


15 -ാം കേരള നിയമസഭ

11 -ാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്ര ചിഹ്നം ഇല്ലാത്ത ചോദ്യം നം. 679

11-06-2024 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്

അടിയന്തര വിപണിയിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി വാങ്ങിയ നടപടി

ചോദ്യം	ഉത്തരം
<p align="center">ശ്രീ. ടി. സിദ്ദിഖ്</p>	<p align="center">ശ്രീ. കെ. കൃഷ്ണൻകുട്ടി (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)</p>
<p>(എ) വേനൽക്കാലത്ത് അധിക വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം ഉണ്ടാകുമെന്ന് മുൻകൂട്ടി കാണാത്തതിനാൽ വൈദ്യുതി നിയന്ത്രണം ഒഴിവാക്കാൻ അടിയന്തര വിപണിയിൽ നിന്ന് വൈദ്യുതി വാങ്ങുവാൻ കെ.എസ്.ഇ.ബി. കരാർ ഉണ്ടാക്കിയിട്ടുണ്ടോ; എങ്കിൽ യൂണിറ്റ് എത്ര രൂപ നിരക്കിൽ എത്ര യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി വാങ്ങാനാണ് കരാർ ഉണ്ടാക്കിയത്; കേന്ദ്ര നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും വാങ്ങുന്ന ഒരു യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതിയുടെ ശരാശരി നിരക്ക് എത്രയാണ്; വിശദാംശങ്ങൾ വ്യക്തമാക്കുമോ;</p>	<p>(എ)  വേനൽക്കാലത്തേക്ക് മുൻകരുതലുകൾ എടുത്തെങ്കിലും ഈ വേനൽക്കാലത്ത് 15% - തോളം അധിക ഊർജ്ജ ആവശ്യകത കാലാവസ്ഥ വ്യതിയാനം മൂലം ഉണ്ടായി. ഇതിന് കാരണം എ.സി ലോഡ് അധികമായി ഉണ്ടായതാണ്. ഇലക്ട്രിക് വാഹനങ്ങളുടെ ചാർജിംഗ് കാരണവും ലോഡ് വർദ്ധനവ് ഉണ്ടായി. ഇപ്രകാരം 800 - 1000 മെഗാവാട്ടിന്റെ അധിക ആവശ്യകത ഉണ്ടായി. കൂടാതെ കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി അംഗീകരിക്കാത്ത 465 മെഗാവാട്ടിന്റെ ദീർഘകാല കരാർ (DBFOO) പുന:സമാപിച്ചുവെങ്കിലും കരാർ പ്രകാരമുള്ള വൈദ്യുതി നൽകാൻ ഉത്പാദകർ തയ്യാറായിട്ടില്ല.</p> <p>(കേന്ദ്ര നിലയങ്ങളിൽ നിന്നുള്ള വൈദ്യുതി വില 2022-23 കാലയളവിൽ ശരാശരി യൂണിറ്റ് ഒന്നിന് 5.63 രൂപയാണ്).</p> <p>വേനൽക്കാലത്തെ അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകതയും ലഭ്യതയും മുൻകൂട്ടി കണക്കാക്കി കഴിഞ്ഞ ആഗസ്റ്റ്, സെപ്റ്റംബർ മാസങ്ങളിൽ തന്നെ ചർച്ച ചെയ്യുകയും കുറവ് നികത്തുന്നതിനായി നടപടികൾ സ്വീകരിക്കുകയും ഉണ്ടായി. അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകതമൂലം ഡീപ് കേന്ദ്ര ഗവണ്മെന്റ് പോർട്ടലിലൂടെ ആഗസ്റ്റ് 2023 മുതൽ മെയ് 2024 വരെ ഹ്രസ്വകാല കരാറിൽ (വൈദ്യുതി) ഏർപ്പെടുത്തുക യുണ്ടായി. ശരാശരി 6.50 രൂപ നിരക്കിൽ വൈദ്യുതി ലഭ്യമാക്കിയിരുന്നു. വൈദ്യുതി ആവശ്യക തയിൽ 10 മുതൽ 17 ശതമാനം വരെ വർദ്ധനവ് പ്രതീക്ഷിക്കുകയും ചെയ്തിരുന്നു. 2023 സെപ്റ്റംബറിൽ നടന്ന റിവ്യൂ മീറ്റിംഗിൽ എടുത്ത തീരുമാന പ്രകാരം താഴെപ്പറയുന്ന സാപ്പ് (ബാങ്കിങ്) ലഭ്യമാക്കി.</p> <p>സെപ്റ്റംബർ, ഒക്ടോബർ മാസങ്ങളിൽ കമ്പോള നിരക്ക് കൂടുതലായുള്ളപ്പോൾ MPPMCL-ൽ നിന്നും വൈദ്യുതി ലഭിച്ചു. ഇപ്രകാരം ലഭിച്ച വൈദ്യുതി ജനുവരി മാസം മാർക്കറ്റ് റേറ്റ് കുറവുള്ള സമയത്ത് തിരിച്ച് നൽകി.</p>

നവംബർ 2023 മുതൽ ഏപ്രിൽ 2024 വരെ ബാക്കിങ് മൂലം വൈദ്യുതി ലഭിച്ചിരുന്നു. വിശദാംശങ്ങൾ താഴെ ചേർക്കുന്നു.

SWAP FROM MPPMCL		
Supply to KSEB	Duration in hrs.	Quantity in MW
13.09.2023 to 23.09.2023	00:00-18:45	100
	18:45-22:00	200
	22:00-24:00	100
05.10.2023 to 10.10.2023	00:00-18:45	100
	18:45-22:00	200
	22:00-24:00	100
Return by KSEBL		
01.01.2024 to 31.01.2024	6:00-18:00	124.98

SWAP THROUGH APPCPL		RTC Power
PERIOD OF SUPPLY TO KSEBL	BYPL	PSPCL
NOV-2023		
01.11.2023 TO 30.11.2023	150	
01.12.2023 TO 31.12.2023	50	
01.01.2024 TO 30.01.2024		100
01.02.2024 TO 29.02.2024		200
01.03.2024 TO 15.03.2024	100	200
01.04.2024 TO 15.04.2024		200

SUPPLY BY KSEBL		
	BYPL	PSPCL
PERIOD	11.06.2024 to 15.09.2024	16.06.2024 to 30.09.2024
RATE OF RETURN	100%	105%

SWAP FROM SAPL	RTC
15.03.2024 TO 31.03.2024	200 MW

RETURN TO SAPL	16.06.2024 TO 30.06.2024
Rate of return	105%

ദീർഘകാല കരാറുകളിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി ലഭ്യമല്ലാത്ത സാഹചര്യത്തിൽ കുറവ് നികത്തുന്നതിനായി മൂന്ന് വർഷത്തേക്കുള്ള മധ്യകാല കരാർ മുഖേന 500 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതിയ്ക്ക് വേണ്ടി ടെൻഡർ ക്ഷണിച്ചിരുന്നു. എങ്കിലും നിരക്ക് കൂടുതലായതിനാൽ പ്രസ്തുത ടെൻഡർ റദ്ദാക്കുകയാണുണ്ടായത്.

കാലവർഷം ദുർബലമായതുമൂലം ഉപഭോഗത്തിൽ വന്ന ഗണ്യമായ വർദ്ധനവ് ശരാശരി 10 മുതൽ 17 ശതമാനം വരെ രേഖപ്പെടുത്തി. 2024 വേനൽക്കാലത്ത് ഈ വർദ്ധനവ് പ്രതീക്ഷിച്ചുകൊണ്ട് ലഭ്യതയും ആവശ്യകതയും തമ്മിലുള്ള വലിയ അന്തരം ഇല്ലാതാക്കുന്നതിനായി ഏപ്രിൽ, മെയ് മാസങ്ങളിലേയ്ക്കായി കേന്ദ്രപോർട്ടലിൽ ഹ്രസ്വകാല കരാർ ക്ഷണിക്കുകയുണ്ടായി. ഇപ്രകാരം ഏപ്രിൽ, മെയ് മാസങ്ങളിലേയ്ക്കായി യഥാക്രമം വൈദ്യുതി കരാർ ചെയ്തിരുന്നു. 200 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി 8 രൂപ 69 പൈസയ്ക്ക് ലഭ്യമാക്കിയിരുന്നു.

ഗവൺമെന്റ് ഓഫ് ഇന്ത്യയുടെ മാർഗ്ഗരേഖയനുസരിച്ചും വൈദ്യുതി ആവശ്യത്തിന് ലഭ്യമാക്കാതിരുന്നാൽ റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ബാധകമായ പിഴ ചുമത്തിയേക്കാമെന്നതിനാലും ആവശ്യകതയിലേയും, ലഭ്യതയിലേയും അന്തരം പവ്വർ പൊസിഷൻ മീറ്റിംഗിലും കോർ കമ്മിറ്റി മീറ്റിംഗിലും അവലോകനം ചെയ്യുകയുണ്ടായി. ഇപ്രകാരം മാർച്ച്, ഏപ്രിൽ, മെയ് മാസങ്ങളിൽ വൈകുന്നേരത്തെ പീക്ക് സമയങ്ങളിൽ അധിക വൈദ്യുതിയുടെ ആവശ്യകത കണ്ടിരുന്നു. ഇത് നിറവേറ്റുന്നതിനായി പീക്ക് സമയ കരാറുകളിലേയ്ക്കായി ഹ്രസ്വകാല ടെൻഡർ വിളിച്ചിരുന്നു. എന്നാൽ ഇതിന് വേണ്ട പ്രതികരണം ലഭിച്ചില്ല. രാജ്യത്ത് പൊതു തെരഞ്ഞെടുപ്പ് ഏപ്രിൽ, മെയ് മാസങ്ങളിൽ വരാനിരിക്കുന്ന സാഹചര്യത്തിൽ രാജ്യത്ത് പൊതുവേ വൈദ്യുതിയുടെ ആവശ്യകത വർദ്ധിക്കുവാനുള്ള സാഹചര്യം കണക്കിലെടുത്ത് പവ്വർ എക്സ്ചേഞ്ച് മാർക്കറ്റ് വഴിയും മാസാടിസ്ഥാനത്തിൽ കരാറിൽ ഏർപ്പെടുകയുണ്ടായി. ഇപ്രകാരം പവ്വർ എക്സ്ചേഞ്ച് കരാറുകൾക്ക് റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ മുൻകാല അനുമതി ലഭിക്കേണ്ട ആവശ്യമില്ല. വിശദാംശങ്ങൾ താഴെ ചേർക്കുന്നു.

Monthly Contracts thru Power exchange to meet Summer 2024,

Month	Qty in MW	Rate	No. of days
-------	-----------	------	-------------

March - 2024	300	7.9	31	
April- 2024	445	9.4	30	
	31	9.5	21	
	20	9.25	15	
	105	9.3	10	
TOTAL APRIL	601	9.39		
May - 2024	307	9.25	31	
	134	9.5	31	
	50	8.65	31	
	56	9.00	31	

ഇപ്രകാരം വേനൽക്കാലത്ത് ആവശ്യമായി വരാവുന്ന അധിക വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം മുൻകൂട്ടി കണ്ടുകൊണ്ട് വേണ്ട നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചതുമൂലം സംസ്ഥാനത്ത് ഈ വേനൽക്കാലത്ത് വൈദ്യുതി നിയന്ത്രണം ഏർപ്പെടുത്തേണ്ടതായ സന്ദർഭം ഉണ്ടായില്ല.

കേന്ദ്രനിലയങ്ങളിൽ നിന്നുള്ള വൈദ്യുതി വില 2022-23 കാലയളവിൽ ശരാശരി യൂണിറ്റ് ഒന്നിന് 5.63 രൂപയാണ്.

മുൻ വർഷങ്ങളിലെ പ്രവണതയനുസരിച്ച് ജൂൺ മാസത്തിൽ കാലവർഷം ശക്തമാവൂ നതായി കാണാറില്ല. കഴിഞ്ഞ അഞ്ച് വർഷത്തെ കണക്കുകൾ അനുസരിച്ച് നാലു വർഷത്തിൽ മൂന്ന് വർഷവും കാലവർഷം ശരാശരിയിലും കുറവായാണ് ലഭിക്കുന്നത്.

ഇപ്രകാരം ജൂൺ മാസത്തെ വൈദ്യുതി ആവശ്യകത വേനൽക്കാലത്തേതിന് സമാനമായിട്ടാണ് കണ്ടുവരുന്നത്. വേനൽക്കാലത്തെ അധിക ആവശ്യകതയ്ക്കായി കരാർ ചെയ്തിരുന്ന 1180 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി മെയ് 31 നോട് കൂടി അവസാനിക്കുമായിരുന്നു. കാലവർഷം വൈകുന്ന സാഹചര്യം കണക്കിലെടുത്ത് വരാവുന്ന അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകത മുൻകൂട്ടി കണ്ടുകൊണ്ട് ഡീപ് ടെൻഡർ വിളിച്ചിരുന്നു. കണ്ടെത്തിയ നിരക്ക് 8/- രൂപ കൂടുതലായതിനാൽ റദ്ദാക്കുകയാണുണ്ടായത്. ജൂൺ മാസത്തേയ്ക്കായി പമ്പർ എക്സ്പെഞ്ചിന്റെ മാസാടിസ്ഥാന കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടിരുന്നു. വിശദാംശങ്ങൾ താഴെ ചേർക്കുന്നു.

298.5 മെഗാവാട്ട് - RTC – 6 രൂപ 55 പൈസ

42 മെഗാവാട്ട് - 0-05 hrs. – 10 രൂപ

42 മെഗാവാട്ട് - 18-24 hrs. – 10 രൂപ

ഇതിനു പുറമെ ഉത്തരേന്ത്യൻ സംസ്ഥാനങ്ങളിൽ ഉഷ്ണതരംഗം നിലവിലുള്ള സാഹചര്യമുള്ളതിനാലും ഇന്ധനം

നിറയുന്നതിനായ് കൂടംകളത്തെ ഒരു യൂണിറ്റ് നിറുത്തേണ്ട സാഹചര്യത്തിനാലും പീക്ക് സമയങ്ങളിൽ ഉണ്ടായേക്കാവുന്ന വൈദ്യുതി ലഭ്യതയിലെ കുറവ് നികത്തുന്നതിനായി പീക്ക് സമയത്തേക്ക് 10 രൂപ നിരക്കിൽ 50 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി കരാർ ചെയ്തിട്ടുണ്ട്.

(ബി) ഏത് കാലയളവിലേക്കാണ് അടിയന്തര വിപണിയിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിന് കെ.എസ്.ഇ.ബി. കരാർ ഉണ്ടാക്കിയത്; പ്രസ്തുത കരാറിന് റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ അനുമതി ലഭിച്ചിരുന്നോ; ജൂൺ മാസത്തിലേക്ക് കൂടി വൈദ്യുതി വാങ്ങാൻ കരാർ ഉണ്ടാക്കിയതിന്റെ ഉദ്ദേശ്യം എന്താണെന്ന് വ്യക്തമാക്കുമോ;

(ബി) വേനൽക്കാലത്തേക്ക് മുൻകരുതലുകൾ എടുത്തെങ്കിലും ഈ വേനൽക്കാലത്ത് 15% - തോളം അധിക ഊർജ്ജ ആവശ്യകത കാലാവസ്ഥ വ്യതിയാനം മൂലം ഉണ്ടായി. ഇതിന് കാരണം എ.സി ലോഡ് അധികമായി ഉണ്ടായതാണ്. ഇലക്ട്രിക് വാഹനങ്ങളുടെ ചാർജ്ജിംഗ് കാരണവും ലോഡ് വർദ്ധനവ് ഉണ്ടായി. ഇപ്രകാരം 800 - 1000 മെഗാവാട്ടിന്റെ അധിക ആവശ്യകത ഉണ്ടായി. കൂടാതെ കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി അംഗീകരിക്കാത്ത 465 മെഗാവാട്ടിന്റെ ദീർഘകാല കരാർ (DBFOO) പുന:സമാപിച്ചുവെങ്കിലും കരാർ പ്രകാരമുള്ള വൈദ്യുതി നൽകാൻ ഉത്പാദകർ തയ്യാറായിട്ടില്ല.

(കേന്ദ്ര നിലയങ്ങളിൽ നിന്നുള്ള വൈദ്യുതി വില 2022-23 കാലയളവിൽ ശരാശരി യൂണിറ്റ് ഒന്നിന് 5.63 രൂപയാണ്).

വേനൽക്കാലത്തെ അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകതയും ലഭ്യതയും മുൻകൂട്ടി കണക്കാക്കി കഴിഞ്ഞ ആഗസ്റ്റ്, സെപ്റ്റംബർ മാസങ്ങളിൽ തന്നെ ചർച്ച ചെയ്യുകയും കുറവ് നികത്തുന്നതിനായി നടപടികൾ സ്വീകരിക്കുകയും ഉണ്ടായി. അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകതമൂലം ഡീപ് കേന്ദ്ര ഗവണ്മെന്റ് പോർട്ടലിലൂടെ ആഗസ്റ്റ് 2023 മുതൽ മെയ് 2024 വരെ ഹ്രസ്വകാല കരാറിൽ (വൈദ്യുതി) ഏർപ്പെടുത്തുക യുണ്ടായി. ശരാശരി 6.50 രൂപ നിരക്കിൽ വൈദ്യുതി ലഭ്യമാക്കിയിരുന്നു. വൈദ്യുതി ആവശ്യക തയിൽ 10 മുതൽ 17 ശതമാനം വരെ വർദ്ധനവ് പ്രതീക്ഷിക്കുകയും ചെയ്തിരുന്നു. 2023 സെപ്റ്റംബറിൽ നടന്ന റിവ്യൂ മീറ്റിംഗിൽ എടുത്ത തീരുമാന പ്രകാരം താഴെപ്പറയുന്ന സ്വാപ്പ് (ബാക്കിങ്) ലഭ്യമാക്കി.

സെപ്റ്റംബർ, ഒക്ടോബർ മാസങ്ങളിൽ കമ്പോള നിരക്ക് കൂടുതലായുള്ളപ്പോൾ MPPMCL-ൽ നിന്നും വൈദ്യുതി ലഭിച്ചു. ഇപ്രകാരം ലഭിച്ച വൈദ്യുതി ജനുവരി മാസം മാർക്കറ്റ് റേറ്റ് കുറവുള്ള സമയത്ത് തിരിച്ച് നൽകി.

നവംബർ 2023 മുതൽ ഏപ്രിൽ 2024 വരെ ബാക്കിങ് മൂലം വൈദ്യുതി ലഭിച്ചിരുന്നു. വിശദാംശങ്ങൾ താഴെ ചേർക്കുന്നു.

SWAP FROM MPPMCL		
Supply to KSEB	Duration in hrs.	Quantity in MW
13.09.2023 to 23.09.2023	00:00-18:45	100
	18:45-22:00	200

05.10.2023 to 10.10.2023	22:00-24:00	100
	00:00-18:45	100
	18:45-22:00	200
	22:00-24:00	100

Return by KSEBL		
01.01.2024 to 31.01.2024	6:00-18:00	124.98

SWAP THROUGH APPCPL		RTC Power
PERIOD OF SUPPLY TO KSEBL	BYPL	PSPCL
NOV-2023		
01.11.2023 TO 30.11.2023	150	
01.12.2023 TO 31.12.2023	50	
01.01.2024 TO 30.01.2024		100
01.02.2024 TO 29.02.2024		200
01.03.2024 TO 15.03.2024	100	200
01.04.2024 TO 15.04.2024		200

SUPPLY BY KSEBL		
	BYPL	PSPCL
PERIOD	11.06.2024 to 15.09.2024	16.06.2024 to 30.09.2024
RATE OF RETURN	100%	105%

SWAP FROM SAPL	RTC
15.03.2024 TO 31.03.2024	200 MW
RETURN TO SAPL	16.06.2024 TO 30.06.2024
Rate of return	105%

ദീർഘകാല കരാറുകളിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി ലഭ്യമല്ലാത്ത സാഹചര്യത്തിൽ കുറവ് നികത്തുന്നതിനായി മൂന്ന് വർഷത്തേക്കുള്ള മധ്യകാല കരാർ മുഖേന 500 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതിയ്ക്ക് വേണ്ടി ടെൻഡർ ക്ഷണിച്ചിരുന്നു. എങ്കിലും

നിരക്ക് കൂടുതലായതിനാൽ പ്രസ്തുത ടെൻഡർ റദ്ദാക്കുകയാണുണ്ടായത്.

കാലവർഷം ദുർബലമായതുമൂലം ഉപഭോഗത്തിൽ വന്ന ഗണ്യമായ വർദ്ധനവ് ശരാശരി 10 മുതൽ 17 ശതമാനം വരെ രേഖപ്പെടുത്തി. 2024 വേനൽക്കാലത്ത് ഈ വർദ്ധനവ് പ്രതീക്ഷിച്ചുകൊണ്ട് ലഭ്യതയും ആവശ്യകതയും തമ്മിലുള്ള വലിയ അന്തരം ഇല്ലാതാക്കുന്നതിനായി ഏപ്രിൽ, മെയ് മാസങ്ങളിലേയ്ക്കായി കേന്ദ്രപോർട്ടലിൽ ഹ്രസ്വകാല കരാർ ക്ഷണിക്കുകയുണ്ടായി. ഇപ്രകാരം ഏപ്രിൽ, മെയ് മാസങ്ങളിലേയ്ക്കായി യഥാക്രമം വൈദ്യുതി കരാർ ചെയ്തിരുന്നു. 200 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി 8 രൂപ 69 പൈസയ്ക്ക് ലഭ്യമാക്കിയിരുന്നു.

ഗവൺമെന്റ് ഓഫ് ഇന്ത്യയുടെ മാർഗ്ഗരേഖയനുസരിച്ചും വൈദ്യുതി ആവശ്യത്തിന് ലഭ്യമാക്കാതിരുന്നാൽ റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ബാധകമായ പിഴ ചുമത്തിയേക്കാമെന്നതിനാലും ആവശ്യ കൃത്യതയേയും, ലഭ്യതയേയും അന്തരം പവ്വർ പൊസിഷൻ മീറ്റിംഗിലും കോർ കമ്മിറ്റി മീറ്റിംഗിലും അവലോകനം ചെയ്യുകയുണ്ടായി. ഇപ്രകാരം മാർച്ച്, ഏപ്രിൽ, മെയ് മാസങ്ങളിൽ വൈകുന്നേരത്തെ പീക്ക് സമയങ്ങളിൽ അധിക വൈദ്യുതിയുടെ ആവശ്യകത കണ്ടിരുന്നു. ഇത് നിറവേറ്റുന്നതിനായി പീക്ക് സമയ കരാറുകളിലേയ്ക്കായി ഹ്രസ്വകാല ടെൻഡർ വിളിച്ചിരുന്നു. എന്നാൽ ഇതിന് വേണ്ട പ്രതികരണം ലഭിച്ചില്ല. രാജ്യത്ത് പൊതു തെരഞ്ഞെടുപ്പ് ഏപ്രിൽ, മെയ് മാസങ്ങളിൽ വരാനിരിക്കുന്ന സാഹചര്യത്തിൽ രാജ്യത്ത് പൊതുവേ വൈദ്യുതിയുടെ ആവശ്യകത വർദ്ധിക്കുവാനുള്ള സാഹചര്യം കണക്കിലെടുത്ത് പവ്വർ എക്സ്ചേഞ്ച് മാർക്കറ്റ് വഴിയും മാസാടിസ്ഥാനത്തിൽ കരാറിൽ ഏർപ്പെടുകയുണ്ടായി. ഇപ്രകാരം പവ്വർ എക്സ്ചേഞ്ച് കരാറുകൾക്ക് റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ മുൻകാല അനുമതി ലഭിക്കേണ്ട ആവശ്യമില്ല. വിശദാംശങ്ങൾ താഴെ ചേർക്കുന്നു.

Monthly Contracts thru Power exchange to meet Summer 2024,

Month	Qty in MW	Rate	No. of days
March - 2024	300	7.9	31
April- 2024	445	9.4	30
	31	9.5	21
	20	9.25	15
	105	9.3	10
TOTAL APRIL	601	9.39	

May - 2024	307	9.25	31
	134	9.5	31
	50	8.65	31
	56	9.00	31
	547	9.23	

ഇപ്രകാരം വേനൽക്കാലത്ത് ആവശ്യമായി വരാവുന്ന അധിക വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം മുൻകൂട്ടി കണ്ടുകൊണ്ട് വേണ്ട നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചതുമൂലം സംസ്ഥാനത്ത് ഈ വേനൽക്കാലത്ത് വൈദ്യുതി നിയന്ത്രണം ഏർപ്പെടുത്തേണ്ടതായ സന്ദർഭം ഉണ്ടായില്ല.

കേന്ദ്രനിലയങ്ങളിൽ നിന്നുള്ള വൈദ്യുതി വില 2022-23 കാലയളവിൽ ശരാശരി യൂണിറ്റ് ഒന്നിന് 5.63 രൂപയാണ്. മുൻ വർഷങ്ങളിലെ പ്രവണതയനുസരിച്ച് ജൂൺ മാസത്തിൽ കാലവർഷം ശക്തമാവുന്നതായി കാണാറില്ല. കഴിഞ്ഞ അഞ്ച് വർഷത്തെ കണക്കുകൾ അനുസരിച്ച് നാലു വർഷത്തിൽ മൂന്ന് വർഷവും കാലവർഷം ശരാശരിയിലും കുറവായാണ് ലഭിക്കുന്നത്.

ഇപ്രകാരം ജൂൺ മാസത്തെ വൈദ്യുതി ആവശ്യകത വേനൽക്കാലത്തേതിന് സമാനമായിട്ടാണ് കണ്ടുവരുന്നത്. വേനൽക്കാലത്തെ അധിക ആവശ്യകതയ്ക്കായി കരാർ ചെയ്തിരുന്ന 1180 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി മെയ് 31 നോട് കൂടി അവസാനിക്കുമായിരുന്നു. കാലവർഷം വൈകുന്ന സാഹചര്യം കണക്കിലെടുത്ത് വരാവുന്ന അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകത മുൻകൂട്ടി കണ്ടുകൊണ്ട് ഡീപ് ടെൻഡർ വിളിച്ചിരുന്നു. കണ്ടെത്തിയ നിരക്ക് 8/- രൂപ കൂടുതലായതിനാൽ റദ്ദാക്കുകയാണുണ്ടായത്. ജൂൺ മാസത്തേയ്ക്കായി പവർ എക്സ്ചേഞ്ചിന്റെ മാസാടിസ്ഥാന കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടിരുന്നു. വിശദാംശങ്ങൾ താഴെ ചേർക്കുന്നു.

298.5 മെഗാവാട്ട് - RTC - 6 രൂപ 55 പൈസ

42 മെഗാവാട്ട് - 0-05 hrs. - 10 രൂപ

42 മെഗാവാട്ട് - 18-24 hrs. - 10 രൂപ

ഇതിനു പുറമെ ഉത്തരേന്ത്യൻ സംസ്ഥാനങ്ങളിൽ ഉഷ്ണതരംഗം നിലവിലുള്ള സാഹചര്യമുള്ളതിനാലും ഇന്ധനം നിറയുന്നതിനായ് കൂടുംകൂടെ ഒരു യൂണിറ്റ് നിറുത്തേണ്ട സാഹചര്യത്തിനാലും പീക്ക് സമയങ്ങളിൽ ഉണ്ടായേക്കാവുന്ന വൈദ്യുതി ലഭ്യതയിലെ കുറവ് നികത്തുന്നതിനായി പീക്ക് സമയത്തേക്ക് 10 രൂപ നിരക്കിൽ 50 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി കരാർ ചെയ്തിട്ടുണ്ട്

(സി) വേനൽ മഴ ശക്തമായതിനെ തുടർന്ന് സംസ്ഥാനത്ത് വൈദ്യുതി മിച്ചം ആയതിനാൽ

(സി) സംസ്ഥാനത്ത് എല്ലാ സമയത്തും വൈദ്യുതിയുടെ ലഭ്യത ഉറപ്പാക്കാൻ ദീർഘകാല കരാറുകളും, ഹ്രസ്വകാല കരാറുകളും

കേന്ദ്ര നിലയങ്ങളിൽ നിന്ന് ലഭിക്കുന്ന വൈദ്യുതി നിലവിൽ സറണ്ടർ ചെയ്യുന്ന സാഹചര്യമുണ്ടോ; ഇത്തരം വൈദ്യുതിക്ക് ഫിക്സ്ഡ് ചാർജ്ജ് നൽകേണ്ടതിനാൽ ദിവസം എത്ര കോടി രൂപയുടെ നഷ്ടമാണ് കെ.എസ് .ഇ.ബി. ക്ക് ഉണ്ടാകുന്നതെന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ; അടിയന്തര വിപണിയിൽ നിന്നുള്ള വൈദ്യുതി കരാർ അവസാനിക്കുന്നതുവരെ ഈ നില തുടരേണ്ടതിനാൽ ഈ ഇനത്തിൽ ആകെ എത്ര കോടി രൂപയുടെ നഷ്ടം വരുമെന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ ;

ആവശ്യമാണ്. എന്നാൽ വൈദ്യുതിയുടെ ഉപയോഗം വേനൽക്കാലത്തും, മഴക്കാലത്തും ഒരപോലെയാണു്. മഴക്കാലത്തെ ഉപയോഗം കുറഞ്ഞു വേനൽക്കാലത്തെ ഉപയോഗം കൂടിയുമാറിക്കൊള്ളണം. മഴക്കാലത്തെ ഉപയോഗം കണക്കാക്കി കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടാൽ വേനൽക്കാലത്ത് വൈദ്യുതിയുടെ ലഭ്യത ഉറപ്പാക്കാൻ കഴിയില്ല. ആയതിനാൽ ശരാശരി ഉപയോഗം കണക്കാക്കി കരാറുകൾ ഉണ്ടാക്കാൻ കഴിയും. അങ്ങനെ വരുമ്പോൾ ഉപയോഗം കുറഞ്ഞ മഴക്കാലങ്ങളിൽ വൈദ്യുതി മിച്ചം വരാൻ സാധ്യതയുണ്ട്. ഇത്തരം സന്ദർഭങ്ങളിൽ ജല വൈദ്യുതിയുടെ ഉത്പാദനം കുറച്ച് വേനൽക്കാലത്തേയ്ക്ക് ആവശ്യമായ വെള്ളം സംഭരിക്കാനും കൈമാറ്റ കരാറുകളിലൂടെ വൈദ്യുതി മറ്റ് സംസ്ഥാനങ്ങൾക്ക് നൽകി അടുത്ത വേനൽക്കാലത്ത് തിരിച്ച് വാങ്ങാനും ശ്രമിക്കും. എന്നിട്ടും അധികം വരുന്ന വൈദ്യുതിയിൽ ഏറ്റവും നിരക്ക് കൂടിയത് സറണ്ടർ ചെയ്യേണ്ടിവരും.

ഇങ്ങനെ സറണ്ടർ ചെയ്യുമ്പോൾ താരിഫിലെ ഫിക്സ്ഡ് ചാർജ്ജ് മാത്രമേ ഉത്പാദകർക്കു നൽകേണ്ടതുളളൂ എന്നതിനാൽ നഷ്ടം കുറവായിരിക്കും. കൂടാതെ കുറഞ്ഞ വിലക്ക് വൈദ്യുതി ലഭിക്കുമ്പോൾ കൂടിയ വിലയുടെ വൈദ്യുതി സറണ്ടർ ചെയ്ത് ലാഭമെടുക്കാറുണ്ട്. ആയതിനാൽ സറണ്ടർ ചെയ്യുന്നത് മുഴുവൻ നഷ്ടമാണെന്ന് കരുതാൻ കഴിയില്ല.

ഇന്ത്യ ഒട്ടാകെ സംസ്ഥാനങ്ങൾ ഇങ്ങനെയാണ് വൈദ്യുതിയുടെ ലഭ്യത മാനേജ് ചെയ്യുന്നത്.

(ഡി) റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ അനുമതി കൂടാതെയും ശരിയായ ആസൂത്രണം ഇല്ലാതെയും അടിയന്തര വിപണിയിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി വാങ്ങിയതിലൂടെ കെ.എസ് .ഇ.ബി. ക്ക് കോടിക്കണക്കിന് രൂപയുടെ നഷ്ടമുണ്ടായിട്ടുണ്ടോ; എങ്കിൽ പ്രസ്തുത നഷ്ടമുണ്ടാക്കിയവർക്കെതിരെ എന്തൊക്കെ നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചു; വ്യക്തമാക്കാമോ?

(ഡി) സംസ്ഥാനത്ത് എല്ലാ സമയത്തും വൈദ്യുതിയുടെ ലഭ്യത ഉറപ്പാക്കാൻ ദീർഘകാല കരാറുകളും, ഹ്രസ്വകാല കരാറുകളും ആവശ്യമാണ്. എന്നാൽ വൈദ്യുതിയുടെ ഉപയോഗം വേനൽക്കാലത്തും, മഴക്കാലത്തും ഒരപോലെയാണു്. മഴക്കാലത്തെ ഉപയോഗം കുറഞ്ഞു വേനൽക്കാലത്തെ ഉപയോഗം കൂടിയുമാറിക്കൊള്ളണം. മഴക്കാലത്തെ ഉപയോഗം കണക്കാക്കി കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടാൽ വേനൽക്കാലത്ത് വൈദ്യുതിയുടെ ലഭ്യത ഉറപ്പാക്കാൻ കഴിയില്ല. ആയതിനാൽ ശരാശരി ഉപയോഗം കണക്കാക്കി കരാറുകൾ ഉണ്ടാക്കാൻ കഴിയും. അങ്ങനെ വരുമ്പോൾ ഉപയോഗം കുറഞ്ഞ മഴക്കാലങ്ങളിൽ വൈദ്യുതി മിച്ചം വരാൻ സാധ്യതയുണ്ട്. ഇത്തരം സന്ദർഭങ്ങളിൽ ജല വൈദ്യുതിയുടെ ഉത്പാദനം കുറച്ച് വേനൽക്കാലത്തേയ്ക്ക് ആവശ്യമായ വെള്ളം സംഭരിക്കാനും കൈമാറ്റ കരാറുകളിലൂടെ വൈദ്യുതി മറ്റ് സംസ്ഥാനങ്ങൾക്ക് നൽകി അടുത്ത വേനൽക്കാലത്ത് തിരിച്ച് വാങ്ങാനും ശ്രമിക്കും. എന്നിട്ടും അധികം വരുന്ന വൈദ്യുതിയിൽ ഏറ്റവും നിരക്ക് കൂടിയത് സറണ്ടർ ചെയ്യേണ്ടിവരും.

ഇങ്ങനെ സറണ്ടർ ചെയ്യുമ്പോൾ താരിഫിലെ ഫിക്സ്ഡ് ചാർജ്ജ് മാത്രമേ ഉത്പാദകർക്കു നൽകേണ്ടതുളളൂ

എന്നതിനാൽ നഷ്ടം കുറവായിരിക്കും. കൂടാതെ കുറഞ്ഞ വിലക്ക് വൈദ്യുതി ലഭിക്കുമ്പോൾ കൂടിയ വിലയുടെ വൈദ്യുതി സറണ്ടർ ചെയ്ത് ലാഭമെടുക്കാറുണ്ട്. ആയതിനാൽ സറണ്ടർ ചെയ്യുന്നത് മുഴുവൻ നഷ്ടമാണെന്ന് കരുതാൻ കഴിയില്ല.

ഇന്ത്യ ഒട്ടാകെ സംസ്ഥാനങ്ങൾ ഇങ്ങനെയാണ് വൈദ്യുതിയുടെ ലഭ്യത മാനേജ് ചെയ്യുന്നത്.

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ