

പതിനാലാം കേരള നിയമസഭ

അഞ്ചാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്രചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം നമ്പർ.515

26/04/2017-ൽ മറുപടിക്ക്

വൈദ്യുതി പ്രതിസന്ധി തരണം ചെയ്യാൻ നടപടി

	<u>ചോദ്യം</u>	<u>ഉത്തരം</u>
	<p><b>ശ്രീ.കെ.സി.ജോസഫ്</b>                      ,, വി.ഡി.സതീശൻ                      ,, റോജി എം. ജോൺ                      ,, വി.പി.സജീന്ദ്രൻ</p>	<p align="center"><b>ശ്രീ. എം.എം.മണി</b>                      (വൈദ്യുതി വകുപ്പു മന്ത്രി)</p>
(എ)	<p>രൂക്ഷമായ വരൾച്ചമൂലം സംസ്ഥാനം നേരിടുന്ന വൈദ്യുതി പ്രതിസന്ധി തരണം ചെയ്യാൻ എന്തെല്ലാം നടപടികളാണ് സ്വീകരിക്കാനുദ്ദേശിക്കുന്നതെന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ;</p>	<p>(എ) കാലവർഷക്കുറവ് മൂലം ഉണ്ടായേക്കാവുന്ന വൈദ്യുതി പ്രതിസന്ധി തരണം ചെയ്യുവാനായി മധ്യകാല ദീർഘകാല കരാറുകൾ മുഖേന (ഡി.ബി.എഫ്.ഒ.ഒ പ്രകാരം) 2016 ഡിസംബർ മുതൽ ലഭ്യമാക്കേണ്ടിയിരുന്ന വൈദ്യുതി ജൂൺ 2016 മുതൽ ലഭ്യമാക്കുക വഴി, ഡാമുകളിൽ വെള്ളം വേനൽകാലത്തേക്ക് സംഭരിയ്ക്കാൻ സാധിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഇത് കൂടാതെ സംസ്ഥാനത്തിന് പുറത്തു നിന്നും വൈദ്യുതി കൊണ്ടു വരുന്നതിനുള്ള ദീർഘകാല-ഹ്രസ്വകാല കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. 865 മെഗാ വാട്ടിന്റെ ദീർഘകാല കരാറും 300 മെഗാവാട്ട് റൗണ്ട് ദ ക്ലോക്ക് അടിസ്ഥാനത്തിലും 100 മെഗാവാട്ട് പീക്ക് സമയത്തും ഹ്രസ്വകാല കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. ഇതിൽ 315 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി ദീർഘകാലാടി സ്ഥാനത്തിൽ 06.12.2016 ൽ ലഭിച്ച തുടങ്ങി. 01-03-2017 മുതൽ 30-6-2017 വരെ ലഭിക്കേണ്ട 200 മെഗാവാട്ട് ഹ്രസ്വകാല കരാർ അനുസരിച്ച് ലഭിക്കുന്നുണ്ട്. കൂടാതെ മാർച്ച് 2017 മുതൽ മെയ് 2017 അവസാനം വരെ 100 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി 24 മണിക്കൂറും 100 മെഗാവാട്ട് രാത്രി 6 മണിക്കൂറും ലഭിക്കുന്ന മറ്റൊരു ഹ്രസ്വകാല കരാറു പ്രകാരം ഇപ്പോൾ ലഭിച്ചു കൊണ്ടിരിക്കുന്നുണ്ട്. ഇത് കഴിഞ്ഞുള്ള വൈദ്യുതി കമ്മി പവർ എക്സ്ട്രേഷൻ, അൺഷെഡ്യൂൾഡ് ഇന്റർപെഷ്യൻ, കപ്പാസിറ്റർ അഡ്ജസ്റ്റ്മെന്റ് എന്ന നികത്താനാണ് ഉദ്ദേശിക്കുന്നത്.</p>

ഊർജ്ജം സംരക്ഷിച്ച് വൈദ്യുതി കുറവ് നേരിടുക എന്ന ലക്ഷ്യത്തോടെ 25 ലക്ഷം എൽ.ഇ.ഡി ബൾബുകൾ കേരളത്തിൽ ഈ വേനൽക്കാലത്ത് വിതരണം ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. ഇതിനുമുമ്പ് ഒരു കോടി ബൾബുകൾ വിതരണം ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. ഡി.ഇ.എൽ.പി പദ്ധതിയിൽപ്പെടുത്തി ഒന്നരക്കോടി ബൾബുകളാണ് വിതരണം ചെയ്യാനായി ലക്ഷ്യമിടുന്നത്. അവശേഷിക്കുന്ന അൻപത് ലക്ഷം ബൾബുകളും കൂടി വിതരണം ചെയ്യുവാനുള്ള നടപടി സ്വീകരിച്ചുവരുന്നു. ഊർജ്ജ സംരക്ഷണ ബോധവൽക്കരണ കമ്പയിനും നടത്തിയിട്ടുണ്ട്.

സൗരോർജ്ജ പദ്ധതികളുടെ നിർമ്മാണം ത്വരിത ഗതിയിലാക്കി ഈ വേനൽക്കാലത്ത് ഊർജ്ജക്കുറവ് പരിഹരിക്കാൻ നടപടി സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഇതുകൂടാതെ 9.9970 മെഗാവാട്ട് ഗ്രിഡ് ബന്ധിതമല്ലാത്ത പദ്ധതികളും പൂർത്തിയാക്കിയിട്ടുണ്ട്.

കടുത്തജലദുർലഭ്യം മൂലം വൈദ്യുതി ഉല്പാദനത്തിന് കുറവു വരുന്നതിനാൽ വൈദ്യുതി ഉപയോഗം പരമാവധി കുറയ്ക്കാൻ വിവിധ ഊർജ്ജസംരക്ഷണ പരിപാടികൾ ആസൂത്രണം ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. സംസ്ഥാനത്തെ വൈദ്യുതി പ്രതിസന്ധി പരിഹരിക്കുന്നതിനായി ഗാർഹിക മേഖലയിലും വ്യവസായ മേഖലയിലും വാണിജ്യ മേഖലയിലും വിവിധ പരിപാടികൾ ആസൂത്രണം ചെയ്ത് നടപ്പിലാക്കുന്നുണ്ട്.

- സംസ്ഥാനത്തിലെ വൈദ്യുതി ഉപയോഗത്തിന്റെ പകുതിയും ഗാർഹിക മേഖലയിലായതിനാൽ ഗാർഹിക ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് വിവിധ ബോധവൽക്കരണ പരിപാടികൾ ആസൂത്രണം ചെയ്ത് നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു.
- വൈകുന്നേരങ്ങളിൽ പരമാവധി വൈദ്യുതി ഉപയോഗം കുറയ്ക്കുന്നതിനുള്ള നിർദ്ദേശങ്ങൾ അടങ്ങിയ പരസ്യങ്ങൾ എഫ്.എം.റേഡിയോ വഴി നൽകിവരുന്നുണ്ട്.

			<ul style="list-style-type: none"> <li>ഗാർഹിക ഉറുജ്ജ ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് ഉറുജ്ജ സംരക്ഷണ ബോധവൽക്കരണം നൽകുന്നതിന് സ്ത്രീകളായ 1750 എനർജി ക്ലിനിക് വോളണ്ടിയർമാർക്ക് പരിശീലനം നൽകി വീടുകൾ തോറും ഉറുജ്ജ സംരക്ഷണ ബോധവൽക്കരണം നടത്തിവരുന്നു.</li> </ul>
(ബി)	സംസ്ഥാനത്തിന്റെ പ്രതിദിന വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം എത്രയാണെന്ന് കണക്കാക്കിയിട്ടുണ്ടോ; ഏപ്രിൽ, മെയ് മാസങ്ങളിലെ വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം എത്രയാണെന്ന് വ്യക്തമാക്കുമോ ;	(ബി)	2017 ഏപ്രിൽ 23-ാം തീയതി വരെയുള്ള കണക്കനുസരിച്ച് പ്രതിദിന ശരാശരി ഉപഭോഗം 73.53 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റാണ്. ഇപ്പോഴത്തെ കാലാവസ്ഥ സാഹചര്യം കണക്കിലെടുത്താൽ ഈ ഏപ്രിൽ മാസത്തിൽ പ്രതീക്ഷിക്കുന്ന പ്രതിദിന ശരാശരി ഉപഭോഗം 73.5 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റാണ്. മെയ് മാസത്തിൽ പ്രതീക്ഷിക്കുന്ന പ്രതിദിന ശരാശരി ഉപഭോഗം 70.3 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റാണ്.
(സി)	സംസ്ഥാനത്ത് ഇപ്പോൾ എവിടെയെല്ലാമാണ് വൈദ്യുതി ഉല്പാദിപ്പിക്കുന്നതെന്നും എവിടെനിന്നെല്ലാമാണ് വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതെന്നും വ്യക്തമാക്കാമോ;	(സി)	സംസ്ഥാനത്തെ എല്ലാ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കുന്നുണ്ട്. കൂടാതെ സംസ്ഥാനത്തുള്ള എല്ലാ സൗരോർജ്ജ പദ്ധതികളിൽ നിന്നും കാറ്റാടി പാടങ്ങളിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കുന്നുണ്ട്. താപനിലയങ്ങളിൽ ഉൽപ്പാദനം നടത്തുന്നില്ല. കൂടാതെ പവർ എക്സ്ചേഞ്ച് വഴി ദിവസേന വില കുറവുള്ള സമയങ്ങളിൽ പരമാവധി വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നുണ്ട്. വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നത് സംബന്ധിച്ച വിവരം അനുബന്ധമായി ചേർത്തിരിക്കുന്നു.
(ഡി)	വൈദ്യുതി പ്രതിസന്ധി നേരിടുന്നതിനായി കേന്ദ്ര വിഹിതം വർദ്ധിപ്പിക്കാൻ സംസ്ഥാനം ആവശ്യപ്പെട്ടിട്ടുണ്ടോ; എങ്കിൽ ഇതു സംബന്ധിച്ച വിശദാംശം വെളിപ്പെടുത്തുമോ?	(ഡി)	ഇല്ല.

✍



സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

Attachment of  
Q.No- 515 (c)  
Unstated.


**Purchase of power from Outside Kerala- Existing Contracts**

Category	Sl. No.	Name of Power Station	Share of KSEBL MW	Contract start date	Contract end date
Central Generating Stations	1	Ramagundam Super Thermal Power Station (RSTPS) I & II	245.07	From the date of COD of each project	MoP allocation; No end date specified; Agreement continues to operate.
	2	Ramagundam Super Thermal Power Station III	61		
	3	Talcher Stage-II	427		
	4	Simhadri Thermal Power Station Stage II	89.2		29-09-2037
	5	Neyveli Lignite Corporation (NLC) Stage-I	63		11-11-2029
	6	Neyveli Lignite Corporation Stage (NLC) II	89.964		11-11-2029
	7	Neyveli Lignite Corporation (NLC) I Expansion	67.158		04-09-2028
	8	Neyveli Lignite Corporation (NLC) II Expansion	79.95		21-04-2040
	9	NTPC Tamilnadu Energy Company Ltd. (NTECL), Vallur	49.95		25-02-2040
	10	Madras Atomic Power Station (MAPS)	23.012		MoP allocation; Renewal of agreement in process
	11	Kaiga Atomic Power Station (KAPS)	73.0312		
	12	Kudankulam Nuclear Power Plant (KKNP)	272.6		
		13	NLC Tamilnadu Power Ltd. (NTPL), Tuticorin		72.5
		<b>Total</b>	<b>1613.44</b>		
IPPs outside Kerala	Short Term	PTC India Ltd.- Jindal Power Ltd	200	01-03-2017	30-06-2017
		TATA Power Trading Co. Ltd- Jindal India Thermal power ltd	100	01-03-2017	31-05-2017
			100	01-03-2017	31-05-2017
	Long Term	Maithon Power Ltd. - I	150	30-12-2013	23-07-2042
		Maithon Power Ltd. - II	130.48	29-06-2015	
		Damodar Valley Corporation (DVC) - Melja	100	24-04-2014	03-03-2041
		Damodar Valley Corporation (DVC) - Reghunathpur *	50	24-04-2014	01-05-2041
		Jindal Power Ltd. - I	200	01-12-2016	30-11-2040
Jhabua Power Ltd. - I	115	01-12-2016	30-12-2040		
		<b>Total (Short term+ Long term)</b>	<b>1145.48</b>		
		<b>* Provisional</b>			

**Internal Generation & Purchases excluding hydro**

Thermal	RGCCPP	359.58	28-02-2025
	Brahmapuram Diesel Power Plant	63.96	
	Kozhikode Diesel Power Plant	96	
	<b>Total</b>	<b>519.54</b>	
Wind	Kanjikode (9x0.225 MW)	2.025	PPA is for 20 years, upto 2030
	Ramakalmedu (19 x 0.75 MW)	14.25	
	Agali (23 X 0.6 MW)	13.8	
	Koundikkal (8 X 0.6 MW)	4.8	
	Ahalia Alternate Energy Pvt. Ltd., Kanjikode	8.4	
	<b>Total</b>	<b>43.275</b>	
Solar	Kanjikode Substation	1.0	
	Solar	0.596	
	Kollengode Substation	1.0	
	Cochin International Airport Ltd	15.4	
	<b>Total</b>	<b>17.996</b>	

Year	T&D Loss within KSEB (%)	Extent of reduction (%)		Total Energy sales within the State (MU)	Savings in Generation & Power Purchase w.r.t 2001-02 (MU)	Savings in Power purchase cost (Rs. Cr) *
		Yearly	Cumulative			
2001-02	30.76			8667.32		
2002-03	29.08	1.68	1.68	8873.3	303.58	106.25
2003-04	27.44	1.64	3.32	8910.84	588.85	206.1
2004-05	24.95	2.49	5.81	9384.4	1049.24	367.23
2005-06	22.96	1.99	7.8	10269.8	1501.7	525.6
2006-07	21.47	1.49	9.29	11331	1935.94 "	677.58
2007-08	20.02	1.45	10.74	12049.9	2336.94	817.93
2008-09	18.83	1.19	11.93	12414.3	2635.18	922.31
2009-10	17.71	1.12	13.05	13971.1	3199.9	1119.97
2010-11	16.09	1.62	14.67	14547.9	3673.33	1285.66
2011-12	15.65	0.44	15.11	15980.5	4134.41	1447.04
2012-13	15.3	0.35	15.46	16838.2	4438.8	1553.58
2013-14	14.96	0.34	15.8	17454	4683.52	1639.23
2014-15	14.57	0.39	16.19	18426.3	5043.32	1765.16
2015-16	14.37	0.20	16.39	19325.1	5340.89	1869.31

  
Section officer