

**15 -ാം കേരള നിയമസഭ**

**8 -ാം സമ്മേളനം**

**നക്ഷത്രചിഹ്നമിട്ട ചോദ്യം നം. 205**

**27-02-2023 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്**

**പാരമ്പര്യേതര സ്രോതസ്സുകളിൽ നിന്നുള്ള വൈദ്യുതോല്പാദനം**

ചോദ്യം	ഉത്തരം
<p align="center"><b>ശ്രീ കെ.കെ. രാമചന്ദ്രൻ, ശ്രീ സി എച്ച് കണ്ണൻ, ശ്രീ ഡി കെ മുരളി, ശ്രീ പി.വി. ശ്രീനിജിൻ</b></p>	<p align="center"><b>ശ്രീ . കെ . കൃഷ്ണൻകുട്ടി (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)</b></p>
<p>(എ) താപ വൈദ്യുതോല്പാദന നിലയങ്ങളെല്ലാം ഇറക്കുമതി കൽക്കരി കൂടി ഉപയോഗിക്കണമെന്ന് കേന്ദ്ര സർക്കാർ നിബന്ധന ഏർപ്പെടുത്തിയതുകൊണ്ട് സംസ്ഥാനം പുറത്ത് നിന്നും വാങ്ങുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ നിരക്കിൽ പന്ത്രണ്ട് ശതമാനത്തിലധികം വർദ്ധനവ് വരുത്തി എന്നത് വസ്തുതയാണോ;</p>	<p>(എ) കേന്ദ്ര ഊർജ്ജ മന്ത്രാലയത്തിന്റെ നിർദ്ദേശപ്രകാരം വൈദ്യുതി ഉല്പാദനത്തിന് ഇറക്കുമതി ചെയ്ത കൽക്കരി ഉപയോഗിച്ചതു മൂലം വൈദ്യുതിയുടെ എനർജി ചാർജിൽ വർദ്ധനവ് ഉണ്ടായിട്ടുണ്ട്. 2022 ഏപ്രിൽ മുതൽ ആണ് വിലയിൽ വർദ്ധനവ് കണ്ടുതുടങ്ങിയത്. ഈ വർഷം വൈദ്യുതി ആവശ്യകതയിൽ വന്ന ഗണ്യമായ വർദ്ധനവ് ആഭ്യന്തര കൽക്കരി ശേഖരത്തെ അപകടകരമാം വിധം ബാധിക്കുകയും ഇത് താപ വൈദ്യുതി ഉൽപാദന നിലയങ്ങളെ പ്രതിസന്ധിയിൽ ആക്കുകയും ചെയ്തു. അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകതക്കു അനുസരിച്ചു ഉൽപാദനം നടത്തുന്നതിനുള്ള ആഭ്യന്തര കൽക്കരി ലഭ്യമാകാത്തതിനാൽ അത് മറികടക്കാനായി കേന്ദ്ര ഊർജ്ജ മന്ത്രാലയത്തിന്റെ 28.04.2022-ലെ നിർദ്ദേശപ്രകാരം 10% ഇറക്കുമതി ചെയ്ത കൽക്കരി (blending) ഉപയോഗിക്കാൻ ഉൽപാദകർക്ക് അനുമതി ലഭിച്ചിരുന്നു. കൽക്കരി ലഭ്യതയിൽ പുരോഗതി ഉണ്ടാവാത്തതിനാൽ കേന്ദ്ര ഊർജ്ജ മന്ത്രാലയത്തിന്റെ നിർദ്ദേശ പ്രകാരം സെൻട്രൽ ഇലക്ട്രിസിറ്റി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ 26.07.2022-ലെ ഉത്തരവ് പ്രകാരം ഇറക്കുമതി ചെയ്ത കൽക്കരി 20% വരെ ഉപയോഗിക്കാൻ 31.10.2022 വരെ ഉൽപാദകർക്ക് അനുവാദം നൽകുകയും കൂടാതെ എനർജി ചാർജ് വർദ്ധനവ് പരിമിതപ്പെടുത്താൻ വിതരണ കമ്പനികൾക്ക് അവകാശം നൽകുന്ന CERC റെഗുലേഷൻ 43 (3) മരവിപ്പിക്കുകയും ചെയ്തു. "റെഗുലേഷൻ 43(3) പ്രകാരം നിഷ്കർഷിച്ചിരിക്കുന്ന ഇന്ധനം അല്ലാതെ ഏതു ബദൽ ഇന്ധനം ഉപയോഗിക്കുകയാണെങ്കിലും എനർജി ചാർജ് ബേസ് എനർജി ചാർജിനേക്കാൾ 30 ശതമാനമോ പോയ</p>

മാസത്തിലെ എൻജി ചാർജിനെക്കാൾ 20 ശതമാനമോ ഉള്ള വർദ്ധനവിൽ ഏതാണ് കുറവ് എന്നതിൽ പരിമിതപ്പെടുത്തുന്നു". എന്നാൽ ഈ റഗുലേഷൻ ആണ് പ്രസ്തുത കേന്ദ്ര ഊർജ്ജ മന്ത്രാലയത്തിന്റെ നിർദ്ദേശത്തിലൂടെ താൽക്കാലികമായി കാലഹരണപ്പെട്ടത് . ഇതിന്റെ ഫലമായി വൈദ്യുതി ഉൽപാദനനിലയങ്ങൾ ഇറക്കുമതി ചെയ്തുകൊടുത്ത കൽക്കരി ഉപയോഗിക്കുകയും തൽഫലമായി എൻജി ചാർജ് കൂടി വരുന്ന സാഹചര്യം ഉണ്ടാകുകയും ചെയ്തു. ഓരോ മാസവും വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചിലവിൽ വന്ന അധിക ചെലവ് അതാത് മാസം തന്നെ കേരളാ സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ബോർഡ് ലിമിറ്റഡ് ഈ താപനിലയങ്ങൾക്കു നൽകിയിട്ടുണ്ട്. കേന്ദ്ര ഊർജ്ജ മന്ത്രാലയത്തിന്റെ 09.01.2023-ലെ നിർദ്ദേശപ്രകാരം ഇപ്പോൾ 06% ഇറക്കുമതി ചെയ്ത കൽക്കരി (blending) ഉപയോഗിക്കാൻ 2023 സെപ്റ്റംബർ വരെ ഉത്പാദകർക്ക് അനുമതി ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്.

നിലവിൽ ലഭ്യമായ കണക്കുകൾ പ്രകാരം ഇറക്കുമതി കൽക്കരിയുടെ ഉപയോഗം ഏപ്രിൽ 2022 മുതൽ ഒക്ടോബർ 2022 വരെ 66.44 കോടി രൂപയുടെ അധിക ബാധ്യത കേരളാ സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ബോർഡ് ലിമിറ്റഡിന് ഉണ്ടായിട്ടുണ്ട്. അതായതു വൈദ്യുതി എൻജി ചാർജിൽ 11.90 ശതമാനം വർദ്ധനവ് ഉണ്ടാക്കിയിട്ടുണ്ട്. ഏപ്രിൽ 2022 മുതൽ ഒക്ടോബർ 2022 വരെ കേന്ദ്ര നിലയങ്ങളിൽ ഉൾപ്പെടെ 7 നിലയങ്ങളിൽ നിന്നുള്ള വൈദ്യുതിക്കു ഇറക്കുമതി ചെയ്ത കൽക്കരി ഉപയോഗിച്ചതു വഴി കേരളാ സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ബോർഡ് ലിമിറ്റഡിനു വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചിലവിൽ പ്രതിമാസം ശരാശരി 11.07 കോടി രൂപയുടെ അധിക ബാധ്യത ഉണ്ടായിട്ടുണ്ട്.

സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ താരിഫ് റെഗുലേഷൻ, 2021 - ലെ 87-ാം ചട്ട പ്രകാരം താപവൈദ്യുത നിലയങ്ങളുടെ ഇന്ധനവിലയിലെ വ്യതിയാനം മൂലം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവിലുണ്ടാകുന്ന അധിക ബാധ്യത ഇന്ധന സർചാർജിനത്തിൽ വിതരണ കമ്പനികൾക്ക് ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്ന് ഈടാക്കുവാനും ഇന്ധന വിലയിലെ കുറവ് കാരണം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ വിലയിൽ കുറവുണ്ടായാൽ താരിഫിലെ ഇളവായി അനുവദിച്ച ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് തിരികെ നൽകുവാനും ഉള്ള വ്യവസ്ഥ ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. 2022 -ലെ ഒന്നാം പാദത്തിലെ

		<p>(April -June) ഇന്ധന സർചാർജ്ജ് ആയി 87.07 കോടി രൂപ അംഗീകരിച്ചു കൊണ്ട് 25.01.2023 ൽ സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ഉത്തരവിറക്കിയിട്ടുണ്ട്. പ്രസ്തുത ഉത്തരവിൽ സംസ്ഥാനത്തെ മുഴുവൻ ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്നും, യൂണിറ്റൊന്നിനു 9 പൈസ നിരക്കിൽ, വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവിൽ ഇന്ധന വ്യതിയാനം കാരണം ഉണ്ടായ അധിക ബാധ്യതയായ 87.07 കോടി രൂപ, 2023 ഫെബ്രുവരി 01 മുതൽ നാല് മാസത്തെ ഉപഭോഗത്തിനോ 87.07 കോടി രൂപ ഇന്ധന സർചാർജ്ജായി ഈടാക്കുന്നതുവരെയോ (ഏതാണോ ആദ്യം അതുവരെ) ഇന്ധന സർചാർജിനത്തിൽ ഈടാക്കുന്നതിനാണ് അനുമതി നൽകിയിരിക്കുന്നത്. എന്നാൽ ആയിരം വാട്സ് വരെ കണക്സ് ലോഡ് ഉള്ളതും പ്രതിമാസം 40 യൂണിറ്റിൽ കവിയാതെ ഉപഭോഗം ഉള്ളതുമായ ഗാർഹിക ഉപഭോക്താക്കളെ ഇന്ധന സർചാർജിൽ നിന്നും ഒഴിവാക്കിയിട്ടുണ്ട്.</p>
<p>(ബി) ആവശ്യകതയുടെ മുന്നിൽ രണ്ട് ഭാഗം വൈദ്യുതിയും പുറത്ത് നിന്ന് വാങ്ങുന്ന സംസ്ഥാനമെന്ന നിലയിൽ ഇതുവേലം ഉണ്ടായിട്ടുള്ള പ്രതിമാസ ശരാശരി അധിക ബാധ്യത കണക്കാക്കിയിട്ടുണ്ടോ; ഇത് ചെറുകിട ഗാർഹിക ഉപഭോക്താക്കൾ ഒഴികെയുള്ളവരിൽ നിന്നും സർചാർജ്ജ് ഈടാക്കാൻ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.-നെ നിർബന്ധിതമാക്കിയിട്ടുണ്ടോ;</p>		<p>(ബി) കേന്ദ്ര ഊർജ്ജ മന്ത്രാലയത്തിന്റെ നിർദ്ദേശപ്രകാരം വൈദ്യുതി ഉല്പാദനത്തിന് ഇറക്കുമതി ചെയ്ത കൽക്കരി ഉപയോഗിച്ചതു മൂലം വൈദ്യുതിയുടെ എനർജി ചാർജിൽ വർദ്ധനവ് ഉണ്ടായിട്ടുണ്ട്. 2022 ഏപ്രിൽ മുതൽ ആണ് വിലയിൽ വർദ്ധനവ് കണ്ടുതുടങ്ങിയത്. ഈ വർഷം വൈദ്യുതി ആവശ്യകതയിൽ വന്ന ഗണ്യമായ വർദ്ധനവ് ആഭ്യന്തര കൽക്കരി ശേഖരത്തെ അപകടകരമാം വിധം ബാധിക്കുകയും ഇത് താപ വൈദ്യുതി ഉൽപാദന നിലയങ്ങളെ പ്രതിസന്ധിയിൽ ആക്കുകയും ചെയ്തു. അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകതക്കു അനുസരിച്ചു ഉൽപാദനം നടത്തുന്നതിനുള്ള ആഭ്യന്തര കൽക്കരി ലഭ്യമാകാത്തതിനാൽ അത് മറികടക്കാനായി കേന്ദ്ര ഊർജ്ജ മന്ത്രാലയത്തിന്റെ 28.04.2022-ലെ നിർദ്ദേശപ്രകാരം 10% ഇറക്കുമതി ചെയ്ത കൽക്കരി (blending) ഉപയോഗിക്കാൻ ഉൽപാദകർക്ക് അനുമതി ലഭിച്ചിരുന്നു. കൽക്കരി ലഭ്യതയിൽ പുരോഗതി ഉണ്ടാവാത്തതിനാൽ കേന്ദ്ര ഊർജ്ജ മന്ത്രാലയത്തിന്റെ നിർദ്ദേശ പ്രകാരം സെൻട്രൽ ഇലക്ട്രിസിറ്റി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ 26.07.2022-ലെ ഉത്തരവ് പ്രകാരം ഇറക്കുമതി ചെയ്ത കൽക്കരി 20% വരെ ഉപയോഗിക്കാൻ 31.10.2022 വരെ ഉൽപാദകർക്ക് അനുവാദം നൽകുകയും കൂടാതെ എനർജി ചാർജ്ജ് വർദ്ധനവ് പരിമിതപ്പെടുത്താൻ വിതരണ കമ്പനികൾക്ക് അവകാശം നൽകുന്ന CERC റെഗുലേഷൻ 43 (3) മരവിപ്പിക്കുകയും ചെയ്തു. "റെഗുലേഷൻ 43(3) പ്രകാരം നിഷ്കർഷിച്ചിരിക്കുന്ന ഇന്ധനം അല്ലാതെ ഏതു ബദൽ ഇന്ധനം</p>

ഉപയോഗിക്കുകയാണെങ്കിലും എനർജി ചാർജ് ബേസ് എനർജി ചാർജിനേക്കാൾ 30 ശതമാനമോ പേയമാസത്തിലെ എനർജി ചാർജിനേക്കാൾ 20 ശതമാനമോ ഉള്ള വർദ്ധനവിൽ ഏതാണ് കുറവ് എന്നതിൽ പരിമിതപ്പെടുത്തുന്നു". എന്നാൽ ഈ റെഗുലേഷൻ ആണ് പ്രസ്തുത കേന്ദ്ര ഊർജ്ജ മന്ത്രാലയത്തിന്റെ നിർദ്ദേശത്തിലൂടെ താൽക്കാലികമായി കാലഹരണപ്പെട്ടത് . ഇതിന്റെ ഫലമായി വൈദ്യുതി ഉൽപാദനനിലയങ്ങൾ ഇറക്കുമതി ചെയ്തവിലകൂടിയ കൽക്കരി ഉപയോഗിക്കുകയും തൽഫലമായി എനർജി ചാർജ് കൂടി വരുന്ന സാഹചര്യം ഉണ്ടാകുകയും ചെയ്തു. ഓരോ മാസവും വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചിലവിൽ വന്ന അധിക ചെലവ് അതാത് മാസം തന്നെ കേരളാ സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ബോർഡ് ലിമിറ്റഡ് ഈ താപനിലയങ്ങൾക്കു നൽകിയിട്ടുണ്ട്. കേന്ദ്ര ഊർജ്ജ മന്ത്രാലയത്തിന്റെ 09.01.2023-ലെ നിർദ്ദേശപ്രകാരം ഇപ്പോൾ 06% ഇറക്കുമതി ചെയ്ത കൽക്കരി (blending) ഉപയോഗിക്കാൻ 2023 സെപ്റ്റംബർ വരെ ഉത്പാദകർക്ക് അനുമതി ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്.

നിലവിൽ ലഭ്യമായ കണക്കുകൾ പ്രകാരം ഇറക്കുമതി കൽക്കരിയുടെ ഉപയോഗം ഏപ്രിൽ 2022 മുതൽ ഒക്ടോബർ 2022 വരെ 66.44 കോടി രൂപയുടെ അധിക ബാധ്യത കേരളാ സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ബോർഡ് ലിമിറ്റഡിന് ഉണ്ടായിട്ടുണ്ട്. അതായതു വൈദ്യുതി എനർജി ചാർജിൽ 11.90 ശതമാനം വർദ്ധനവ് ഉണ്ടാക്കിയിട്ടുണ്ട്. ഏപ്രിൽ 2022 മുതൽ ഒക്ടോബർ 2022 വരെ കേന്ദ്ര നിലയങ്ങളിൽ ഉൾപ്പെടെ 7 നിലയങ്ങളിൽ നിന്നുള്ള വൈദ്യുതിക്കു ഇറക്കുമതി ചെയ്ത കൽക്കരി ഉപയോഗിച്ചതു വഴി കേരളാ സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ബോർഡ് ലിമിറ്റഡിനു വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചിലവിൽ പ്രതിമാസം ശരാശരി 11.07 കോടി രൂപയുടെ അധിക ബാധ്യത ഉണ്ടായിട്ടുണ്ട്.

സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ താരിഫ് റെഗുലേഷൻ, 2021 - ലെ 87-ാം ചട്ട പ്രകാരം താപവൈദ്യുത നിലയങ്ങളുടെ ഇന്ധനവിലയിലെ വ്യതിയാനം മൂലം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവിലുണ്ടാകുന്ന അധിക ബാധ്യത ഇന്ധന സർച്ചാർജിനത്തിൽ വിതരണ കമ്പനികൾക്ക് ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്ന് ഈടാക്കുവാനും ഇന്ധന വിലയിലെ കുറവ് കാരണം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ വിലയിൽ കുറവുണ്ടായാൽ താരിഫിലെ ഇളവായി അനുവദിച്ചു

		<p>ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് തിരികെ നൽകുവാനും ഉള്ള വ്യവസ്ഥ ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. 2022 -ലെ ഒന്നാം പാദത്തിലെ (April -June) ഇന്ധന സർചാർജ്ജ് ആയി 87.07 കോടി രൂപ അംഗീകരിച്ചു കൊണ്ട് 25.01.2023 ൽ സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ഉത്തരവിറക്കിയിട്ടുണ്ട്. പ്രസ്തുത ഉത്തരവിൽ സംസ്ഥാനത്തെ മുഴുവൻ ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്നും, യൂണിറ്റൊന്നിനു 9 പൈസ നിരക്കിൽ, വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവിൽ ഇന്ധന വ്യതിയാനം കാരണം ഉണ്ടായ അധിക ബാധ്യതയായ 87.07 കോടി രൂപ, 2023 ഫെബ്രുവരി 01 മുതൽ നാല് മാസത്തെ ഉപഭോഗത്തിനോ 87.07 കോടി രൂപ ഇന്ധന സർചാർജായി ഈടാക്കുന്നതുവരെയോ (ഏതാണോ ആദ്യം അതുവരെ) ഇന്ധന സർചാർജിനത്തിൽ ഈടാക്കുന്നതിനാണ് അനുമതി നൽകിയിരിക്കുന്നത്. എന്നാൽ ആയിരം വാട്സ് വരെ കണക്സ് ലോഡ് ഉള്ളതും പ്രതിമാസം 40 യൂണിറ്റിൽ കവിയാതെ ഉപഭോഗം ഉള്ളതുമായ ഗാർഹിക ഉപഭോക്താക്കളെ ഇന്ധന സർചാർജിൽ നിന്നും ഒഴിവാക്കിയിട്ടുണ്ട്.</p>
<p>(സി) സംസ്ഥാനത്ത് പാരമ്പര്യേതര സ്രോതസ്സുകളിൽ നിന്ന് താരതമ്യേന ചെലവ് കുറഞ്ഞ വൈദ്യുതോല്പാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിന് നടത്തിയ പ്രവർത്തനങ്ങളുടെ ഫലമായുള്ള അധികോല്പാദനശേഷി എത്രയാണെന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ?</p>	<p>(സി) സംസ്ഥാനത്ത് പാരമ്പര്യേതര ഊർജ്ജ സ്രോതസ്സുകളിൽ നിന്നും നാളിതുവരെ 732 മെഗാവാട്ട് സ്ഥാപിതശേഷിയുള്ള വൈദ്യുതി കേരളത്തിൽ ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കുന്നു. ഇതിൽ ഈ സർക്കാരിന്റെ കാലയളവിൽ കൂട്ടിച്ചേർത്ത സോളാർ വൈദ്യുതി ശേഷി 428 മെഗാവാട്ട് ആണ്. ഇതിൽ 125.3 മെഗാവാട്ടിന്റെ വൈദ്യുതി, സൗര പുരപ്പുറ പദ്ധതി വഴിയാണ് ഈ സർക്കാരിന്റെ കാലയളവിൽ കൂട്ടിച്ചേർത്തത്. ഇതിൽ 106.15 മെഗാവാട്ടിന്റെ വൈദ്യുതി കേന്ദ്ര സർക്കാരിന്റെ (MNRE) സബ്സിഡിയോട് കൂടി ഗാർഹിക ഉപഭോക്താക്കളുടെ പുരപ്പുറങ്ങളിൽ സ്ഥാപിതമായിട്ടുള്ളതാണ്.</p> <p>ഇത് കൂടാതെ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ., താരിഫ് അധിഷ്ഠിത ബിഡിങ്ങിലൂടെ 14 മെഗാവാട്ടിന്റെ കാറ്റാടി നിലയം സ്ഥാപിക്കുന്നതിനുള്ള LoA, M/s. ഇൻകെൽ എന്ന സ്ഥാപനത്തിന് നൽകി. കബ്ലിക്കോട് നിലവിലുള്ള കാറ്റാടി നിലയത്തിന്റെ (2.025 മെഗാവാട്ട്) സ്ഥാപിത ശേഷി ഉയർത്തുന്നതിനുള്ള (3x2 മെഗാവാട്ട്) ഒരു പദ്ധതിയും ആസൂത്രണം ചെയ്തു വരുന്നു.</p> <p>സംസ്ഥാനത്ത് പാരമ്പര്യേതര സ്രോതസ്സുകളിൽ നിന്ന് വൈദ്യുതോൽപാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി 2021-22, 2022-23 കാലയളവിൽ ചാത്തൻകോട്ട്നട സ്റ്റേഷൻ-II, അപ്പർകല്ലാർ,</p>	

പെരിങ്ങൽക്കുത്ത് എന്നീ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ പ്രവർത്തനം ആരംഭിക്കുക വഴി 32 മെഗാവാട്ട് അധിക സ്ഥാപിത ശേഷിയും, 64.92 മില്യൺ യൂണിറ്റിന്റെ അധിക ഉൽപാദന ശേഷിയും കൈവരിക്കുവാൻ സാധിച്ചിട്ടുണ്ട്.

i) വൈദ്യുത ഉൽപാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കുക എന്ന ലക്ഷ്യം മുന്നിൽ കണ്ട് കൊണ്ട് ഈ സർക്കാർ അധികാരത്തിൽ വന്നതിനു ശേഷം താഴെ പറയുന്ന പദ്ധതികളുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ ആരംഭിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഈ പദ്ധതികൾ പൂർത്തിയാകുമ്പോൾ 48 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി അധികമായി ഉൽപാദിപ്പിക്കുവാൻ സാധിക്കും.

1. മാങ്കുളം ജല വൈദ്യുത പദ്ധതി ( 40 MW , 82.08 Mu)
2. ഓലിക്കൽ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതി (5 MW, 10.26 Mu),
3. പൂവാരംതോട് ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതി (3 MW, 5.88 Mu).

(ii) പൊരിങ്ങൽക്കുത്ത് (24 MW/ 45.02 Mu), അപ്പർ കല്ലാർ (2 MW/5.14 Mu) എന്നീ പദ്ധതികളുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ പൂർത്തിയാക്കി കമ്മീഷൻ ചെയ്യുകയുണ്ടായി.

സംസ്ഥാനത്ത് പരിസ്ഥിതി സൗഹൃദ പാരമ്പര്യേതര സ്രോതസ്സായ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ നടപ്പിലാക്കുവാൻ വിവിധ ഇടപെടലുകളാണ് സർക്കാർ നടത്തിയിട്ടുള്ളത്. ഇ.എം.സിയിലെ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പ്രൊമോഷൻ സെല്ലിന്റെ നേതൃത്വത്തിൽ 50.1 MW ശേഷിയുള്ള വിവിധ ചെറുകിട ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികൾ സംസ്ഥാനത്ത് വൈദ്യുത ഉൽപാദനം സാധ്യമാക്കിയിട്ടുണ്ട്. അതിൽ 47 MW സ്വകാര്യ സംരംഭകർക്ക് അനുവദിച്ച പദ്ധതികളിൽ നിന്നാണ് ഉൽപാദിപ്പിക്കുന്നത്.

ഈ സർക്കാർ അധികാരത്തിൽ വന്നതിന് ശേഷം ഇ.എം.സിയിലെ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പ്രൊമോഷൻ സെൽ മുഖേന രണ്ട് ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ കമ്മീഷൻ ചെയ്തിട്ടുണ്ട്.

അനേർട്ട് മുഖേന സംസ്ഥാനത്തു സൗരോർജ മേഖലയിൽ ഈ സർക്കാരിന്റെ കാലത്തു 6.766 MW അധികമായി ഉല്പാദിപ്പിക്കാൻ സാധിച്ചു.

പിഎം കസം പദ്ധതിപ്രകാരം MNRE യുടെ അനുമതി ലഭിച്ച 100 കാർഷികപമ്പുകളിൽ 47 എണ്ണത്തിന്റെ സൗരോർജ്ജ വൽക്കരണം പൂർത്തിയായി. ഇതിൽ നിന്നും പ്രതിവർഷം ഏകദേശം 3.5 ലക്ഷം യൂണിറ്റോളം ഊർജ്ജം ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കപ്പെടുമെന്നു പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു. കൂടാതെ അനുമതി ലഭിച്ച 45,000 പമ്പുകളിൽ 9348 എണ്ണത്തിന്റെ സൗരോർജ്ജ വൽക്കരണ പദ്ധതികൾ ദ്രുതഗതിയിൽ നടന്നു വരുന്നു. ഈ പദ്ധതിയിലൂടെ ഒരു ലക്ഷം പമ്പുകൾ സൗരോർജ്ജവൽക്കരിക്കാൻ അനേർട്ട് പദ്ധതിയിടുന്നു. അതിലൂടെ പ്രതിവർഷം ഏകദേശം 570 MU അധിക ഊർജ്ജം ഉല്പാദിപ്പിക്കപ്പെടുമെന്നു പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു. ഇതിൽ കർഷകന്റെ ഉപയോഗത്തിന് ശേഷം 425.7 MU ഊർജ്ജം വൈദ്യുതി വകുപ്പിന് വിൽക്കാൻ സാധിക്കുന്നു.

സംസ്ഥാനത്ത് പാരമ്പര്യേതര സ്രോതസ്സുകളിൽ നിന്ന് താരതമ്യേന ചെലവ് കുറഞ്ഞ വൈദ്യുതോൽപാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി പബ്ലിക് ചാർജിംഗ് സ്റ്റേഷനുകളിൽ 149.5 KW സൗരോർജ്ജ സംവിധാനം ഒരുക്കി അതിൽ നിന്നും ഓരോ വർഷവും 1.794 ലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി അധികോൽപ്പാദന ശേഷിയായി ലഭിച്ചു വരുന്നു.

കൂടാതെ അനേർട്ടിന്റെ ആഭിമുഖ്യത്തിൽ പാലക്കാട് ജില്ലയിലെ കഴൽമന്ദത്ത് 2 MW സ്ഥാപിത ശേഷിയുള്ള ഒരു സൗരവൈദ്യുത നിലയം സ്ഥാപിച്ചു വൈദ്യുതി ഉല്പാദിപ്പിച്ച് വരുന്നുണ്ട്.

സംസ്ഥാനത്ത് കാറ്റാടിപ്പാടങ്ങളിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി ഉല്പാദിപ്പിച്ചു വരുന്നുണ്ട്. ആകെ 70.275 MW ആണ് കാറ്റാടിപ്പാടങ്ങളുടെ സ്ഥാപിത ശേഷി.

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ