idukki	780	2398
5	Kakkad	50	262
6	Kallada	15	65
7	Kuttiadi	75	268
8	Kuttiadi Additional Extension Scheme	100	223
9	Kuttiadi extension	50	75
10	Kuttiadi tailrace	3.75	17.01
11	Lower meenmutty	3.5	7.63
12	Lower periyar	180	493
13	Malampuzha	2.5	5.6
14	Malankara	10.5	65
15	Mattupetty	2	6.4
16	Neriamangalam	52.65	237
17	Neriamangalam ext	25	58.27
18	P.L.B.E	16	74
19	Pallivasal	37.5	284
20	Panniyar	32.4	158
21	Peppara	3	11.5
22	Poringalkuthu	32	170
23	Sabarigiri	335	1338
24	Sengulam	51.2	182
25	Sholayar	54	233
26	Urumi stage I	3.75	9.72
27	Urumi stage II	2.4	6.28
28	Kuthunkal ( Private Sector-CPP)	21	79
29	Maniyar (Private Sector-CPP)	12	36
30	Ullunkal (Private Sector-IPP)	7	32.22
31	Iruttukkanam (Private Sector-IPP)	4.5	13
32	Poozhithode SHP	4.8	10.97
33	Ranni Perinad SHP	4	16.73
34	Peechi SHP	1.25	3.21
35	Karikkayam SHP (Private Sector - IPP)	10.5	43.69
<b>Total</b>		<b>2063.65</b>	<b>7277.85</b>
<b>II. THERMAL</b>			
1	BSES Kerala Power Ltd (BKPL) (PvtIPP)	157	1099
2	Kasargode Power Corporation (PvtIPP)	21.9	140
3	Brahmapuram Diesel Power Plant	106.6	606
4	Kozhikode Diesel Power Plant	128	896
5	Kayamkulam(N.T.P.C) (Central sector)	359.58	2158
6	Co-Generation Plant MPS Steel (Pvt. IPP)	10	67.63
7	Co-Generation Plant PCBL (Captive)	10	70.08
<b>Total</b>		<b>793.08</b>	<b>5036.71</b>
<b>III. WIND</b>			
1	Kanjikode (9x0.225 MW)	2.025	4.00
2	Ramakalmedu (19x0.75MW) (Pvt. IPP)	14.3	32.46
3	Agali (31 X 0.6 MW) (Pvt. IPP)	18.6	37.47
<b>Total</b>		<b>34.875</b>	<b>73.93</b>
<b>Total Installed Capacity</b>		<b>2891.61</b>	<b>12388.49</b>

amval no 03 jae 2014