15 -ാം കേരള നിയമസഭ

1 -ാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്രചിഹ്നമിട്ട ചോദ്യം നം. 51 — **08-06-2021 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്**

പവർ കട്ടില്ലാത്ത കേരളം

ചോദ്യം		ഉത്തരം	
ശ്രീമതി കെ. കെ. ശൈലജ ടീച്ചർ , ശ്രീ എം എസ് അരുൺ കുമാർ, ശ്രീ എം നൗഷാദ് , ശ്രീ. മുരളി പെരുനെല്ലി		Shri. K. Krishnankutty (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)	
(എ)	പവർ കട്ടില്ലാത്ത കേരളം എന്ന ലക്ഷ്യം സാക്ഷാത്ക്കരിക്കുന്നതിനായി കഴിഞ്ഞ സർക്കാർ വിജയകരമായി നടപ്പിലാക്കിയ പദ്ധതികളുടെ തുടർപ്രവർത്തനത്തിനായി എന്തെല്ലാം നടപടികളാണ് സ്വീകരിക്കാനുദ്ദേശിക്കുന്നത്;	(എ)	സംസ്ഥാനത്തിന്റെ വൈദ്യുതി ഉപഭോഗത്തിന്റെ 30 ശതമാനം മാത്രമേ ആഭ്യന്തര ഉൽപാദനത്തിൽനിന്നും നിറവേറ്റാൻ സാധ്യമാകുകയുള്ളൂ. എന്നാൽ പവർകട്ടും ലോഡ് ഷെഡിംങ്ങും ഒഴിവാക്കാൻ സാധിക്കുന്നത് സംസ്ഥാനത്തിന് പുറമേ നിന്നും വിവിധ കരാറുകളിലൂടേയും പവർ എക്സ്ചേഞ്ച് വഴിയും താരതമ്യേന കുറഞ്ഞ നിരക്കിൽ വൈദ്യുതി വാങ്ങിയിട്ടാണ്. ഇതിനായി കേന്ദ്ര വൈദ്യുതി നിലയങ്ങളുമായി 1741 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതിക്കുള്ള ദീർഘകാല കരാറും സംസ്ഥാനത്തിന് പുറത്തുള്ള പൊതു സ്വകാര്യ ഉൽപാദകരുടെ താപനിലയങ്ങളിൽ നിന്നും 1215 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതിക്കുള്ള ദീർഘകാല കരാറിലും കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. ഇതിനു പുറമേ വേനൽക്കാലത്തേക്കു കരുതിവെക്കുന്ന ജല സംഭരണം ആവശ്യാനുസരണം ഉപയോഗിച്ച് ജലവൈദ്യുതി നിലയങ്ങളിൽ നിന്നുള്ള ഉൽപാദനം ക്രമീകരിക്കുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. ഇവയ്ക്കു പുറമേ വേനൽക്കാലത്തെ സംസ്ഥാനത്തിന്റെ വർദ്ധിക്കുന്ന ഉപഭോഗത്തിന് അനുസൃതമായി പ്രതീക്ഷിക്കുന്ന അധിക വൈദ്യുതി കമ്മി കെ.എസ്.ഇ.ബി ലിമിറ്റഡ് മുൻകൂട്ടി വിലയിരുത്തുകയും സംസ്ഥാന റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ അംഗീകാരത്തോടെ ബാങ്കിംങ് കരാറിലൂടെയും ഹ്രസ്വകാല വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ കരാറിലൂടെ നികത്തുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. സംസ്ഥാനം നിലവിൽ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുള്ള ദീർഘകാല കരാറുകളുടെയും 2021 ൽ ഏർപ്പെട്ട ഹ്രസ്വകാല കരാറുകളുടേയും ബാങ്കിങ് സംവിധാനത്തിലൂ ടെയും ലഭ്യമായ വൈദ്യുതിയുടെ വിവരങ്ങൾ അനുബന്ധമായി ചേർക്കുന്നു. പവർകട്ടില്ലാത്ത

കേരളം എന്ന ലക്ഷ്യം സാക്ഷാത്കരിക്കുന്നതിനായി വരും വർഷങ്ങളിലെ വൈദ്യുതിയുടെ ആവശ്യകത മുൻകൂട്ടി കണക്കാക്കി കൂടുതൽ വൈദ്യുതി സംസ്ഥാനത്തിന് പുറത്തുനിന്നും എത്തിക്കുന്നതിനുള്ള വിവിധ കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെടാനുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്. ആഭ്യന്തര വൈദ്യുതോല്പാദനത്തിനു പുറമേയാണിത്. സംസ്ഥാനത്തെ ഊർജ്ജ ആവശ്യകത നിറവേറ്റാനുള്ള പ്രസരണ ശൃംഖല ഉറപ്പ് വരുത്തുന്നതിനായി ട്രാൻസ്ഗ്രിഡ് പദ്ധതി വിഭാവനം ചെയ്തിട്ടുള്ളതും പ്രവൃത്തികൾ നടപ്പിലാക്കി വരുകയും ചെയ്തു വരുന്നു. ഇതു കൂടാതെ ഇടമൺ കൊച്ചി 400 കെ വി ലൈൻ, പുഗലൂർ -തൃശ്ശൂർ HVDC ലൈൻ എന്നീ കേന്ദ്ര പദ്ധതികൾ പൂർത്തീകരിച്ചതിലൂടെ സംസ്ഥാനത്തിന്റെ ലൈനുകളുടെ ശേഷി വർദ്ധിപ്പിക്കാൻ സാധിച്ചിട്ടുണ്ട്. കഴിഞ്ഞ സർക്കാരിന്റെ കാലത്ത് നിർമ്മാണം ആരംഭിച്ചവയും നിർമ്മാണം പുരോഗമിച്ചു കൊണ്ടിരുന്നവയുമായ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ സമയബന്ധിതമായി പൂർത്തിയാക്കുന്നതിനും പുതുതായി നിർമ്മാണം തുടങ്ങുവാനുദ്ദേശിച്ചിരുന്ന ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ പ്രാരംഭ പ്രവർത്തനങ്ങൾ പൂർത്തിയാക്കി നിർമ്മാണം തുടങ്ങുവാനും ഉദ്ദേശിക്കുന്നു. കൂടാതെ പുതിയ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ നടപ്പിലാക്കുന് നതിനുള്ള പ്രാരംഭ പര്യവേഷണ പഠനങ്ങളും നടന്നുവരുന്നു. പവർകട്ട് ഇല്ലാത്ത കേരളം എന്ന ലക്ഷ്യം സാക്ഷാത്കരിക്കുന്നതിന് ഇ.എം.സി താഴെ പറയുന്ന നടപടികൾ സ്വീകരിച്ച് വരുന്നു. കേന്ദ്ര ഊർജ്ജ സംരക്ഷണ നിയമം 2001 പ്രകാരം നിയുക്ത ഉപഭോക്താക്കളായി പ്രഖ്യാപിക്കപ്പെട്ട 12 വൻകിട ഊർജ്ജ ഉപഭോക്താക്കളുടെ വാർഷിക ഊർജ്ജ ഉപഭോഗത്തിന്റെ മേൽനോട്ടം നടത്തിവരുന്നു. മേൽനോട്ട, നിരീക്ഷണ സംവിധാനങ്ങൾ ഏർപ്പെടുത്തിക്കൊണ്ട് വൻകിട ഊർജ്ജ ഉപഭോക്താക്കൾക്കും (HT&EHT കൺസ്യൂമേഴ്സ്) ഊർജ്ജ ഓഡിറ്റ് നിർബന്ധമാക്കി. വാണിജ്യ വ്യവസായ കെട്ടിടങ്ങളിൽ ഊർജ്ജസംരക്ഷണം ഉറപ്പ് വരുത്തുന്നതിന് 100 kVA ക്ക് മുകളിൽ വൈദ്യുതി ആവശ്യം വരുന്ന കെട്ടിടങ്ങൾക്ക് എനർജി കൺസർവേഷൻ ബിൽഡിംഗ് കോഡ് (ECBC) നിർബന്ധ മാക്കിക്കൊണ്ടുള്ള കേരള സ്റ്റേറ്റ് എനർജി കൺസർവേഷൻ ബിൽഡിംഗ് കോഡ് നടപ്പിൽ വരുത്തുന്നതിനുള്ള പരിശീലന പരിപാടികളും മറ്റു പ്രവർത്തനങ്ങളും നടത്തി വരുന്നു സർക്കാർ കെട്ടിടങ്ങളിലെ ഊർജ്ജകാര്യക്ഷമത

			വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിനായി ഊർജ്ജ ഓഡിറ്റ് നടത്തുകയും അതിലെ ശുപാർശകളുടെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ ഊർജ്ജകാര്യക്ഷമത കൂടിയ എൽ.ഇ.ഡി ലൈറ്റുകളും 5 സ്റ്റാർ റേറ്റഡ് ഫാനുകളും സ്ഥാപിക്കുന്ന പദ്ധതി നടപ്പിലിക്കുവാനും ഉദ്ദേശിക്കുന്നു. സർക്കാർ ആശുപത്രികളുടെ ഊർജ്ജകാര്യക്ഷമത വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിനായി ഊർജ്ജ കാര്യക്ഷമത കുറഞ്ഞ ഉപകരണങ്ങൾ മാറ്റി ഊർജ്ജ കാര്യക്ഷമത കൂടിയ ഉപകരണങ്ങൾ സ്ഥാപിക്കുന്ന പദ്ധതി നടപ്പിലാക്കുവാൻ പദ്ധതിയിട്ടുണ്ട്. ഗ്രാമ പഞ്ചായത്തുകളിൽ ഊർജ്ജ സംരക്ഷണം പ്രോത്സാഹിപ്പിക്കുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി മാതൃകാ ഊർജ്ജകാര്യക്ഷമ ഗ്രാമ പഞ്ചായത്ത് എന്ന പദ്ധതി നിലവിലുണ്ട്. കേരളത്തിലെ 14 ഗ്രാമപഞ്ചായത്തുകളിൽ ഈ പദ്ധതി നടപ്പിലാക്കിയിട്ടുണ്ട് വ്യവസായശാലകളിൽ ഊർജ്ജ സംരക്ഷണം ഉറപ്പുവരുത്തുവാൻ വ്യവസായ പാർക്കുകളും ക്ലസ്റ്ററുകളും കേന്ദ്രീകരിച്ച് 25 ശില്പശാലകൾ നടത്തുവാൻ പദ്ധതിയിടുന്നു. ഊർജ്ജ സംരക്ഷണ വിഷയത്തിൽ വിദ്യാർത്ഥികളെ പങ്കാളികളാക്കുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി സ്കൂൾ വിദ്യാർത്ഥികൾക്കായി നടപ്പിലാക്കിയ പദ്ധതിയാണ് സ്മാർട്ട് എനർജി പ്രോഗ്രാം. ഇതിന്റെ ഭാഗമായി 7841 സ്കൂളുകളെ 41 വിദ്യാഭ്യാസ ജില്ലകളിൽ നിന്നായി സംഘടിപ്പിച്ച് 70000 ത്തോളം കുട്ടികളുടെ നേതൃത്വത്തിൽ ഊർജ്ജ സംരക്ഷണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ നടത്തി. ഈ പദ്ധതി മറ്റ് സ്കൂളുകളിലേക്കും വ്യാപിപ്പിക്കാനുള്ള പ്രവർത്തനങ്ങൾ നടന്നുവരുന്നു. പൊതുജനങ്ങൾക്ക് ഊർജ്ജസംരക്ഷണ രംഗത്ത് അവബോധം സൃഷ്ടിക്കുന്നതിനു വേണ്ടി സർക്കാരിതര സ്ഥാപനങ്ങൾ വഴി (NGO) ഊർജ്ജസംരക്ഷണ ക്ലാസ്സുകളും പദ്ധതികളും നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു. ഇതിന്റെ ഭാഗമായി ഈ വർഷം എല്ലാ നിയോജക മണ്ഡലങ്ങളിലെ സർക്കാർ ഓഫീസു കളിലെ ജീവനക്കാർക്കും ഊർജ്ജ സംരക്ഷണ ക്ലാസ്സുകൾ നടത്തി വരുന്നു.
(ബി)	പാരമ്പര്യേതര ഊർജ്ജ സ്രോതസ്സുകളുടെ പരമാവധി വിനിയോഗം സാധ്യമാക്കുന്നതിന് എന്തെല്ലാം നിർദ്ദേശങ്ങളാണ് നൽകാനുദ്ദേശിക്കുന്നത്;	(ബി)	നമ്മുടെ സംസ്ഥാനത്ത് സൗരോർജ്ജം, കാറ്റ് മുതലായ ഊർജ്ജ സ്രോതസ്സുകളിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി ഉത്പ്പാദിപ്പിക്കുക എന്നത് ഇന്ത്യയിലെ ഇതര സംസ്ഥാനങ്ങളെ അപേക്ഷിച്ച് ചിലവേറിയതും ശ്രമകരവുമാണ്. ജനസാന്ദ്രതയേ റിയതും ഫലഭൂയിഷ്ഠവുമായ ഭൂപ്രദേശമായ കേരള സംസ്ഥാനത്ത് ഇത്തരം പദ്ധതികൾക്ക് അനുയോജ്യമായ തരിശുഭൂമി ചുരുങ്ങിയ വിലയ്ക്ക് ലഭ്യമാകാനുള്ള ബുദ്ധിമുട്ടാണ് ഇതിലെ പ്രധാന

പരിമിതി. ആയതിനാൽ പുരപ്പുറ സൗരോർജ്ജ പദ്ധതിയ്ക്കാണ് ഇവിടെ ഊന്നൽ കൊടുക്കുന്നത്. കാറ്റിനെ സംബന്ധിച്ചാണെങ്കിൽ പദ്ധതികൾക്ക് അനുയോജ്യമായ കാറ്റിന്റെ ലഭ്യതയുള്ളത് കേരളത്തിൽ ഇടുക്കി, പാലക്കാട് ജില്ലകളിൽ മാത്രമാണ്. അതുകൊണ്ട് ഈ ജില്ലകളിൽ കേന്ദ്രീകൃതമായാണ് കാറ്റിൽ നിന്നുള്ള വൈദ്യുതി നിലയങ്ങൾ സ്ഥാപിതമാകുന്നത്. ഇത്തരത്തി ലുള്ള ബുദ്ധിമുട്ടുകളെ അതിജീവിച്ചുകൊണ്ടാണ് സംസ്ഥാന സർക്കാരിന്റെ നയത്തിന് അനുസൃതമായി കെ.എസ്.ഇ.ബി യും സ്വകാര്യസംരംഭകരും ഇത്തരം പദ്ധതികൾ നടപ്പാക്കിവരുന്നത്. സൗരോർജ്ജ ഉത്പ്പാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിനായി പുരപ്പുറത്ത് സോളാർ സ്ഥാപിക്കുന്നതിന് സൗര എന്ന പദ്ധതി നടത്തി വരുന്നു. താഴെ പറയുന്ന പ്രവർത്തനങ്ങൾക്ക് ഊന്നൽ നൽകണമെന്ന് അനെർട്ട് നിർദ്ദശിക്കുന്നു.
അക്ഷയഊർജ്ജപദ്ധതികൾ നടപ്പിലാക്കുക വഴി കേരളത്തെ ഒരു വൈദ്യുതി മിച്ച സംസ്ഥാനമാക്കുക ഹരിത ഊർജ്ജ സ്രോതസ്സുകളുടെ ഉപഭോഗം വർധിപ്പിക്കുകവഴി പരിസ്ഥിതി സംരക്ഷണം അക്ഷയഊർജ ഉപകരണങ്ങളുടെ ഉപയോഗം വർധിപ്പിക്കുക വഴി പൊതുജനങ്ങളുടെയും പ്രത്യേകിച്ച് കർഷകർ, മത്സ്യത്തൊഴിലാളികൾ , തുടങ്ങിയവരുടെ ഉത്പന്നങ്ങൾക്ക് മൂല്യ വർദ്ധനയും അധിക വരുമാനവും ജീവിത നിലവാരം മെച്ചപ്പെടുത്തുക ഹൈഡ്രജൻ ഇന്ധനം പോലെയുള്ള ആധുനിക ഊർജോല്പാദന മാർഗങ്ങളുടെ ഉപയോഗം പ്രോത്സാഹിപ്പിക്കുക. സർക്കാർ സ്ഥാപനങ്ങളുടെ സൗര വൈദ്യുതീകരണം കാർഷിക പമ്പുകളുടേയും മറ്റു അനുബന്ധ ഉപകരണങ്ങളുടെയും സൗരവൽക്കരണം . ഇലക്ട്രിക് വാഹനങ്ങളുടെ ഉപയോഗം വർദ്ധിപ്പിയ്ക്കലും സൗരോർജ വാഹന ചാർജിങ് സ്റ്റേഷനുകളുടെ നിർമാണവും., താഴെ പറയുന്ന നിർദ്ദേശങ്ങളും (EMC നൽകിയവ) സർക്കാരിന്റെ പരിഗണനയിലാണ്. നമ്മുടെ സംസ്ഥാനത്തുള്ള അനേകം ഇറിഗേഷൻ കനാലുകൾ, ചെറു അരുവികൾ എന്നിവയിൽ വിവിധ മൈക്രോ ടർബൈൻ സാങ്കേതിക വിദ്യകൾ ഉപയോഗപ്പെടുത്തി കൂടുതൽ അക്ഷയ ഊർജ്ജം ഉത്പാദിപ്പിക്കാനുള്ള പദ്ധതികളെക്കുറിച്ച് പഠനം നടത്തി പ്രായോഗികമായവ നടപ്പിലാക്കുവാൻ ശ്രമിക്കേണ്ടതുണ്ട്. അക്ഷയ ഊർജ്ജ സാങ്കേതികവിദ്യകൾ ഉപയോഗിച്ച് ആഭ്യന്തരമായി വൈദ്യുതി ഉത്പാദിപ്പിക്കുമ്പോൾ ഉത്പാദനചിലവ് പുറത്തുനിന്ന് വാങ്ങുന്നതിനെക്കാൾ അൽപ്പം

			കൂടുതലായിരിക്കും. റഗുലേറ്ററുടെ നിർദേശ പ്രകാരം മാത്രം താരിഫ് നിശ്ചയിക്ക പെടുന്നതിനാലും, കമ്പനി നിയമത്തിൽ പ്രവർത്തിക്കുന്ന കെ. എസ്. ഇ. ബി-ക്ക് അക്ഷയ ഊർജ്ജ പ്രോജക്ടുകളിൽ നിന്ന് വൈദ്യുതി സ്വീകരിക്കുമ്പോൾ ഉണ്ടാകുന്ന അധിക ചെലവ് അപ്രായോഗികമായേക്കും. അതിനാൽ പാരമ്പര്യേത ഊർജ്ജം (മൈക്രോ ടർബൈൻ, ബയോ എനർജി, ചെറു കാറ്റാടി യന്ത്രങ്ങൾ, ഹൈബ്രിഡ് ടെക്നോളജി) സ്വീകരിക്കുമ്പോൾ ലാഭകരമായി നടത്താൻ ആവശ്യമായ താരിഫ് ലഭ്യമാക്കാൻ വയബിലിറ്റി ഫണ്ട് (VGF) മുഖാന്തിരം കെ.എസ്.ഇ.ബി ക്ക് വന്നേയ്ക്കാവുന്ന അധിക ചെലവ് നികത്തേണ്ടതാണ് KSIDC യുടെ ഓൺലൈൻ സിംഗിൾ വിൻഡോ ക്ലിയറൻസ് (K-SWIFT) സംവിധാനം ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾക്ക് കൂടി ഉപയോഗപ്രദമാക്കുക, മുതലായവ.
(സി)	വൈദ്യുതി വിതരണരംഗം കാര്യക്ഷമമാക്കുന്നതിനും വൈദ്യുതിയുടെ ആഭ്യന്തര ഉല്പാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിനും സ്വീകരിക്കാനുദ്ദേശിക്കുന്ന നടപടികൾ വിശദമാക്കാമോ?	(സി)	വൈദ്യുതി വിതരണരംഗം കാര്യക്ഷമമാക്കുന്നതിനു ഊർജ്ജ കേരളാ മിഷനിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി വിതരണ ശൃംഖലയിൽ നടപ്പിലാക്കി കൊണ്ടിരിക്കുന്ന പദ്ധതിയാണ് 'ദ്യുതി'. ആഗോള നിലവാരത്തിലുള്ളതും തടസ്സരഹിതമായതും ഗുണമേന്മയേറിയതും അപകടരഹിതവുമായ വൈദ്യുതി ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് എത്തിക്കാൻ ദ്യുതി പദ്ധതി 2022ൽ ലക്ഷ്യമിടുന്നു. എച്ച്.റ്റി. ശൃംഖലയുടെ എല്ലാ ഭാഗത്തും കുറഞ്ഞത് രണ്ടു സ്രോതസ്സിൽ നിന്നെങ്കിലും വൈദ്യുതി എത്തിക്കുന്നതിന് സംവിധാനം ഒരുക്കുക, Arial Bunched Cable (എ.ബി.സി.), ഭൂഗർഭ കേബിൾ തുടങ്ങിയ കവചിത ചാലകങ്ങൾ, ആർ.എം.യു. എന്നിവയു- പയോഗിച്ച് വൈദ്യുതി തടസ്സം പരമാവധി കുറയ്ക്കുക, പുരയിടങ്ങൾക്ക് കുറുകെ കടന്നുപോകുന്ന ലൈനുകൾ വൈദ്യുതി തടസ്സത്തിനോ അപകടങ്ങൾക്കോ കാരണമാകു ന്നുവെങ്കിൽ അവ മാറ്റി സ്ഥാപിക്കുക, ലൈനുകളുടെയും പ്രതിഷ്ഠാപനങ്ങളുടെയും നവീകരണം ഉറപ്പാക്കുക, ഫോൾട്ട് പാസ്സ് ഇൻഡിക്കേറ്ററുകൾ, സെക്ഷലൈസറുകൾ തുടങ്ങിയ സാങ്കേതിക വിദ്യകളുടെ ഉപയോഗം ഉറപ്പ വരുത്തി വൈദ്യുതി പുനസ്ഥാപനം ത്വരിതത്തിലാക്കുക തുടങ്ങിയ പ്രവൃത്തികൾ നടപ്പിലാക്കാൻ സർക്കിൾ തലത്തിൽ 25 പ്രോജക്ട് മാനേജ്മെന്റ് യൂണിറ്റുകൾ (PMU) രൂപീകരിച്ചു പ്രവർത്തനം നടന്നുവരുന്നു. വിതരണ ശൃംഖലയുടെ GIS അധിഷ്ഠിത രേഖാചിത്രം കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. ഉദ്യോഗസ്ഥ രുടെ സഹകരണത്തോടെ തയ്യാറാക്കുകയും തുടർന്ന് വിതരണ മേഖലയിൽ നടപ്പിലാക്കേണ്ട പ്രവൃത്തികൾ

			കണ്ടെത്തി അവയുടെ D.P.R. തയ്യാറാക്കി പദ്ധതിയുടെ പ്രവർത്തനം നടന്നു വരുന്നു. ഈ പദ്ധതിയിൽ വിതരണ മേഖലയിൽ 4035.57 കോടി രൂപയുടെ പ്രവൃത്തികളാണ് പ്രോജക്ട് മാനേജ്മെന്റ് യൂണിറ്റുകൾ (PMU) മുഖേന വിഭാവനം ചെയ്തിട്ടുള്ളത്. 2018-ൽ ആരംഭിച്ച് 2022-ൽ പൂർത്തീകരിക്കുവാൻ ഉദ്ദേശിച്ചിരുന്ന ഈ പദ്ധതിയിൽ 2018, 2019 വർഷങ്ങളിലെ മഹാപ്രളയങ്ങളും കോവിഡ് - 19 ന്റെ ഭാഗമായി ഏർപ്പെടുത്തിയ സമ്പൂർണ്ണ ലോക്ക്ഡൗണും കാരണം ഉദ്ദേശിച്ച പുരോഗതി പൂർണ്ണമായും കൈവരിക്കാൻ സാധിച്ചിട്ടില്ല. എന്നിരുന്നാലും ഈ പദ്ധതിയിൽ ഇതുവരെ 1497.43 കോടി രൂപയുടെ പ്രവൃത്തികൾ പൂർത്തീകരിക്കുവാൻ സാധിച്ചിട്ടുണ്ട്. വൈദ്യുതിയുടെ ആഭ്യന്തര ഉൽപാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിനായി നിർമ്മാണം നടന്നു കൊണ്ടിരിക്കുന്ന പദ്ധതികൾ സമയബന്ധിത മായി പൂർത്തിയാക്കുന്നതിനും പുതിയ പദ്ധതികൾ പ്രാരംഭ പ്രവർത്തനങ്ങൾ പൂർത്തിയാക്കി നിർമ്മാണം തുടങ്ങുവാനും ഉദ്ദേശിക്കുന്നു. കൂടാതെ പുതിയ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ പര്യവേഷണ പഠനങ്ങൾ പൂർത്തിയാക്കി അവ നടപ്പിലാക്കാനും ഉദ്ദേശിക്കുന്നു.

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

അനുബന്ധം

1.Long term CGS contracts :-

TABLE 1: Details of contracts with Central Generating Stations.

Sl. No.	CGS	Share of KSEBL MW	Date of PPA
1	RSTPS I & II	244.93	28-09-1993
2	MAPS	23.01	26-07-1996
3	Talcher Stage-II	427.00	10-06-1998
4	KAIGA	72.99	29-12-2000
5	RSTPS III	61.00	19-07-2001
6	NLC 1 Expansion	68.24	17-04-2002
7	Simhadri TPS - II	85.55	14-09-2007
8	NTPL	72.50	20-02-2008
9	NLC II Expansion	81.23	10-11-2008
10	Vallur STPS	49.95	26-08-2009
11	Kudgi	111.72	11-03-2010
12	Kudankulam	273.10	15-11-2013
13	NLC Stage-I	63.00	18-02-1999
14	NLC Stage-II	90.02	18-02-1999
15	New Neyveli TPS	16.8	10.12.2010
	Total	1741.04	

2. Long term contracts with Interstate Generating Stations (ISGS):

The details of contracts with Interstate Generating Stations (ISGS), the tariff for which is determined by CERC is provided in Table 2.

TABLE 2

Sl. No.	Name of Power Station	Share of KSEBL, MW	Date of PPA
1	Maithon Power Ltd. (PPA 1)	150	30-12-2013
2	Damodar Valley Corporation (DVC) – Mejia, West Bengal	100	24-04-2014
3	Damodar Valley Corporation (DVC) – Reghunathpur, West Bengal	50	24-04-2014
4	Maithon Power Ltd. (PPA 2)	150	29-06-2015
	Total	450	

3. Long term contracts with Independent Power Producers :

The details of contracts with IPPs, the tariff for which is discovered through competitive bidding is provided in Table 3.

TABLE 3

Sl. No.	**Name of Power Station**	**Share of KSEBL MW**	**Date of PPA**
1	Jhabua Power Ltd - PSA 1	115	31-12-2014
2	BALCO Chattisgarh	100	26-12-2014
3	Jindal Power Ltd- PSA 1 Chattisgarh	200	29-12-2014

4	Jindal Power Ltd- PSA 2 Chattisgarh	150	29-12-2014
5	Jhabua Power Ltd - PSA 2 Madhya Pradesh	100	26-12-2014
6	Jindal India Thermal Power Odisha	100	29-12-2014
	Total MW	**765**	

Purchase through DEEP to meet the summer demand of 2021

Period		Bid Qtm MW	Duration hrs	Offered Qtm MW	Price discovered Rs/kwh	Trader
From	To					
01-04-2021	15-04-2021	100	RTC	50	3.04	GMRETL
				50	3.04	AEL
01-04-2021	15-04-2021	100	14-24	50	3.40	GMRETL
				50	3.41	PTC
16-04-2021	30-04-2021	100	RTC	50	3.04	GMRETL
				50	3.04	AEL
16-04-2021	30-04-2021	100	14-24	50	3.42	GMRETL
				50	3.43	PTC
01-05-2021	15-05-2021	100	RTC	50	3.04	GMRETL
				50	3.04	AEL
01-05-2021	15-05-2021	100	14-24	50	3.47	GMRETL
				50	3.48	PTC
16-05-2021	31-05-2021	100	RTC	50	3.04	GMRETL
				50	3.04	AEL
16-05-2021	31-05-2021	100	14-24	50	3.47	GMRETL
				50	3.48	PTC

Banking of power during Summer 2021:

The details of banked of power during March to May 2021 with return during mid June to September 2021.

LoA was awarded to PTC as detailed below.

Name of the Bidder	Supply Period	Quantum MW	Duration (Hrs)	Return %	Return period	Return duration	Trading margin (ps/kwh)
PTC- TPDDL	Mar-21	50	RTC	102%	16-06-2021 to 30-09-2021	0-5	2.48
		100	14-24				
	April-21	50	RTC			22-24	