

സ്വാപ് സംവിധാനത്തിലെ ആസൂത്രണമില്ലായ്മ

ചോദ്യം	ഉത്തരം																												
<p>ശ്രീ. യു. എ. ലത്തീഫ് ശ്രീ. പി. അബ്ദുൽ ഹമീദ് ശ്രീ. എ. കെ. എം. അഷ്റഫ് ശ്രീ. കുറുക്കോളി മൊയ്തീൻ</p>	<p>ശ്രീ. കെ. കൃഷ്ണൻകുട്ടി (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)</p>																												
<p>(എ) ആവശ്യമുള്ളപ്പോൾ മറ്റ് സംസ്ഥാനങ്ങളിൽ നിന്ന് വൈദ്യുതി സ്വീകരിക്കുകയും അവർക്ക് ആവശ്യമുള്ളപ്പോൾ മടക്കി നൽകുകയും ചെയ്യുന്ന സ്വാപ് സംവിധാനത്തിൽ ഫലപ്രദമായ ആസൂത്രണം നടക്കുന്നില്ല എന്നത് പരിശോധിച്ചിട്ടുണ്ടോ;</p>	<p>(എ) ഈ വർഷത്തേക്കും അടുത്ത വർഷത്തെ വേനൽ കാലത്തേക്കുമുള്ള വൈദ്യുതി ആവശ്യകത നിറവേറ്റാനായി ഫലപ്രദമായ ആസൂത്രണത്തിലൂടെ നിരം കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. സംസ്ഥാനത്തെ വൈദ്യുതി ആവശ്യകതയുടെ ഏകദേശം 30% താഴെ മാത്രമാണ് ആഭ്യന്തര ഉല്പാദനത്തിലൂടെ ലഭ്യത, അടുത്ത ജലവർഷത്തിന്റെ (ജൂൺ മുതൽ മെയ് വരെയുള്ള കാലയളവ്) തുടക്കമായ ജൂൺ മാസം ഒന്നാം തീയതിയിലെ റീസർവോയറ്റുകളിലെ കേന്ദ്രങ്ങളുടെ ശേഷി എന്നിവ കണക്കിലെടുത്താണ് ഓരോ ജലവർഷത്തിന്റെയും തുടക്കത്തിൽ ജലവൈദ്യുത നിലയങ്ങളിൽ നിന്നുള്ള ഉല്പാദനം ചെയ്യുന്നത്.</p> <p>കേന്ദ്ര വിഹിതമായി ലഭിക്കുന്ന വൈദ്യുതി, വിവിധ ദീർഘകാല/ ഹ്രസ്വ കാല/ കൈമാറ്റ കരാറുകൾ (swapping) എന്നിവ വഴി ഉറപ്പാക്കിയിട്ടുള്ള വൈദ്യുതി ഉൽപാദനം എന്നിവയുടെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ ലഭ്യമായ വൈദ്യുതിയുടെ അളവും പ്രതീക്ഷിക്കുന്ന ഉപഭോഗവും തുലനം ചെയ്ത് (Load Generation) അടിസ്ഥാനത്തിൽ കൃത്യമായ ആസൂത്രണത്തിലൂടെയാണ് വൈദ്യുതി ആവശ്യകത നിറവേറ്റി വരുന്നത്. ഇതിന്റെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ ഈ വർഷവും വേനൽക്കാലം വരെയും ഉള്ള അധിക ആവശ്യകത നിറവേറ്റാനായി കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ വിവിധ കൈമാറ്റ (swapping) കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെടുത്തിയ അനുകൂലമായ കാലവർഷം ലഭ്യമായത് മൂലം ഡാമുകളിലെ സംഭരണശേഷി കഴിഞ്ഞ വർഷങ്ങളെ അപേക്ഷിച്ച് മെച്ചപ്പെട്ടതായിരുന്നു. ഈ അനുകൂല സാഹചര്യം 2024 മെയ് അവസാനം മുതൽ തന്നെ വൈദ്യുതി കൈമാറ്റ കരാറുകളിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ ഏർപ്പെടുത്തുകയുണ്ടായി. കൈമാറ്റ ഡിസംബർ മുതൽ അടുത്തവർഷം (2025) വൈദ്യുതി അധികം ആവശ്യമുള്ള മാർച്ച്, ഏപ്രിൽ, മെയ് മാസങ്ങളിലേക്കു ഉൾപ്പെടെ തീർക്കെ ലഭ്യമാകുന്ന കൈമാറ്റ (swapping) കരാറുകളുടെ വിശദവിവരങ്ങൾ ചുവടെ ചേർക്കുന്നു .</p> <table border="1" data-bbox="523 958 1505 1624"> <thead> <tr> <th>ക്രമ നമ്പർ</th> <th>വൈദ്യുതി ലഭ്യമാവുന്ന മാസം</th> <th>വൈദ്യുതി വിഹിതം (MW) / ദിവസത്തിൽ ലഭ്യമാവുന്ന സമയം</th> <th>കരാറിൽ ഏർപ്പെടുന്ന സ്ഥലം</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">1</td> <td rowspan="2">നവംബർ 2024</td> <td>100 (0-19 hrs)</td> <td rowspan="2">MPPM</td> </tr> <tr> <td>200 (19-24 hrs)</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>ഡിസംബർ 2024 & ജനുവരി 2025</td> <td>200 (0-2 hrs) (18-24 hrs)</td> <td>Manikaran</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>മാർച്ച് 2025 (March 16-March 31)</td> <td>40 MW (0-24 hrs)</td> <td>Manikaran</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">4</td> <td rowspan="3">ഏപ്രിൽ 2025 (April 1-15)</td> <td>308 MW (0-2 hrs) 95 MW (02-20 hrs)</td> <td>Manikaran</td> </tr> <tr> <td>308 MW (20-24 hrs)</td> <td rowspan="2">PSP</td> </tr> <tr> <td>200 MW (0-6 hrs) (22-24 hrs)</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>മെയ് 2025</td> <td>80 MW (0-24 hrs)</td> <td>Manikara</td> </tr> </tbody> </table> <p>ഇത് കൂടാതെ 2025 ജനുവരി മുതൽ മെയ് വരെയുള്ള മാസങ്ങളിലേക്കു കൂടുതൽ കൈമാറ്റ കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെടാനുള്ള ടെൻഡർ നടപടി ക്രമങ്ങൾ അ ആവശ്യമുള്ളപ്പോൾ മറ്റ് സംസ്ഥാനങ്ങളിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി സ്വീകരിക്കുകയും അവർക്ക് ആവശ്യമുള്ളപ്പോൾ മടക്കി നൽകുകയും ചെയ്യുന്ന ഫലപ്രദമായാണ് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ നടപ്പിലാക്കി വരുന്നത് .</p> <p>കാലാവസ്ഥാ പ്രവചനത്തെയും കഴിഞ്ഞ 10 വർഷത്തെ ഉപഭോഗ പ്രവണതയെയും അടിസ്ഥാനമാക്കി ഓരോ സീസണിലെ പീക്ക് സമയത്തെ ലഭ്യതയും മുൻകൂട്ടി കണക്കാക്കി കറവ് നികത്തുന്നതിനായി നടപടികൾ സ്വീകരിക്കാറുണ്ട് .</p> <p>ഇതു കൂടാതെ കാല വർഷം സജീവമാകുന്ന ജൂലൈ മുതൽ സെപ്റ്റംബർ വരെയുള്ള കാലയളവിൽ സംസ്ഥാനത്ത് അനുഭവപ്പെടാവുന്ന വൈദ്യുതി ജലവൈദ്യുത നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും പ്രതീക്ഷിക്കുന്ന അധിക ഉല്പാദനവും കണക്കാക്കി വൈദ്യുതി ലഭ്യതയിൽ ഉണ്ടായേക്കാവുന്ന വർദ്ധനവ് മറ്റ് ന കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെട്ട് വേനൽക്കാലത്ത് സംസ്ഥാനത്തിന് തിരിച്ച് ലഭിക്കുന്നതിനുള്ള നടപടികളും സ്വീകരിക്കുകയുണ്ടായി</p> <p>ഉപഭോഗത്തിൽ ഉണ്ടാകുന്ന തൽസമയ വ്യതിയാനങ്ങൾ മൂലം ഉണ്ടാകുന്ന അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകത പവർ എക്സ്പോൺ വഴി അതാത് സ ചെയ്യുന്നത്. പവർ മാർക്കറ്റിലെ ക്ലിയിറിംഗ് വളരെ അസ്ഥിരമായതിനാൽ സ്വാപ് സംവിധാനത്തിലൂടെ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ വൈദ്യുതി വേനൽക്കാലം തന്മൂലം ശരാശരി പവർ പർച്ചേസ് തുക നന്നായി കുറയ്ക്കാൻ സാധിക്കുന്നു.</p>	ക്രമ നമ്പർ	വൈദ്യുതി ലഭ്യമാവുന്ന മാസം	വൈദ്യുതി വിഹിതം (MW) / ദിവസത്തിൽ ലഭ്യമാവുന്ന സമയം	കരാറിൽ ഏർപ്പെടുന്ന സ്ഥലം	1	നവംബർ 2024	100 (0-19 hrs)	MPPM	200 (19-24 hrs)	2	ഡിസംബർ 2024 & ജനുവരി 2025	200 (0-2 hrs) (18-24 hrs)	Manikaran	3	മാർച്ച് 2025 (March 16-March 31)	40 MW (0-24 hrs)	Manikaran	4	ഏപ്രിൽ 2025 (April 1-15)	308 MW (0-2 hrs) 95 MW (02-20 hrs)	Manikaran	308 MW (20-24 hrs)	PSP	200 MW (0-6 hrs) (22-24 hrs)	5	മെയ് 2025	80 MW (0-24 hrs)	Manikara
ക്രമ നമ്പർ	വൈദ്യുതി ലഭ്യമാവുന്ന മാസം	വൈദ്യുതി വിഹിതം (MW) / ദിവസത്തിൽ ലഭ്യമാവുന്ന സമയം	കരാറിൽ ഏർപ്പെടുന്ന സ്ഥലം																										
1	നവംബർ 2024	100 (0-19 hrs)	MPPM																										
		200 (19-24 hrs)																											
2	ഡിസംബർ 2024 & ജനുവരി 2025	200 (0-2 hrs) (18-24 hrs)	Manikaran																										
3	മാർച്ച് 2025 (March 16-March 31)	40 MW (0-24 hrs)	Manikaran																										
4	ഏപ്രിൽ 2025 (April 1-15)	308 MW (0-2 hrs) 95 MW (02-20 hrs)	Manikaran																										
		308 MW (20-24 hrs)	PSP																										
		200 MW (0-6 hrs) (22-24 hrs)																											
5	മെയ് 2025	80 MW (0-24 hrs)	Manikara																										

2024 വേനൽ കാലത്തുള്ള അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകത നേരിടുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി ബി.എസ്.ഇ.എസ് യമുന പവർ ലിമിറ്റഡ്, പഞ്ചാബ് സ്റ്റേറ്റ് പവർ ഉത്തർപ്രദേശ് പവർ കോർപ്പറേഷൻ ലിമിറ്റഡ് എന്നിവയുമായി സാപ്പ് സംവിധാനത്തിലൂടെ കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടത് മുഖേന ലോഡ് ഷെഡിംഗ് നടപ്പിലാക്കിയ വൈദ്യുതി ആവശ്യകത നിറവേറ്റാൻ കഴിഞ്ഞു. ഇപ്രകാരം 2024 വേനൽകാലത്തുള്ള അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകത നേരിടുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി 844 സാപ്പ് കരാറുകൾ വഴി ലഭ്യമാക്കാൻ കഴിഞ്ഞു. ഇത് മുൻ വർഷങ്ങളെ അപേക്ഷിച്ച് 7 മടങ്ങ് അധികമാണ്. ഇങ്ങനെ ലഭ്യമാക്കിയ അധിക വൈദ്യുതി സെപ്റ്റംബർ മാസത്തോടു കൂടി കൊടുത്തു തീർക്കുകയുണ്ടായി. പഞ്ചാബ് സ്റ്റേറ്റ് പവർ കോർപ്പറേഷൻ ലിമിറ്റഡുമായി മുൻകൂർ സാപ്പ് സംവിധാനത്തിൽ മുഖേന വേനൽ മഴ ശക്തമായിരുന്ന 2024 മെയ് മാസത്തിലും കാലവർഷം ശക്തമായിരുന്ന ജൂൺ, ജൂലൈ, ഓഗസ്റ്റ് മാസങ്ങളിലും ഉല്പാദിപ്പിച്ച അധിക പവർ കോർപ്പറേഷൻ ലിമിറ്റഡിന് മുൻകൂറായി നൽകി, 2025 വേനൽ കാലത്തെ വൈദ്യുതി ആവശ്യകത നേരിടുന്നതിനായി പഞ്ചാബ് സ്റ്റേറ്റ് പവർ നിന്ന് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ-ലേക്ക് തിരികെ ലഭ്യമാക്കുന്ന രീതിയിലാണ് ആസൂത്രണം ചെയ്തിരിക്കുന്നത്.

ഡാമുകളിൽ സംഭരിക്കുന്ന ജലം കൃത്യമായ ആസൂത്രണത്തിലൂടെ വൈദ്യുതി ഉൽപാദനത്തിന് പ്രയോജനപ്പെടുത്തുന്നു. പ്രധാനപ്പെട്ട ഡാമാസംസ്ഥാനത്തിൽ മുൻ വർഷങ്ങളിലെ തോത് കണക്കിലെടുത്ത് മുൻകൂട്ടി പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു. ഒരു വർഷത്തെ ആവശ്യ കൃത്യം ലഭ്യതയും കണക്കാക്കുന്നതിന് നിന്നുള്ള ഉല്പാദനം ഫലപ്രദമായി നടപ്പാക്കുകയും ചെയ്യുവാനാണ്. ദീവസാടിസ്ഥാനത്തിൽ എല്ലാ പ്രധാനപ്പെട്ട ഡാമുകളുടെയും റൂൾബുക്ക് ലിമിറ്റ വിട്ടുപോകാതെ നോക്കി കൃത്യമായ ആസൂത്രണത്തിലൂടെ ജലത്തിന്റെ സ്പിൽ ഒഴിവാക്കുകയും ചെയ്യുന്നു.

(ബി) ഡാമുകളിൽ അധികമായി സംഭരിക്കുന്ന ജലം വൈദ്യുതി ഉല്പാദനത്തിൽ പ്രയോജനപ്പെടുത്താത്തതിന്റെ കാരണം വ്യക്തമാക്കുമോ;

(ബി) ഈ വർഷത്തേക്കും അടുത്ത വർഷത്തെ വേനൽ കാലത്തേക്കുമുള്ള വൈദ്യുതി ആവശ്യകത നിറവേറ്റാനായി ഫലപ്രദമായ ആസൂത്രണത്തിലൂടെ നിരം കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. സംസ്ഥാനത്തെ വൈദ്യുതി ആവശ്യകതയുടെ ഏകദേശം 30% താഴെ മാത്രമാണ് ആഭ്യന്തര ഉല്പാദനത്തിലൂടെ ലഭ്യത, അടുത്ത ജലവർഷത്തിന്റെ (ജൂൺ മുതൽ മെയ് വരെയുള്ള കാലയളവിൽ) തുടക്കമായ ജൂൺ മാസം ഒന്നാം തീയതിയിലെ റിസർവോയറുകളിലെ കേന്ദ്രങ്ങളുടെ ശേഷി എന്നിവ കണക്കിലെടുത്താണ് ഓരോ ജലവർഷത്തിന്റെയും തുടക്കത്തിൽ ജലവൈദ്യുതി നിലയങ്ങളിൽ നിന്നുള്ള ഉല്പാദനം ചെയ്യുന്നത്.

കേന്ദ്ര വിഹിതമായി ലഭിക്കുന്ന വൈദ്യുതി, വിവിധ ദീർഘകാല/ പ്രസ്ഥ കാല/ കൈമാറ്റ കരാറുകൾ (swapping) എന്നിവ വഴി ഉല്പാദിപ്പിച്ചുള്ള വൈദ്യുതി ഉൽപാദനം എന്നിവയുടെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ ലഭ്യമായ വൈദ്യുതിയുടെ അളവും പ്രതീക്ഷിക്കുന്ന ഉപഭോഗവും തുലനം ചെയ്ത് (Load Generation) അടിസ്ഥാനത്തിൽ കൃത്യമായ ആസൂത്രണത്തിലൂടെയാണ് വൈദ്യുതി ആവശ്യകത നിറവേറ്റി വരുന്നത്. ഇതിന്റെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ ഈ വർഷവും വേനൽക്കാലം വരെയും ഉള്ള അധിക ആവശ്യകത നിറവേറ്റാനായി കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ വിവിധ കൈമാറ്റ (swapping) കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെട്ട അനുകൂലമായ കാലവർഷം ലഭ്യമായത് മൂലം ഡാമുകളിലെ സംഭരണശേഷി കഴിഞ്ഞ വർഷങ്ങളെ അപേക്ഷിച്ച് മെച്ചപ്പെട്ടതായിരുന്നു. ഈ അനുകൂല നിലയിലുള്ള 2024 മെയ് അവസാനം മുതൽ തന്നെ വൈദ്യുതി കൈമാറ്റ കരാറുകളിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ ഏർപ്പെടുകയുണ്ടായി. കൈമാറ്റ ഡിസംബർ മുതൽ അടുത്തവർഷം (2025) വൈദ്യുതി അധികം ആവശ്യമുള്ള മാർച്ച്, ഏപ്രിൽ, മെയ് മാസങ്ങളിലേക്കു ഉൾപ്പെടെ തിരികെ ലഭ്യമാക്കുകയും (swapping) കരാറുകളുടെ വിശദവിവരങ്ങൾ ചുവടെ ചേർക്കുന്നു .

ക്രമ നമ്പർ	വൈദ്യുതി ലഭ്യമാവുന്ന മാസം	വൈദ്യുതി വിഹിതം (MW) / ദിവസത്തിൽ ലഭ്യമാവുന്ന സമയം	കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ട കമ്പനി
1	നവംബർ 2024	100 (0-19 hrs)	MPPM
		200 (19-24 hrs)	
2	ഡിസംബർ 2024 & ജനുവരി 2025	200 (0-2 hrs) (18-24 hrs)	Manikaran
3	മാർച്ച് 2025 (March 16-March 31)	40 MW (0-24 hrs)	Manikaran
4	ഏപ്രിൽ 2025 (April 1-15)	308 MW (0-2 hrs) 95 MW (02-20 hrs)	Manikaran
		308 MW (20-24 hrs)	
		200 MW (0-6 hrs) (22-24 hrs)	
5	മെയ് 2025	80 MW (0-24 hrs)	Manikara
		80 MW (0-24 hrs)	Manikara

ഇത് കൂടാതെ 2025 ജനുവരി മുതൽ മെയ് വരെയുള്ള മാസങ്ങളിലേക്കു കൂടുതൽ കൈമാറ്റ കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെടാനുള്ള ടെൻഡർ നടപടി ക്രമങ്ങൾ അനുബന്ധമായി മറ്റ് സംസ്ഥാനങ്ങളിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി സീകരിക്കുകയും അവർക്ക് ആവശ്യമുള്ള പ്ലാന്റ് മടക്കി നൽകുകയും ചെയ്യുന്ന റഫലപ്രദമാണ് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ നടപ്പിലാക്കി വരുന്നത്.

കാലാവസ്ഥാ പ്രവചനത്തെയും കഴിഞ്ഞ 10 വർഷത്തെ ഉപഭോഗ പ്രവണതയെയും അടിസ്ഥാനമാക്കി ഓരോ സീസണിലെ പീക്ക് സമയത്തെ ലഭ്യതയും മുൻകൂട്ടി കണക്കാക്കി കറവ് നികത്തുന്നതിനായി നടപടികൾ സ്വീകരിക്കാറുണ്ട്.

ഇതു കൂടാതെ കാല വർഷം സജീവമാകുന്ന ജൂലൈ മുതൽ സെപ്റ്റംബർ വരെയുള്ള കാലയളവിൽ സംസ്ഥാനത്ത് അനുഭവപ്പെടാവുന്ന വൈദ്യുതി ജലവൈദ്യുതി നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും പ്രതീക്ഷിക്കുന്ന അധിക ഉല്പാദനവും കണക്കാക്കി വൈദ്യുതി ലഭ്യതയിൽ ഉണ്ടായേക്കാവുന്ന വർദ്ധനവ് മറ്റ് കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെട്ട വേനൽക്കാലത്ത് സംസ്ഥാനത്തിന് തിരിച്ച് ലഭിക്കുന്നതിനുള്ള നടപടികളും സ്വീകരിക്കുകയുണ്ടായി

ഉപഭോഗത്തിൽ ഉണ്ടാകുന്ന തൽസമയ വ്യതിയാനങ്ങൾ മൂലം ഉണ്ടാകുന്ന അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകത പവർ എക്സ്പോഷർ വഴി അതാത് സ ചെയ്യുന്നത്. പവർ മാർക്കറ്റിലെ ക്ലിയറിംഗ് വളരെ അസ്ഥിരമായിത്തീരാൻ സാപ്പ് സംവിധാനത്തിലൂടെ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ വൈദ്യുതി വേനൽക്കാലം ശരാശരി പവർ പരിച്ചേസ് തുക നന്നായി കുറയ്ക്കാൻ സാധിക്കുന്നു.

2024 വേനൽ കാലത്തുള്ള അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകത നേരിടുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി ബി.എസ്.ഇ.എസ് യമുന പവർ ലിമിറ്റഡ്, പഞ്ചാബ് സ്റ്റേറ്റ് പവർ ഉത്തർപ്രദേശ് പവർ കോർപ്പറേഷൻ ലിമിറ്റഡ് എന്നിവയുമായി സാപ്പ് സംവിധാനത്തിലൂടെ കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടത് മുഖേന ലോഡ് ഷെഡിംഗ് നടപ്പിലാക്കിയ വൈദ്യുതി ആവശ്യകത നിറവേറ്റാൻ കഴിഞ്ഞു. ഇപ്രകാരം 2024 വേനൽകാലത്തുള്ള അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകത നേരിടുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി 844

		<p>സാപ്പ് കരാറുകൾ വഴി ലഭ്യമാക്കാൻ കഴിഞ്ഞു. ഇത് മുൻ വർഷങ്ങളെ അപേക്ഷിച്ച് 7 മടങ്ങ് അധികമാണ്. ഇങ്ങനെ ലഭ്യമാക്കിയ അധിക വൈ സെപ്റ്റംബർ മാസത്തോടു കൂടി കൊടുത്തു തീർക്കുകയുണ്ടായി. പഞ്ചാബ് സ്റ്റേറ്റ് പവർ കോർപ്പറേഷൻ ലിമിറ്റഡുമായി മുൻകൂർ സാപ്പ് സംവിധാനത്തി മുഖേന വേനൽ മഴ ശക്തമായിരുന്ന 2024 മെയ് മാസത്തിലും കാലവർഷം ശക്തമായിരുന്ന ജൂൺ, ജൂലൈ, ഓഗസ്റ്റ് മാസങ്ങളിലും ഉല്പാദിപ്പിച്ച അധിക പവർ കോർപ്പറേഷൻ ലിമിറ്റഡിനു മുൻകൂറായി നൽകി, 2025 വേനൽ കാലത്തെ വൈദ്യുതി ആവശ്യകത നേരിടുന്നതിനായി പഞ്ചാബ് സ്റ്റേറ്റ് പവർ നിന്ന് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ-ലേക്ക് തിരികെ ലഭ്യമാക്കുന്ന രീതിയിലുമാണ് ആസൂത്രണം ചെയ്തിരിക്കുന്നത്.</p> <p>ഡാമുകളിൽ സംഭരിക്കുന്ന ജലം കൃത്യമായ ആസൂത്രണത്തിലൂടെ വൈദ്യുത ഉൽപാദനത്തിന് പ്രയോജനപ്പെടുത്തുന്നു. പ്രധാനപ്പെട്ട ഡാ മാസാടിസ്ഥാനത്തിൽ മുൻ വർഷങ്ങളിലെ തോത് കണക്കിലെടുത്ത് മുൻകൂട്ടി പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു. ഒരു വർഷത്തെ ആവശ്യ കൃത്യവും ലഭ്യതയും കണ സ്രോതസ്സുകളിൽ നിന്നുള്ള ഉല്പാദനം ഫലപ്രദമായി നടപ്പാക്കുകയും ചെയ്യുവാനുണ്ട്. ദിവസാടിസ്ഥാനത്തിൽ എല്ലാ പ്രധാനപ്പെട്ട ഡാമുകളുടേയും റൂൾലെവൽ ലിമിറ്റ് വിട്ടുപോകാതെ നോക്കി കൃത്യമായ ആസൂത്രണത്തിലൂടെ ജലത്തിന്റെ സ്പിൽ ഒഴിവാക്കുകയും ചെയ്യുന്നു.</p>
(സി)	<p>സാപ്പ് പദ്ധതിയിലൂടെ സ്വീകരിക്കുന്ന വൈദ്യുതി കൃത്യസമയത്ത് മടക്കി നൽകാൻ കഴിയുന്നുണ്ടോ; ഇപ്രകാരം നൽകാതിരിക്കുന്നതിന് പിഴ നൽകേണ്ടി വന്നിട്ടുണ്ടോ; വിശദമാക്കുമോ?</p>	<p>(സി)</p> <p>ഉണ്ട്, കൈമാറ്റ (swapping) കരാറുകൾ വഴി സ്വീകരിക്കുന്ന വൈദ്യുതി കരാർ പ്രകാരം കൃത്യ സമയത്തു തന്നെ തിരികെ നൽകിവരുന്നുണ്ട്.</p> <p>സാപ്പ് പദ്ധതിയിലൂടെ സ്വീകരിക്കുന്ന വൈദ്യുതി കൃത്യസമയത്ത് മടക്കി നൽകാൻ കഴിയാറുണ്ട്. അതിനാൽ തന്നെ ഇപ്രകാരം നൽകാതിരിക്കുന്നതിന് 2024 വേനൽ കാലത്തുള്ള അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകത നേരിടുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി ബി.എസ്.ഇ.എസ് യമുന പവർ ലിമിറ്റഡ്, പഞ്ചാബ് സ്റ്റേറ്റ് പവർ ഉത്തർപ്രദേശ് പവർ കോർപ്പറേഷൻ ലിമിറ്റഡ് എന്നിവയുമായി സാപ്പ് സംവിധാനത്തിലൂടെ കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടത് മുഖേന ലഭിച്ച വൈദ്യുതി 2024 ജൂൺ വരെയുള്ള കാലയളവിൽ തിരികെ നൽകുകയുണ്ടായി.</p>

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ