15 -ാം കേരള നിയമസഭ

13 -ാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്ര ചിഹ്നം ഇല്ലാത്ത ചോദ്യം നം. 4370 **18-03-2025 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്**

വൈദ്യുതി ബോർഡിനെ ലാഭകരമാക്കാൻ നടപടി

ചോദ്യം	ഉത്തരം
ശ്രീ തോമസ് കെ തോമസ്, ശ്രീ മാത്യു ടി. തോമസ്, ശ്രീ. കെ.പി.മോഹനൻ, ശ്രീ കോവൂർ കുഞ്ഞുമോൻ	**ശ്രീ . കെ . കൃഷ്ണൻകുട്ടി (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)**
(എ) വൈദ്യുതി ബോർഡിനെ ലാഭകരമാക്കാൻ സ്വീകരിച്ചുവരുന്ന നടപടികൾ എന്തെല്ലാമാണെന്ന് വ്യക്തമാക്കുമോ;	(എ) സ്വീകരിക്കും. കൂടുതൽ ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികൾ ആരംഭിച്ച് വൈദ്യുതി ബോർഡിനെ ലാഭകരമാക്കുന്നതിനു വേണ്ടി വൈദ്യുതി ഉത്പാദനത്തിൽ സ്വയം പ സംസ്ഥാനത്തെ എത്തി ക്കേണ്ടതിന്റെ ആവശ്യകത മനസ്സിലാക്കി താഴെ പറയുന്ന ചെറുകിട/ വൻകിട ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികൾ നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു.

നമ്പർ	പദ്ധതി	ശേഷി (MW)
1	പള്ളിവാസൽ	60
2.	അപ്പർ ചെങ്കുളം	24
3	പൊരിങ്ങൽകുത്ത് സ്മോൾ ടർബൈൻ	0.036
4	ഭൂതത്താൻകെട്ട്	24
5	പഴശ്ശിസാഗർ	7.5
6	ചിന്നാർ	24
7	ഒലീക്കൽ	5
8	പൂവാരംതോട്	3
9	മാങ്കുളം	40
10	കുറ്റ്യാടി RMU പദ്ധതി (3x25 MW to 3x 27.50 MW)	7.50
11	ചെങ്കുളം ഓഗ്മെന്റേഷൻ പദ്ധതി (85 Mu)	
	ആകെ ശേഷി	**195.036MW**

കൂടാതെ 92 MW മൊത്തം സ്ഥാപിത ശേഷിയുള്ള 13 ചെറുകിട ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികൾ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾആരംഭി-ക്കുന്നതിനു മു
പ്രവർത്തനങ്ങളുടെ (സ്ഥലമേറ്റെടുപ്പ് ഉൾപ്പടെയുള്ളവ) വിവിധ ഘട്ടങ്ങളിലാണ്.

ഇടുക്കി സുവർണ്ണ ജൂബിലി പദ്ധതി (800 MW/ 1301 Mu), ശബരിഗിരി എക്സ്റ്റൻഷൻ സ്കീം (450 MW/834.16 Mu), ലക്ഷ്മി ജല വൈദ്യുത പദ്ധതി (240 M
എന്നിവയുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ ആരംഭിക്കുവാൻ ആവശ്യമായ അനു മതികൾ ലഭ്യമാക്കുന്നതിനും വിശദമായ പ്രോജക്ട് റിപ്പോർട്ട് പൂർത്തീകര
നടപടികൾ പുരോഗമി ക്കുന്നു.

കൂടാതെ ഏകദേശം 3150 MW സ്ഥാപിത ശേഷി വരുന്ന 10 പമ്പ്ഡ് സ്റ്റോറേജ് പദ്ധതികളുടെ പര്യവേഷണവും പ്രാരംഭ പഠന റിപ്പോർട്ട് തയ്യാറാക്കുന്ന ജോലികളു
ഇതിൽ 2 പദ്ധതികൾ (മഞ്ഞപ്പാറ, മുതിരപ്പുഴ) നടപ്പിലാക്കുന്നതിനു സർക്കാർ തത്വത്തിലുള്ള അനുമതി നൽകിയിട്ടുണ്ട്. ഈ രണ്ടു പദ്ധതികളും 2030 -ൽ
കഴിയുമെന്ന് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു.

കൂടാതെ വിവിധ പദ്ധതികളുടെ ഇൻവെസ്റ്റിഗേഷൻ/ഡി.പി.ആർ തയ്യാറാ ക്കൽ പ്രവൃത്തികളും നടന്നു വരുന്നു.

ചെലവുകൾ പരമാവധി കുറച്ചുകൊണ്ടും സാധിക്കുന്നിടത്തോളം വരുമാനം വർദ്ധിപ്പി ച്ചുകൊണ്ടും കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ-നെ ലാഭത്തിൽ ആക്കാനുള്ള ശ്രമങ്ങൾ തു

സംസ്ഥാനത്ത് ആവശ്യമായ വൈദ്യുതിയുടെ ഏകദേശം 70% പുറത്തുനിന്ന് വാങ്ങുന്നതാണ്. കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.-ന്റെ വരുമാനത്തിന്റെ മുഖ്യപങ്ക് ചെലവാകു
വാങ്ങൽ ഇനത്തിൽ ആണ്. ചെലവ് കുറഞ്ഞ വൈദ്യുതി ആഭ്യന്തരമായി കണ്ടെത്താനും അതുവഴി വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവ് കുറയ്ക്കുന്നതിനും പദ്ധതിക
ചെയ്തുവരുന്നു.

മുടങ്ങിക്കിടന്ന ജലവൈദ്യുതി പദ്ധതികൾ സമയബന്ധിതമായി പൂർത്തി യാക്കുവാൻ നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചു; 60 MW ശേഷിയുള്ള പള്ളിവാസൽ
മാസത്തിനുള്ളിൽ രാജ്യത്തിന് സമർപ്പിക്കും. കൂടാതെ ആകെ 127.54 MW ശേഷിയുള്ള 9 പദ്ധതികൾ നിർമ്മാണം പുരോഗമിക്കുന്നു. ഇതിൽ 24 MW ശേ
പദ്ധതിയും ഈ വർഷം കമ്മീഷൻ ചെയ്യാൻ സാധിക്കും.

പ്രസരണ-വിതരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതും ചെലവ് കുറയ്ക്കുന്നതിന് സഹായിക്കും. പ്രസരണ-വിതരണ നഷ്ടം രാജ്യത്തെ മറ്റ് സംസ്ഥാനങ്ങളെ അപേക്ഷിച്ച് കുറവാ
സാധ്യമായതിന്റെ പരമാവധി കുറയ്ക്കാൻ നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഇത് വഴി പുറത്ത് നിന്നുള്ള വൈദ്യുതിയുടെ അളവിൽ കാര്യമായ കുറവില്ലാതെ സംസ്ഥ
വിതരണത്തിന് എത്തിക്കാനും വൈദ്യുതി നഷ്ടവും അതുവഴിയുള്ള ധനനഷ്ടവും കുറക്കാനും സാധിക്കും. ഉയർന്ന വോൾട്ടതയിലുള്ള സബ്സ്റ്റേഷനുകൾ, ലൈനുകൾ
നിർമ്മാണം, നിലവിലുള്ള സബ്സ്റ്റേഷനുകളുടെ ശേഷി ഉയർത്തൽ എന്നിവ നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു. കവചിത ചാലകങ്ങളുടെ വ്യാപനവും കൃത്യമായ ബില്ലിങ്ങും വഴി
കുറയ്ക്കാൻ സാധിക്കും. ഇത്തരത്തിലുള്ള പദ്ധതികൾ ട്രാൻസ്ഗ്രിഡ്, ദ്യുതി, RDSS പദ്ധതികളിൽ ഉൾപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്.

പദ്ധതികൾ നടപ്പിലാക്കാൻ ആവശ്യമായ ന്യായമായ ചെലവ് ഉപഭോക്താക്കളിൽനിന്ന് താരിഫിലൂടെ സമയബന്ധിതമായി പിരിച്ചെടുക്കാൻ സാധിച്ചാൽ ക സാധ്യത വർദ്ധിക്കും.

സംസ്ഥാനത്തെ ആഭ്യന്തര വൈദ്യുത ഉത്പാദനം വർദ്ധിപ്പിച്ച് അതുവഴി വരുമാനം വർദ്ധിപ്പിക്കുക എന്ന ലക്ഷ്യത്തോടെ, താഴെ പറയുന്ന വിവിധ പദ്ധതികൾ ആ നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു.

(i) സൗരോർജ്ജ മേഖലയിൽ കേന്ദ്ര പദ്ധതികളായ PM KUSUM, PM Suryaghar കൂടാതെ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ തനതു ഫണ്ടുപയോഗിച്ച് നടപ്പിലാക്കി വരുന്ന

(ii) വിൻഡ് മേഖലയിൽ 300 MW-ന്റെ വിൻഡ് എനർജി പദ്ധതികൾ IPP Model വിൻഡ് ഡെവലപ്പർ സ്വയം കണ്ടെത്തുന്നതിന് സ്ഥാപിക്കുന്നതിനുള്ള പദ്ധ കാറ്റാടി യന്ത്രങ്ങൾ സ്ഥാപിക്കുന്ന പദ്ധതികൾ, കാറ്റിന്റെ ശക്തി താരതമ്യേന കൂടുതൽ ഉള്ള റവന്യൂ ഭൂമി/ഉപയോഗ ശൂന്യമായ ഭൂമിയിൽ ഉപയോഗപ്പെടുത്തി കാ സ്ഥാപിക്കുന്ന പദ്ധതികൾ മുതലായവ പുരോഗമിക്കുന്നു.

(iii) നൂതന ഊർജ്ജ സംരക്ഷണ സംവിധാനമായ ബാറ്ററി എനർജി സ്റ്റോറേജ് സിസ്റ്റം (BESS) സ്ഥാപിക്കുവാൻ നടപടി സ്വീകരിച്ചു വരുന്നു. ഇത് നടപ്പിലാക്കു ലഭ്യമായ അധിക സൗരോർജ്ജം സംഭരിച്ച് വൈദ്യുതി കൂടുതൽ ആവശ്യമായി വരുന്ന വൈകുന്നേരങ്ങളിൽ കൂടിയ വിലയ്ക്ക് വാങ്ങുന്ന വൈദ്യുതിക്ക് പകരമായ കഴിയും. കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ-ന്റെ 5 സബ്സ്റ്റേഷനുകളിലായി ആകെ 250MW/1000MWh ശേഷിയുള്ള BESS സ്ഥാപിക്കുന്നതിനുള്ള ടെൻഡർ ക്ഷണിച്ച് തു സ്വീകരിച്ചു വരുന്നു. സോളാർ എനർജി കോർപ്പറേഷൻ ഓഫ് ഇന്ത്യ (SECI), നാഷണൽ ഹൈഡ്രോ പവർ കോർപ്പറേഷൻ (NHPC) എന്നീ ഏജൻസികൾ സഹായത്തോടെ പദ്ധതി നടപ്പിൽ വരുത്തുന്നത്. 125MW/500MWh കപ്പാസി റ്റിയുടെ രണ്ട് പദ്ധതികളാണ് നടപ്പിലാ ക്കുന്നത്. കേന്ദ്ര ഊർജ്ജമന്ത്രാലയത്ത് രൂപയുടെ സാമ്പത്തിക അനുമതിയോടെയാണ് ഇവ ഓരോന്നും നടപ്പിൽ വരുത്തുന്നത്. പീക്ക് സമയങ്ങളിൽ ആവശ്യമായ വൈദ്യുതി BESS വഴി നല്കുന്നതുമൂലം പവർ പർചേസുകൾ ഒരു പരിധിവരെ ഒഴിവാക്കാൻ സാധിക്കും. അതുകൂടാതെ Grid Load Balance നിലനിർത്താൻ സഹായിക്കുന്നു. സോളാർ hours-ൽ പുനരു കൊണ്ട് ഉത്പ്പാദിപ്പിക്കുന്ന വൈദ്യുതി സംഭരിച്ച് പീക്ക് ടൈമിൽ വിതരണം ചെയ്താൽ വൈദ്യുതി ബോർഡിന് ലാഭം ഉണ്ടാക്കാൻ സാധിക്കും. സോളാർ/വിൻഡ് സ്ഥിരതയില്ലാത്ത ഉത്പാദനം BESS വഴി ശേഖരിച്ച് സ്ഥിരതയുള്ള പവർ സപ്ലൈ ഉറപ്പാക്കാം. ചുരുക്കത്തിൽ, BESS ഉപയോഗം ലാഭം വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നത് കാര്യക്ഷമതയും പുതുനിലവാരങ്ങളിലേക്ക് ഉയർത്താൻ സഹായിക്കുന്നു.

കൂടാതെ ബോർഡിനെ ലാഭകരമാക്കുവാൻ താഴെ പറയുന്ന നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചു വരുന്നു.

1. മുൻകാലങ്ങളിലെ ഉയർന്ന നിരക്കിലുള്ള വായ്പകൾ തിരിച്ചടച്ച് കുറഞ്ഞ പലിശനിരക്കുള്ള വായ്പകളാക്കി മാറ്റുന്നു.

2. കേന്ദ്രസർക്കാരിന്റെ പദ്ധതികൾ സമയ ബന്ധിതമായി നടപ്പിലാക്കുന്നതിലൂടെ ഗ്രാന്റ് ലോണായി മാറ്റപ്പെടുന്നത് ഒഴിവാക്കപ്പെടുന്നുണ്ട്.

3. ചെലവുകൾ നിയന്ത്രിക്കുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി ബഡ്ജറ്ററി കൺട്രോൾ കാര്യക്ഷമമായി നടപ്പിലാക്കി.

4. ജീവനക്കാരുടെ എണ്ണം ക്രമീകരിച്ചും, തസ്തികകൾ പുനർവിന്യസിച്ചും ശമ്പള ചെലവുകൾ കുറച്ചു.

5. വിവിധ സർക്കാർ വകുപ്പുകളുടെ വൈദ്യുത ചാർജ്ജ് കുടിശ്ശിക 31.12.2024 വരെ പൂർണ്ണമായും സർക്കാർ ഏറ്റെടുത്തു.

6. പീക്ക് സമയങ്ങളിൽ അധിക വില നൽകി മാർക്കറ്റിൽ നിന്നും വൈദ്യുതിവാങ്ങുന്ന പ്രവണത കുറയ്ക്കുന്നതിനും അതിലൂടെ സാമ്പത്തിക നില മെച്ചപ്പെടു സംസ്ഥാന ങ്ങളിൽ നിന്നും കൂടുതൽ അളവിലുള്ള കൈമാറ്റ കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെടുന്നതിനു കഴിഞ്ഞിട്ടുണ്ട്.

(ബി) കൂടുതൽ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ ആരംഭിച്ച് വൈദ്യുതി ബോർഡിനെ ലാഭകരമാക്കാൻ നടപടി സ്വീകരിക്കുമോ; എങ്കിൽ വിശദാംശം ലഭ്യമാക്കുമോ?

(ബി) സ്വീകരിക്കും. കൂടുതൽ ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികൾ ആരംഭിച്ച് വൈദ്യുതി ബോർഡിനെ ലാഭകരമാക്കുന്നതിനു വേണ്ടി വൈദ്യുതി ഉത്പാദനത്തിൽ സ്വയം പ സംസ്ഥാനത്തെ എത്തി ക്കേണ്ടതിന്റെ ആവശ്യകത മനസ്സിലാക്കി താഴെ പറയുന്ന ചെറുകിട/ വൻകിട ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികൾ നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു.

നമ്പർ	പദ്ധതി	ശേഷി (MW)
1	പള്ളിവാസൽ	60
2.	അപ്പർ ചെങ്കുളം	24
3	പൊരിങ്ങൽകുത്ത് സ്മോൾ ടർബൈൻ	0.036
4	ഭൂതത്താൻകെട്ട്	24
5	പഴശ്ശിസാഗർ	7.5
6	ചിന്നാർ	24
7	ഒലീക്കൽ	5
8	പൂവാരംതോട്	3
9	മാങ്കുളം	40
10	കുറ്റ്യാടി RMU പദ്ധതി (3x25 MW to 3x 27.50 MW)	7.50
11	ചെങ്കുളം ഓഗ്മെന്റേഷൻ പദ്ധതി (85 Mu)	
	ആകെ ശേഷി	**195.036MW**

കൂടാതെ 92 MW മൊത്തം സ്ഥാപിത ശേഷിയുള്ള 13 ചെറുകിട ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികൾ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾആരംഭി-ക്കുന്നതിനു മു പ്രവർത്തനങ്ങളുടെ (സ്ഥലമേറ്റെടുപ്പ് ഉൾപ്പടെയുള്ളവ) വിവിധ ഘട്ടങ്ങളിലാണ്.

ഇടുക്കി സുവർണ്ണ ജൂബിലി പദ്ധതി (800 MW/ 1301 Mu), ശബരിഗിരി എക്സ്റ്റൻഷൻ സ്കീം (450 MW/834.16 Mu), ലക്ഷ്മി ജല വൈദ്യുത പദ്ധതി (240 എന്നിവയുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ ആരംഭിക്കുവാൻ ആവശ്യമായ അനു മതികൾ ലഭ്യമാക്കുന്നതിനും വിശദമായ പ്രോജക്ട് റിപ്പോർട്ട് പൂർത്തീകര നടപടികൾ പുരോഗമി ക്കുന്നു.

കൂടാതെ ഏകദേശം 3150 MW സ്ഥാപിത ശേഷി വരുന്ന 10 പമ്പ്ഡ് സ്റ്റോറേജ് പദ്ധതികളുടെ പര്യവേഷണവും പ്രാരംഭ പഠന റിപ്പോർട്ട് തയ്യാറാക്കുന്ന ജോലികള ഇതിൽ 2 പദ്ധതികൾ (മഞ്ഞപ്പാറ, മുതിരപ്പുഴ) നടപ്പിലാക്കുന്നതിനു സർക്കാർ തത്വത്തിലുള്ള അനുമതി നൽകിയിട്ടുണ്ട്. ഈ രണ്ടു പദ്ധതികളും 2030 -ൽ

കഴിയുമെന്ന് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു.

കൂടാതെ വിവിധ പദ്ധതികളുടെ ഇൻവെസ്റ്റിഗേഷൻ/ഡി.പി.ആർ തയ്യാറാ ക്കൽ പ്രവൃത്തികളും നടന്നു വരുന്നു.

ചെലവുകൾ പരമാവധി കുറച്ചുകൊണ്ടും സാധിക്കുന്നിടത്തോളം വരുമാനം വർദ്ധിപ്പി ച്ചുകൊണ്ടും കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ-നെ ലാഭത്തിൽ ആക്കാനുള്ള ശ്രമങ്ങൾ തു

സംസ്ഥാനത്ത് ആവശ്യമായ വൈദ്യുതിയുടെ ഏകദേശം 70% പുറത്തുനിന്ന് വാങ്ങുന്നതാണ്. കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.-ന്റെ വരുമാനത്തിന്റെ മുഖ്യപങ്ക് ചെലവാകു വാങ്ങൽ ഇനത്തിൽ ആണ്. ചെലവ് കുറഞ്ഞ വൈദ്യുതി ആഭ്യന്തരമായി കണ്ടെത്താനും അതുവഴി വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവ് കുറയ്ക്കുന്നതിനും പദ്ധതിക ചെയ്തുവരുന്നു.

മുടങ്ങിക്കിടന്ന ജലവൈദ്യുതി പദ്ധതികൾ സമയബന്ധിതമായി പൂർത്തി യാക്കുവാൻ നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചു; 60 MW ശേഷിയുള്ള പള്ളിവാസൽ മാസത്തിനുള്ളിൽ രാജ്യത്തിന് സമർപ്പിക്കും. കൂടാതെ ആകെ 127.54 MW ശേഷിയുള്ള 9 പദ്ധതികൾ നിർമ്മാണം പുരോഗമിക്കുന്നു. ഇതിൽ 24 MW ശേ പദ്ധതിയും ഈ വർഷം കമ്മീഷൻ ചെയ്യാൻ സാധിക്കും.

പ്രസരണ-വിതരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതും ചെലവ് കുറയ്ക്കുന്നതിന് സഹായിക്കും. പ്രസരണ-വിതരണ നഷ്ടം രാജ്യത്തെ മറ്റ് സംസ്ഥാനങ്ങളെ അപേക്ഷിച്ച് കുറവാ സാധ്യമായതിന്റെ പരമാവധി കുറയ്ക്കാൻ നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഇത് വഴി പുറത്ത് നിന്നുള്ള വൈദ്യുതിയുടെ അളവിൽ കാര്യമായ കുറവില്ലാതെ സംസ്ഥ വിതരണത്തിന് എത്തിക്കാനും വൈദ്യുതി നഷ്ടവും അതുവഴിയുള്ള ധനനഷ്ടവും കുറക്കാനും സാധിക്കും. ഉയർന്ന വോൾട്ടതയിലുള്ള സബ്സ്റ്റേഷനുകൾ, ലൈനുക നിർമ്മാണം, നിലവിലുള്ള സബ്സ്റ്റേഷനുകളുടെ ശേഷി ഉയർത്തൽ എന്നിവ നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു. കവചിത ചാലകങ്ങളുടെ വ്യാപനവും കൃത്യമായ ബില്ലിങ്ങും വഴി കുറയ്ക്കാൻ സാധിക്കും. ഇത്തരത്തിലുള്ള പദ്ധതികൾ ട്രാൻസ്ഗ്രിഡ്, ദ്യുതി, RDSS പദ്ധതികളിൽ ഉൾപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്.

പദ്ധതികൾ നടപ്പിലാക്കാൻ ആവശ്യമായ ന്യായമായ ചെലവ് ഉപഭോക്താക്കളിൽനിന്ന് താരിഫിലൂടെ സമയബന്ധിതമായി പിരിച്ചെടുക്കാൻ സാധിച്ചാൽ ക സാധ്യത വർദ്ധിക്കും.

സംസ്ഥാനത്തെ ആഭ്യന്തര വൈദ്യുത ഉത്പാദനം വർദ്ധിപ്പിച്ച് അതുവഴി വരുമാനം വർദ്ധിപ്പിക്കുക എന്ന ലക്ഷ്യത്തോടെ, താഴെ പറയുന്ന വിവിധ പദ്ധതികൾ ആ നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു.

(i) സൗരോർജ്ജ മേഖലയിൽ കേന്ദ്ര പദ്ധതികളായ PM KUSUM, PM Suryaghar കൂടാതെ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ തനതു ഫണ്ടുപയോഗിച്ച് നടപ്പിലാക്കി വരുന്ന

(ii) വിൻഡ് മേഖലയിൽ 300 MW-ന്റെ വിൻഡ് എനർജി പദ്ധതികൾ IPP Model വിൻഡ് ഡെവലപ്പർ സ്വയം കണ്ടെത്തുന്നതിന് സ്ഥാപിക്കുന്നതിനുള്ള പദ്ധ കാറ്റാടി യന്ത്രങ്ങൾ സ്ഥാപിക്കുന്ന പദ്ധതികൾ, കാറ്റിന്റെ ശക്തി താരതമ്യേന കൂടുതൽ ഉള്ള റവന്യൂ ഭൂമി/ഉപയോഗ ശൂന്യമായ ഭൂമിയിൽ ഉപയോഗപ്പെടുത്തി കാ സ്ഥാപിക്കുന്ന പദ്ധതികൾ മുതലായവ പുരോഗമിക്കുന്നു.

(iii) നൂതന ഊർജ്ജ സംരക്ഷണ സംവിധാനമായ ബാറ്ററി എനർജി സ്റ്റോറേജ് സിസ്റ്റം (BESS) സ്ഥാപിക്കുവാൻ നടപടി സ്വീകരിച്ചു വരുന്നു. ഇത് നടപ്പിലാക്കു ലഭ്യമായ അധിക സൗരോർജ്ജം സംഭരിച്ച് വൈദ്യുതി കൂടുതൽ ആവശ്യമായി വരുന്ന വൈകുന്നേരങ്ങളിൽ കൂടിയ വിലയ്ക്ക് വാങ്ങുന്ന വൈദ്യുതിക്ക് പകരമായ കഴിയും. കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ-ന്റെ 5 സബ്സ്റ്റേഷനുകളിലായി ആകെ 250MW/1000MWh ശേഷിയുള്ള BESS സ്ഥാപിക്കുന്നതിനുള്ള ടെൻഡർ ക്ഷണിച്ച് സ്വീകരിച്ചു വരുന്നു. സോളാർ എനർജി കോർപ്പറേഷൻ ഓഫ് ഇന്ത്യ (SECI), നാഷണൽ ഹൈഡ്രോ പവർ കോർപ്പറേഷൻ (NHPC) എന്നീ ഏജൻസികൾ സഹായത്തോടെ പദ്ധതി നടപ്പിൽ വരുത്തുന്നത്. 125MW/500MWh കപ്പാസി റ്റിയുടെ രണ്ട് പദ്ധതികളാണ് നടപ്പിലാ ക്കുന്നത്. കേന്ദ്ര ഊർജ്ജമന്ത്രാലയത്ത രൂപയുടെ സാമ്പത്തിക അനുമതിയോടെയാണ് ഇവ ഓരോന്നും നടപ്പിൽ വരുത്തുന്നത്. പീക്ക് സമയങ്ങളിൽ ആവശ്യമായ വൈദ്യുതി BESS വഴി നല്കുന്നതുമൂലം പവർ പർചേസുകൾ ഒരു പരിധിവരെ ഒഴിവാക്കാൻ സാധിക്കും. അതുകൂടാതെ Grid Load Balance നിലനിർത്താൻ സഹായിക്കുന്നു. സോളാർ hours-ൽ പുനരു കൊണ്ട് ഉത്പ്പാദിപ്പിക്കുന്ന വൈദ്യുതി സംഭരിച്ച് പീക്ക് ടൈമിൽ വിതരണം ചെയ്താൽ വൈദ്യുതി ബോർഡിന് ലാഭം ഉണ്ടാക്കാൻ സാധിക്കും. സോളാർ/വിൻ സ്ഥിരതയില്ലാത്ത ഉത്പാദനം BESS വഴി ശേഖരിച്ച് സ്ഥിരതയുള്ള പവർ സപ്ലൈ ഉറപ്പാക്കാം. ചുരുക്കത്തിൽ, BESS ഉപയോഗം ലാഭം വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നത കാര്യക്ഷമതയും പുതുനിലവാരങ്ങളിലേക്ക് ഉയർത്താൻ സഹായിക്കുന്നു.

കൂടാതെ ബോർഡിനെ ലാഭകരമാക്കുവാൻ താഴെ പറയുന്ന നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചു വരുന്നു.

1. മുൻകാലങ്ങളിലെ ഉയർന്ന നിരക്കിലുള്ള വായ്പകൾ തിരിച്ചടച്ച് കുറഞ്ഞ പലിശനിരക്കുള്ള വായ്പകളാക്കി മാറ്റുന്നു.

2. കേന്ദ്രസർക്കാരിന്റെ പദ്ധതികൾ സമയ ബന്ധിതമായി നടപ്പിലാക്കുന്നതിലൂടെ ഗ്രാന്റ് ലോണായി മാറ്റപ്പെടുന്നത് ഒഴിവാക്കപ്പെടുന്നുണ്ട്.

3. ചെലവുകൾ നിയന്ത്രിക്കുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി ബഡ്ജറ്ററി കൺട്രോൾ കാര്യക്ഷമമായി നടപ്പിലാക്കി.

4. ജീവനക്കാരുടെ എണ്ണം ക്രമീകരിച്ചും, തസ്തികകൾ പുനർവിന്യസിച്ചും ശമ്പള ചെലവുകൾ കുറച്ചു.

5. വിവിധ സർക്കാർ വകുപ്പുകളുടെ വൈദ്യുത ചാർജ്ജ് കുടിശ്ശിക 31.12.2024 വരെ പൂർണ്ണമായും സർക്കാർ ഏറ്റെടുത്തു.

6. പീക്ക് സമയങ്ങളിൽ അധിക വില നൽകി മാർക്കറ്റിൽ നിന്നും വൈദ്യുതിവാങ്ങുന്ന പ്രവണത കുറയ്ക്കുന്നതിനും അതിലൂടെ സാമ്പത്തിക നില മെച്ചപ്പെടു സംസ്ഥാന ങ്ങളിൽ നിന്നും കൂടുതൽ അളവിലുള്ള കൈമാറ്റ കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെടുന്നതിനു കഴിഞ്ഞിട്ടുണ്ട്.

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ