

പതിനാലാം കേരള നിയമസഭ

പതിനെട്ടാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്രചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം നമ്പർ.628

04/02/2020-ൽ മറുപടിക്ക്

സംസ്ഥാനത്ത് വൈദ്യുതിയുടെ വാർഷിക ഉൽപ്പാദനവും ഉപഭോഗവും

	<u>ചോദ്യം</u>		<u>മറുപടി</u>
	<p>ശ്രീ.രാജ എബ്രഹാം</p>		<p>ശ്രീ. എം.എം.മണി (വൈദ്യുതി വകുപ്പു മന്ത്രി)</p>
(എ)	<p>സംസ്ഥാനത്ത് വൈദ്യുതിയുടെ വാർഷിക ഉപഭോഗം എത്ര മെഗാവാട്ടാണ്; ആകെ ഉൽപ്പാദനം എത്ര മെഗാവാട്ടാണ്; കണക്ക് ലഭ്യമാക്കാമോ;</p>	(എ)	<p>2018 (ഏപ്രിൽ) മുതൽ 2019 (മാർച്ച്) വരെയുള്ള കാലയളവിൽ സംസ്ഥാനത്തെ വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം 24963 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് ആയിരുന്നു. ഈ കാലയളവിലെ മൊത്തം ആഭ്യന്തര ഉല്പാദനം 8027 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് ആയിരുന്നു..</p>
(ബി)	<p>വൈദ്യുതോൽപ്പാദനത്തിനായി സംസ്ഥാനത്ത് ഏതൊക്കെ മാർഗ്ഗങ്ങളാണ് സ്വീകരിച്ചിരിക്കുന്നത് എന്നറിയിക്കാമോ; ഇവ ഓരോന്നിലൂടെയും എത്ര മെഗാവാട്ട് ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കുന്നു എന്ന് ഇനം തിരിച്ച് വ്യക്തമാക്കാമോ;</p>	(ബി)	<p>വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദനത്തിനായി സംസ്ഥാനത്ത് താഴെ പറയുന്ന മാർഗ്ഗങ്ങൾ സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്.</p> <p>1). ജലം 2) താപം 3) കാറ്റ് 4) സോളാർ.</p> <p>ഇവ ഓരോന്നിലൂടെയും ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കാവുന്ന പരമാവധി മെഗാവാട്ട് അനുബന്ധമായി ചേർത്തിരിക്കുന്നു.</p>
(സി)	<p>കേന്ദ്ര പൂളിൽനിന്നും എത്ര മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതിയാണ് സംസ്ഥാനത്തിന് അവകാശപ്പെട്ടതെന്നും ഇതിൽ എത്ര മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി ലഭിക്കുന്നുണ്ടെന്നും അവകാശപ്പെട്ട മൊത്തം വൈദ്യുതിയും ലഭിക്കുന്നില്ലെങ്കിൽ അതിനു സ്വീകരിച്ച നടപടികൾ എന്തെല്ലാമെന്നും വിശദമാക്കാമോ?</p>	(സി)	<p>കേന്ദ്ര പൂളിൽ നിന്നും കേരളത്തിനു അർഹതപ്പെട്ട വൈദ്യുതി വിഹിതം 1611.65 മെഗാവാട്ടാണ്.</p> <p>പ്രസരണ ലൈനുകളിലെ നഷ്ടവും, ജനറേറ്ററുകളുടെ ലഭ്യതയും അനുസരിച്ച് ശരാശരി 1200 മുതൽ 1250 മെഗാവാട്ട് വരെ വൈദ്യുതി ഇപ്പോൾ ലഭിക്കുന്നുണ്ട്. ജനറേറ്ററുകളുടെ ലഭ്യതയിൽ വരുന്ന കുറവ് പ്രധാനമായും താഴെ പറയുന്ന കാരണങ്ങളാലാണ് ഉണ്ടാകുന്നത്.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. വാർഷിക അറ്റകുറ്റപ്പണി. 2. കൽക്കരി ക്ഷാമം 3. യന്ത്ര തകരാറുകൾ.

		<p>വൈദ്യുതി ലഭ്യത പരമാവധി ഉറപ്പാക്കുന്നതിനായി സതേൺ റീജിയണൽ പവർ കമ്മിറ്റിയിലും, ഓപ്പറേഷൻ കോർഡിനേഷൻ കമ്മിറ്റിയിലും ഈ വിഷയം നിരന്തരം ഉന്നയിക്കുകയും അതിനനുസരിച്ച് പരമാവധി ലഭ്യത ഉറപ്പു വരുത്തുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. കൂടാതെ പ്രസ്തുത വൈദ്യുതി പൂർണ്ണമായും ഇറക്കുമതി ചെയ്യുന്നതിനുള്ള ഇടനാഴിയുടെ അപര്യാപ്ത പരിഹരിക്കുവാൻ സംസ്ഥാന സർക്കാർ മുൻകൈ എടുത്ത് തിരുനെൽവേലി - മാടക്കത്തറ 400 കെ.വി ലൈൻ പൂർത്തീകരിച്ച് ചാർജ്ജ് ചെയ്തു കഴിഞ്ഞു. കൂടാതെ പുഗലൂർ - തൃശൂർ HVDC ലൈനിന്റെ പണി ദ്രുത ഗതിയിൽ നടന്നു വരുന്നു. 2020 മെയ് മാസം ഇത് കൂടി കമ്മീഷൻ ചെയ്യുന്നതോടുകൂടി കേന്ദ്ര പൂളിൽ നിന്നുള്ള വൈദ്യുതി പൂർണ്ണമായും കേരളത്തിൽ എത്തിക്കാൻ സാധിക്കുന്നതാണ്.</p>
--	--	--

17


സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

Installed Capacity in MW as on 31.12.2019.

Sl No	Name of Power station	Capacity, unit wise (MW)	Installed Capacity, MW
1	KSEBL		
1.a	Hydro		
1	Kuttiadi + KES+KAES	3x25+ 1x50+2x50	225.00
2	Sholayar	3x18	54.00
3	Poringalkuthu	4x9	36.00
4	PLBE	1x16	16.00
5	Pallivasal	3x5+3x7.5	37.50
6	Sengulam	4x12	48.00
7	Panniar	2x16	32.00
8	Neriamangalam+NES	3x17.5+25	77.50
9	Sabarigiri	55x4+60x2	340.00
10	Idukki	6x130	780.00
11	Idamalayar	2x37.5	75.00
12	Lower Poriyar	3x60	180.00
13	Kakkad	2x25	50.00
14	Kallada	2x7.5	15.00
15	Peppara	1x3	3.00
16	Madupetty	1x2	2.00
17	Malampuzha	1x2.5	2.50
18	Chembukadavu stage I & II	0.9x3+1.25x3	6.45
19	Urumi stage I & II	3x1.25 + 3x0.8	6.15
20	Malankara	3 x 3.5	10.50
21	Lower Meenmutty	2x1.5+0.5	3.50
22	Kuttiady tail race	3x1.25	3.75
23	Poozhithode	3x1.6	4.80
24	Ranni-Perunadu	2x2	4.00
25	Peechi	1x1.25	1.25
26	Vilangad	3x2.5	7.50
27	Chimini	2.5 x 1	2.50
28	Addiyan para	2x1.5 +1x 0.5	3.50
29	Barapole	3x5	15.00
30	Vellathuval SHEP	2x1.8	3.60
31	Peruthenaruvu SHEP	2x3	6.00
	Total Hydro		2052.00
1.b.	Diesel/LSHS		
1	BDPP	3x21.32	63.96
2	KDPP	6x16	96.00
	Total Diesel		159.96
1.c	Wind		
1	Kanjikode	9x0.225	2.025
	Total Wind		2.025
1.d	Solar		
1	KSEBL solar PV kanjikode	1.0MWp	1.00
2	KSEBL solar PV Edayar	1.25MWp	1.25
3	KSEBL solar PV kollengod	1.0MWp	1.00
4	Barapole solar canal top	3MWp	3.00
5	Barapole solar canal bank	1MWp	1.00
6	Muvattupuzha	1.25MWp	1.25
7	Pothencode	2MWp	2.00
	Total solar		10.50
	Total KSEBL Generation		2224.49

2	CAPTIVE		
2.a	Hydro		
1	Maniyar	3x4	12.00
2	Kuthungal	3x7	21.00
Total Hydro CPP			33.00
2.b	Solar		
1	CIAL	13MWp	29.03
2	Hindalco	1MWp	1.00
3	KMRL	2.67MWp	2.67
Total Solar CPP			32.70
2.c	Thermal		
1	PCBL	1x10	10.00
Total Thermal CPP			10.00
2.d	Wind		
1	Malayala Manorama	10	10.00
Total wind CPP			10.00
3	IPP		
3.a	Thermal *		
1	RGCCPP	2x116.6 + 1x126.38	359.58
Total IPP-Thermal			359.58
3.b	Hydro		
1	Ullunkal	2x3.5	7.00
2	Iruttukkanam	1.5x3	4.50
3	Karikkayam	3x3.5	10.50
4	Meenvallom	1x3	3.00
5	Pathankayam	2x3.5+1x1	8.00
Total IPP- Hydro			33.00
3.c	Wind		
1	Ramakkelmedu	19x0.750	14.25
2	Agali	31x0.600	18.60
3	Ahalya	4x2.1	8.40
4	Inox	8x2	16.00
5	Kosamattom	4x.250	1.00
			58.25
3.d	Solar		
1	Anert, Kuzhalmandam	2MWp	2.00
2	RPCKL, Ambalathara	50MWp	50.00
			52.00

4	Co-generation		
4.a	Thermal		
1	MPS Steel castings pvt. Ltd.	4+3x2	10.00
Total Co-generation Thermal			10.00
Total			2823.0140


 മെമ്പർ ഓഫീസർ