

പതിമൂന്നാം കേരള നിയമസഭ

അഞ്ചാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്രചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം നമ്പർ 7936 24.07.2012 ൽ മറുപടിയ്ക്ക്

വൈദ്യുതിയുടെ അധിക ഉപഭോഗം

ചോദ്യം

മറുപടി

ശ്രീ. മുല്ലക്കര രത്നാകരൻ  
ശ്രീ. കെ. അജിത്  
ശ്രീ. ജി.എസ്. ജയലാൽ  
ശ്രീ. ഇ.കെ.വിജയൻ

ശ്രീ. ആര്യാടൻ മുഹമ്മദ്  
(ഊർജ്ജവും ഗതാഗതവും വകുപ്പു മന്ത്രി)

(എ) സംസ്ഥാനത്ത് പ്രതിവർഷം ശരാശരി എത്ര യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതിയുടെ അധിക ഉപഭോഗം ഉണ്ടാകുന്നുണ്ട്; ഓരോ വർഷവും സംസ്ഥാനത്ത് ആവശ്യമായി വരുന്ന അധിക വൈദ്യുതി കണ്ടെത്തുന്നതിനുള്ള സ്രോതസ്സുകൾ എന്തെല്ലാമാണെന്ന് വെളിപ്പെടുത്തുമോ; അധിക വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദനത്തിനായി എത്ര പദ്ധതികളാണ് പരിഗണനയിലുള്ളത്; അവ ഏതെല്ലാം?

(എ) 2010-11 വർഷത്തിലെ സംസ്ഥാനത്തെ വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം 14,547.9 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റായിരുന്നു. 2011-12 വർഷത്തിൽ ഇത് ഏകദേശം 15922 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റായി വർദ്ധിച്ചു. സംസ്ഥാനത്ത് വരും വർഷങ്ങളിൽ പ്രതിവർഷം ശരാശരി 6% വൈദ്യുതിയുടെ അധിക ആവശ്യകതയാണ് CEA (Central Electricity Authority)യുടെ പരിനെട്ടാം പവർ സർവ്വെ പ്രകാരം കണക്കാക്കിയിട്ടുള്ളത്.

വൈദ്യുതിയുടെ വർദ്ധിച്ച് വരുന്ന ആവശ്യകത നേരിടുന്നതിന് പ്രധാനമായും ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളെയാണ് സംസ്ഥാനം ആശ്രയിക്കുന്നത്. എന്നാൽ പാരിസ്ഥിതിക പ്രശ്നങ്ങൾ കാരണം കൂടുതൽ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ നടപ്പിലാക്കാൻ കഴിയാത്തതിനാൽ കൽക്കരി, പ്രകൃതി വാതകം എന്നിവ ഇന്ധനമായി ഉപയോഗിച്ചുള്ള താപവൈദ്യുത നിലയങ്ങളും വരും വർഷങ്ങളിൽ നടപ്പിൽ വരുത്താൻ ലക്ഷ്യമിട്ടിട്ടുണ്ട്.

ഇവ കൂടാതെ പാരമ്പര്യേതര വൈദ്യുത സ്രോതസ്സുകളായ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ, കാറ്റ്, സൗരോർജ്ജം എന്നിവയിൽ നിന്നുള്ള പദ്ധതികൾ

സ്വകാര്യ സംരംഭകർ കടന്നുവരുന്ന മുറയ്ക്ക് നടപ്പിലാക്കുവാൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്നു. ഇപ്രകാരം വരും കാലങ്ങളിൽ നടപ്പിൽ വരുത്താൻ ലക്ഷ്യമിടുന്ന പദ്ധതികളുടെ വിശദാംശങ്ങൾ അനുബന്ധമായി ചേർത്തിട്ടുണ്ട്.

കൂടാതെ വിവിധ UMPP (Ultra Mega Power Projects) കളിൽ നിന്നും സംസ്ഥാനത്തിന് ലഭ്യമാകുന്ന വൈദ്യുതി, കേന്ദ്ര വിഹിതം എന്നിവ സംസ്ഥാനത്തിന്റെ വൈദ്യുതി ആവശ്യകത നേരിടുന്നതിന് ഉപയോഗിക്കുന്നു. അധികം ആവശ്യമായി വരുന്ന വൈദ്യുതി, വൈദ്യുതി കമ്പോളത്തിൽ നിന്നും ഹ്രസ്വ-ദീർഘകാല കരാറുകളുടെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ വാങ്ങാനും ലക്ഷ്യമിടുന്നു.



സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

**Capacity Addition proposed during 12<sup>th</sup> Plan**

Project	Capacity	Expected year of commissioning
<b>Ongoing Hydel Projects</b>		
Peechi	1.25 MW	2012-13
Pallivasal Extension Scheme	60 MW	2013-14
Chathankottunada-II	6 MW	2013-14
Vilangad	7.5 MW	2013-14
Chimmony	2.5 MW	2013-14
Perunthenaruvi	6 MW	2013-14
Barapole	15 MW	2013-14
Kakkayam	3 MW	2013-14
Sengulam Augmentation		2013-14
Thottiyar	40 MW	2014-15
<b>Total</b>	<b>141.25MW</b>	
<b>Work Awarded Hydel Projects</b>		
Vellathooval	3.6 MW	2014-15
Poringalkuthu SHP	24 MW	2014-15
Adyanpara	3.5 MW	2014-15
Anakkayam	7.5 MW	2015-16
<b>Total</b>	<b>38.6MW</b>	
<b>New Hydel Schemes to be Tendered</b>		
Upper Kallar	2 MW	2014-15
Olikkal	4.5 MW	2015-16
Poovaramthodu	2.7 MW	2015-16
Chembukadavu-III	6 MW	2015-16
Ladrum	3.5 MW	2015-16
Peechad	4 MW	2015-16
Thumboormuzhy	7 MW	2016-17
Pazhassi Sagar	15 MW	2016-17
Western Kallar	5 MW	2016-17
Marmala	7 MW	2016-17
Chathankottunada-I	3.5 MW	2016-17
Thottiyar II	30 MW	2016-17
Mankulam	40 MW	June 2017
Peruvannamuzhy	6 MW	June 2017
Chinnar	24 MW	June 2017
Upper Sengulam	24 MW	June 2017
<b>Total</b>	<b>184.2 MW</b>	
<b>Total Hydro</b>	<b>364.05 MW</b>	

**Proposed Thermal projects**

Sl. No.	Scheme	Inst. Cap (MW)
1	Brahmapuram	1026
2	Baitarni coal project	1000
	<b>Total</b>	<b>2026</b>

**Proposed thermal projects in the state by agencies.**


Sl. No.	Scheme	Inst. Cap (MW)
1	Cheemeni (natural gas based)	1200
2	RGCCPP Kayamkulam	1950
3	Petronet LNG	1200
	<b>Total</b>	<b>4350</b>

**Proposed wind projects in the state by NTPC - 200MW**  
(1st phase -10MW at Ramakal Medu)

**Proposed Solar project - 1MW (at Kanjicode with the financial assistance of NABARD)**

**Hydel projects in the state by Private Developers.**

Sl. No.	Scheme	Inst. Cap (MW)
1.	Karikkayam	15MW
2.	Meenvallom	3MW
3.	Parappanthode	400KW
4.	Mankulam	110KW
5.	Palakkuzhi	1MW

  
നവകേരള റിസോഴ്സസ്