

കുറിപ്പ്

കേരള സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി ബോർഡ് ലിമിറ്റഡ് DBFOO വഴി ദീർഘകാലകരാ
റിലേർപ്പെട്ട ചില വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ കരാറുകളുടെ അനുമതി നിഷേധിച്ചത്
സംബന്ധിച്ച് അധിക വിവരങ്ങൾ

1. 2003ലെ ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്റ്റിലെ വ്യവസ്ഥകളനുസരിച്ച് രാജ്യത്ത് വൈദ്യുതി വിതരണ ലൈസൻസികൾക്ക് താഴെപ്പറയുന്ന മാർഗ്ഗങ്ങളിലൂടെയാണ് വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിന് ദീർഘകാല കരാറിൽ ഏർപ്പെടാവുന്നത്.

(i) ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്റ്റിലെ സെക്ഷൻ 62 പ്രകാരം കേന്ദ്ര ഇലക്ട്രിസിറ്റി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷനോ, സംസ്ഥാന ഇലക്ട്രിസിറ്റി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷനോ നിശ്ചയിക്കുന്ന താരിഫ് നിരക്കിൽ

(ii) ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്റ്റിലെ സെക്ഷൻ 63 പ്രകാരം കേന്ദ്ര ഗവൺമെന്റിന്റെ മാർഗ്ഗനിർദ്ദേശങ്ങളിലൂടെ, മത്സാരിധിഷ്ഠിത ടെൻണ്ടർ വഴി ലഭിക്കുന്ന താരിഫിൽ.

കേന്ദ്ര ഗവൺമെന്റിന്റെ അധീനതിയിലുള്ള വൈദ്യുതി നിലയങ്ങളുടെയും ഒന്നിൽ കൂടുതൽ സംസ്ഥാനങ്ങളിൽ വൈദ്യുതി വിൽക്കുന്ന സ്വകാര്യ വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദകരുടെയും, വൈദ്യുതി നിരക്ക് സെക്ഷൻ 62 പ്രകാരം നിശ്ചയിക്കുന്നത് കേന്ദ്ര കമ്മീഷനാണ്. ഓരോ സംസ്ഥാനത്തിനകത്തുള്ളതും, ആ സംസ്ഥാനത്തു തന്നെ വൈദ്യുതി വിതരണം ചെയ്യുന്നതുമായ, വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദകരുടെ (പാരമ്പര്യതര സ്ത്രോതസ്സുകളായ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ, സോളാർ നിലയങ്ങൾ, കാറ്റിൽ നിന്നുള്ള വൈദ്യുതി തുടങ്ങിയവ) നിലയങ്ങളുടെ താരിഫ് സെക്ഷൻ 62 പ്രകാരം നിശ്ചയിക്കുന്നത് സംസ്ഥാന ഇലക്ട്രിസിറ്റി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ആണ്.

സംസ്ഥാനത്തെ പ്രധാന വിതരണ ലൈസൻസിയായ KSEB Ltd, NTPC, NLC തുടങ്ങിയ കേന്ദ്ര നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും Mython, DVC തുടങ്ങിയ കമ്പനികളുമായും വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിന് ദീർഘകാല കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടു

ട്ടിട്ടുള്ളത് സെക്ഷൻ 62 പ്രകാരം കേന്ദ്ര കമ്മീഷൻ നിശ്ചയിക്കുന്ന നിരക്കിലാണ്. സംസ്ഥാനത്തികത്തുള്ള ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളായ വിയാറ്റ്, അള്ളുങ്കൽ, കാരിക്കയം, പതങ്കയം, ആനക്കാംപൊയിൽ, അരിപ്പാറ തുടങ്ങിയവയുടെയും ഇനോക്സ്, അഹല്യ തുടങ്ങിയ കാറ്റിൽ നിന്നുള്ള വൈദ്യുതിയുടെയും, കാസർകോടുള്ള IREDA സ്ഥാപിച്ചിട്ടുള്ള 50 മെഗാവാട്ടിന്റെ സോളാർ നിലയത്തിന്റെയും, കാസർകോഡു തന്നെയുള്ള 50 മെഗാവാട്ടിന്റെ THDC യുടെ സോളാർ നിലയത്തിന്റെയും താരിഫ്, സെക്ഷൻ 62 പ്രകാരം കേരള സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷനാണ് നിശ്ചയിച്ചിട്ടുള്ളത്.

2. ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്റ്റിലെ സെക്ഷൻ 63 പ്രകാരം Design Build Finance Own and Operate വ്യവസ്ഥയിൽ സ്ഥാപിച്ചിട്ടുള്ള താപ വൈദ്യുത നിലയങ്ങളിൽ നിന്ന്, മത്സരാധിഷ്ഠിത ടെൻണ്ടർ വഴി വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിനുള്ള മാർഗ്ഗനിർദ്ദേശങ്ങൾ 2013 നവംബർ 09ന് കേന്ദ്ര ഗവൺമെന്റ് വിജ്ഞാപനമായി ഇറക്കിയിട്ടുണ്ട്. DBFOO വ്യവസ്ഥകൾ പ്രകാരം സ്ഥാപിക്കുന്ന താപനിലയങ്ങളുടെ ഉടമസ്ഥാവകാശവും സാമ്പത്തിക ബാധ്യതയും ടി കമ്പനികൾക്ക് തന്നെയാണ്. കൂടാതെ ആ നിലയങ്ങളിൽ നിന്ന് വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദിപ്പിച്ച് വിതരണ ലൈസൻസിക്ക് നൽകുന്നതിനുള്ള പരിപൂർണ്ണ ഉത്തരവാദിത്വം ടി സ്വകാര്യ നിലയങ്ങൾക്ക് മാത്രമാണ്. വാങ്ങുന്ന വൈദ്യുതിക്ക്, കരാർ പ്രകാരമുള്ള താരിഫ് (Fixed Charge ഉം Fuel Cost ഉം) ഉം കൂടാതെ പ്രസരണനികുതയും നൽകുന്നതിന് മാത്രമേ ടി നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്ന വിതരണലൈസൻസികൾക്ക് ബാധ്യതയുള്ളൂ.

ഇപ്രകാരം, കേന്ദ്ര ഗവൺമെന്റിന്റെ മാർഗ്ഗനിർദ്ദേശങ്ങളനുസരിച്ച്, മത്സരാധിഷ്ഠിത ടെൻണ്ടർ വഴി ലഭിക്കുന്ന നിരക്ക് അംഗീകരിക്കാൻ കേന്ദ്ര, സംസ്ഥാന റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷനുകൾക്ക് ബാധ്യതയുണ്ട്. എന്നാൽ, മേൽ ടെൻണ്ടർ നടപടികൾ കേന്ദ്ര ഗവൺമെന്റിന്റെ മാർഗ്ഗനിർദ്ദേശങ്ങൾ വ്യതിചലിച്ച് നടത്തിയാൽ, ടി ടെൻണ്ടർ വഴി ലഭിക്കുന്ന താരിഫ് നിരക്ക് അംഗീകരിക്കുന്നതിനോ, പവർ പർച്ചേഴ്സ് എഗ്രിമെന്റ് അംഗീകാരം നൽകുന്നതിനോ കേന്ദ്ര, സംസ്ഥാന റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷനുകൾക്ക് ബാധ്യതയില്ല. മത്സരാധി

ഷ്ഠിത ടെൻണ്ടർ വഴിയുള്ള താരിഫ് അംഗീകരിക്കുമ്പോൾ കേന്ദ്ര, സംസ്ഥാന കമ്മീഷനുകൾ വെറുതെ നോക്കുകയുണ്ടായിരിക്കരുതെന്നും, കേന്ദ്ര ഗവൺമെന്റിന്റെ മാനദണ്ഡങ്ങൾ പ്രകാരമല്ലാതെയുള്ള ടെൻണ്ടർ നടപടികൾ അംഗീകരിക്കരുതെന്നും ബഹു: സുപ്രീം കോടതിതന്നെ വ്യക്തമാക്കിയിട്ടുണ്ട്.

3. കേന്ദ്ര ഗവൺമെന്റ് 2013 നവംബർ 9ന് പുറപ്പെടുവിച്ചിട്ടുള്ള, മാർഗ്ഗനിർദ്ദേശങ്ങൾ അനുസരിച്ച്, DBFOO പ്രകാരം സ്ഥാപിച്ചിട്ടുള്ള താപനിലയങ്ങളിൽ നിന്ന്, ദീർഘകാല അടിസ്ഥാനത്തിൽ വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിന് താഴെപ്പറയുന്ന ടെൻണ്ടർ നടപടികൾ 2013-14 കാലയളവിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി എടുത്തിരുന്നു.

- (i) 450 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി 2016 ഡിസംബർ മുതൽ 25 വർഷത്തേക്ക് വാങ്ങുന്നതിന് ടെൻണ്ടർ നടപടികൾ 2014 മാർച്ച് 5 ന് എടുത്തിട്ടുണ്ട്. ടി ടെൻണ്ടറിന്റെ പ്രൈസ്ബിഡ് 2014 ഒക്ടോബർ 31ന് തുറക്കുകയുണ്ടായി (Bid-1 ടെൻണ്ടർ).
- (ii) 400 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി 2017 ഒക്ടോബർ മുതൽ 25 വർഷത്തേക്ക് വാങ്ങുന്നതിന് 2014 ഏപ്രിൽ 25ന് ടെൻണ്ടർ നടപടികൾ തുടങ്ങിയിരുന്നു. ടി ടെൻണ്ടറിന്റെ പ്രൈസ്ബിഡ്, 2014 നവംബർ 14ന് തുറന്നിട്ടുണ്ട് (Bid-2 ടെൻണ്ടർ).

മേൽപ്പറഞ്ഞ ടെൻണ്ടർ നടപടികൾ പരിശോധിച്ചാൽ, Bid-1 ന്റെയും Bid-2 ന്റെയും ടെൻണ്ടർ നടപടികൾ തുടങ്ങിയത് കേവലം 41 ദിവസത്തെ ഇടവേളയിലാണ്. കൂടാതെ Bid-1 തുറത്തതിനു ശേഷം കേവലം 14 ദിവസത്തിനുള്ളിൽ Bid-2 ഉം തുറക്കുകയുണ്ടായി. ടി കാരണത്താൽ Bid-1 ൽ പങ്കെടുത്ത പല വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദകരും Bid-2 ലും പങ്കെടുത്തിട്ടുണ്ട്.

4. Bid-1 ൽ പങ്കെടുത്ത വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദകരുടെ വിവരങ്ങൾ പട്ടിക-1 ൽ കൊടുത്തിരിക്കുന്നു.

പട്ടിക -1

31.10.2014 ൽ തുറന്ന ബിഡ്-1 ന്റെ വിവരങ്ങൾ

| ക്രമ നമ്പർ | ബിഡറിന്റെ വിവരങ്ങൾ | വാഗ്ദാനം വൈദ്യുതിയുടെ അളവ് മെഗാവാട്ടിൽ | കാട്ട് ചെയ്ത താരിഫ് | | | റാങ്ക് |
|------------|---|--|---------------------|------------------|--------|--------|
| | | | ഫിക്സഡ് ചാർജ്ജ് | വേരിയബിൾ ചാർജ്ജ് | താരിഫ് | |
| 1 | ജിൻഡാൽ പവർ ലിമിറ്റഡ്, ന്യൂഡൽഹി | 200 | 2.74 | 0.86 | 3.60 | L1 |
| 2 | ജാബ്വാ പവർ ലിമിറ്റഡ് | 115 | 2.39 | 1.76 | 4.15 | L2 |
| 3 | ഭാരത് അലൂമിനിയം കമ്പനി ലിമിറ്റഡ് | 115 | 3.25 | 1.04 | 4.29 | L3 |
| 4 | ജിൻഡാൽ ഇന്ത്യ തൈൽ പവർ ലിമിറ്റഡ് | 200 | 3.64 | 0.75 | 4.39 | L4 |
| 5 | ആർകെഎം പവർ ജനറേറ്റർ പ്രൈവറ്റ് ലിമിറ്റഡ് | 150 | 3.24 | 1.96 | 5.20 | L5 |
| 6 | അദാനി പവർ ലിമിറ്റഡ് | 300 | 3.85 | 1.69 | 5.54 | L6 |
| 7 | ലാൻകോ പവർ ലിമിറ്റഡ് | 450 | 3.43 | 2.19 | 5.62 | L7 |
| 8 | വന്ദന വിദ്യുത് ലിമിറ്റഡ് | 114 | 4.70 | 1.48 | 6.18 | L8 |
| 9 | തൈൽമൽ പവർടെക് കോർപ്പറേഷൻ ലിമിറ്റഡ് | 120 | 4.93 | 2.07 | 7.00 | L9 |
| 10 | ഇന്ത്യാ ബുൾഡ് പവർ ലിമിറ്റഡ് | 450 | 5.15 | 2.14 | 7.29 | L10 |

മേൽ പട്ടിക പ്രകാരം Bid-1 ലെ ഏറ്റവും കുറഞ്ഞ നിരക്കായ യൂണിറ്റിന് 3രൂപ 60പൈസ കാട്ട് ചെയ്തത് Jindal Power Ltd എന്ന ജനറേറ്റിംഗ് കമ്പനിയാണ്. എന്നാൽ ടി bidder 450 മെഗാവാട്ട് ആവശ്യമുള്ള സ്ഥാനത്ത് 200 മെഗാവാട്ട് നൽകുന്നതിന് മാത്രമേ ടി കമ്പനി താൽപ്പര്യം പ്രകടിപ്പിച്ചുള്ളൂ. Bid-1 ൽ L2 bidder M/s. Jhabua Power Ltd ആയിരുന്നു. ടി bidder 115 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി യൂണിറ്റിന് 4.15/- നിരക്കിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി ലിമിറ്റഡിന് നൽകുന്നതിനാണ് offer നൽകിയത്.

5. 14.11.2014ൽ തുറന്ന Bid-2 ൽ പങ്കെടുത്ത വൈദ്യുതി ഉൽപാദകരുടെ വിശദാംശങ്ങൾ പട്ടിക-2ൽ കൊടുത്തിരിക്കുന്നു.

പട്ടിക -2

14.11.2014 ൽ തുറന്ന ബിഡ്-2 ന്റെ വിവരങ്ങൾ

| ക്രമ നമ്പർ | ബിഡറിന്റെ വിവരങ്ങൾ | വാഗ്ദാനം വൈദ്യുതിയുടേ അളവ് മെഗാവാട്ടിന് | കാട്ട് ചെയ്ത താരിഫ് (രൂപ/യൂണിറ്റ്) | | | റാങ്ക് |
|------------|--|---|------------------------------------|------------------|--------|--------|
| | | | ഫിക്സഡ് ചാർജ്ജ് | വേരിയബിൾ ചാർജ്ജ് | താരിഫ് | |
| 1 | ഭാരത് അലൂമിനിയം കമ്പനി ലിമിറ്റഡ്, ഛത്തീസ്ഗഡ് 495684 | 100 | 3.25 | 1.04 | 4.29 | L1 |
| 2 | ജിൻഡാൽ ഇന്ത്യ ടൈമൽ പവർ ലിമിറ്റഡ്, ന്യൂഡൽഹി 110066 | 100 | 3.62 | 0.75 | 4.37 | L2 |
| 3 | ജിൻഡാൽ പവർ ലിമിറ്റഡ്, ഗുർഗോൺ 122001 | 100 | 2.65 | 1.76 | 4.41 | L3 |
| 4 | ജിൻഡാൽ പവർ ലിമിറ്റഡ്, ന്യൂഡൽഹി | 150 | 3.57 | 0.86 | 4.43 | L4 |
| 5 | ഇൗസ്റ്റ് കോസ്റ്റ് എനർജി പ്രൈവറ്റ് ലിമിറ്റഡ്, ആന്ധ്രാ പ്രദേശ് | 100 | 2.95 | 1.5 | 4.45 | L5 |
| 6 | മോണറ്റ് പവർ കമ്പനി ലിമിറ്റഡ്, ന്യൂഡൽഹി | 100 | 3.61 | 0.88 | 4.49 | L6 |
| 7 | എസ്കെഎസ് പവർ ജനറേഷൻ, (ഛത്തീസ്ഗഡ്) ലിമിറ്റഡ് | 122 | 3.96 | 0.87 | 4.83 | L7 |
| 8 | ലാൻകോ പവർ ലിമിറ്റഡ്, ഗുർഗോൺ 122016 | 400 | 3.67 | 1.52 | 5.19 | L8 |
| 9 | അദാനി പവർ ലിമിറ്റഡ്, ഗുജറാത്ത് 380009 | 300 | 3.95 | 1.69 | 5.64 | L9 |
| 10 | എം ബി പവർ (മധ്യപ്രദേശ്)ലിമിറ്റഡ് ന്യൂഡൽഹി 110020 | 374.15 | 3.5 | 2.43 | 5.93 | L10 |
| 11 | എൻസിസി പവർ പ്രോജക്റ്റ് ലിമിറ്റഡ്, (ആന്ധ്രാപ്രദേശ്) 500082 | 100 | 3.88 | 2.07 | 5.95 | L11 |

Bid-2 ൽ L1 bidder ആയ BALCO യൂണിറ്റിന് 4.29/- നിരക്കിൽ 100 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി മാത്രമേ കെ.എസ്.ഇ.ബിക്ക് നൽകുന്നതിന് സമ്മതം നൽകിയുള്ളൂ.

6. നേരത്തെ സൂചിപ്പിച്ചതുപോലെ Bid-1ന്റെയും Bid-2 ന്റെയും ടെൻഡർ നടപടികൾ തമ്മിൽ കേവലം 41 ദിവസത്തെ ഇടവേള മാത്രമേ ഉണ്ടായിരുന്നുള്ളൂ. കൂടാതെ Bid-1 ഉം Bid-2 ഉം തുറന്നതിന്റെ ഇടവേള കേവലം 14 ദിവസം മാത്രമായിരുന്നു. ടി കാരണത്താൽ Bid-1 ൽ പങ്കെടുത്ത പല വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദകരും Bid-2 ലും പങ്കെടുത്തിരുന്നു.

Bid-1 ലും Bid-2 ലും കുറഞ്ഞനിരക്ക് ക്യാട്ട് ചെയ്ത ഉൽപ്പാദകർ കെ.എസ്.ഇ. ബിക്ക് ആവശ്യമുള്ള, യഥാക്രമം 450ഉം 400ഉം മെഗാവാട്ട് നൽകാൻ സമ്മതം നൽകാത്തതിനാൽ ടി Bid കളിൽ പങ്കെടുത്ത മറ്റ് bidders നോട്, ടി ബിഡ്ഡുകളുടെ L1 നിരക്കിൽ വൈദ്യുതി നൽകുന്നതിന് താൽപ്പര്യമായിക്കാൻ കെ.എസ്.ഇ.ബി അഭ്യർത്ഥിച്ചിരുന്നെങ്കിലും Bid-1 ൽ ആരും തന്നെ അതിനു തയ്യാറായില്ല. എന്നാൽ Bid-2 ൽ L2 മുതൽ L5 വരെയുള്ള bidders കുറഞ്ഞ നിരക്കായ 4.29/- നിരക്കിൽ വൈദ്യുതി നൽകുന്നതിന് തയ്യാറായി.

7. Bid-2 ലെ L2 മുതൽ L5 വരെയുള്ള bidder മാർ L1 നിരക്കിലേക്ക് അവരുടെ താരിഫ് കുറച്ചതിന്റെ വിശദാംശങ്ങൾ പട്ടിക-3ൽ കൊടുത്തിരിക്കുന്നു.

പട്ടിക -3

ബിഡ്-2ൽ എൽ2ൽ എൽ5ൽ എൽ1ന്റെതുമായി പൊരുത്തപ്പെടുന്ന താരിഫിന്റെ വിശദാംശങ്ങൾ

| റാങ്ക് | ബിഡറിന്റെ വിവരങ്ങൾ | വാഗ്ദാനം വൈദ്യുതിയുടെ അളവ് മെഗാവാട്ട് | ക്യാട്ട് ചെയ്ത താരിഫ് (രൂപ/യൂണിറ്റ്) | | | പൊരുത്തപ്പെടുന്ന താരിഫ് (രൂപ / യൂണിറ്റ്) | | |
|--------|-----------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|------------------|--------|--|----------------|--------|
| | | | ഫിക്സഡ് ചാർജ്ജ് | വേരിയബിൾ ചാർജ്ജ് | താരിഫ് | ഫിക്സഡ് ചാർജ്ജ് | ഫ്യൂവൽ ചാർജ്ജ് | താരിഫ് |
| L2 | ജിൻഡാൽ ഇന്ത്യ തൈൽ പവ്വർ ലിമിറ്റഡ് | 100 | 3.62 | 0.75 | 4.37 | 3.54 | 0.75 | 4.29 |
| L3 | ജാബ്ബാ പവ്വർ ലിമിറ്റഡ് | 100 | 2.65 | 1.76 | 4.41 | 2.97 | 1.32 | 4.29 |
| L4 | ജിൻഡാൽ പവ്വർ ലിമിറ്റഡ്, ന്യൂ | 150 | 3.57 | 0.86 | 4.43 | 3.43 | 0.86 | 4.29 |

| | | | | | | | | |
|----|---|-----|------|-----|------|------|------|------|
| L5 | ഡൽഹി ഇന്ത്യ കോസ്റ്റ് എനർജി പ്രൈവറ്റ് ലിമിറ്റഡ്, ആകെ | 100 | 2.95 | 1.5 | 4.45 | 3.14 | 1.15 | 4.29 |
| | | 450 | | | | | | 4.29 |

8. മേൽവിവരിച്ച പട്ടിക 1,2,3 വിശദമായി പരിശോധിച്ചാൽ താഴെപ്പറയുന്ന കാര്യങ്ങൾ വ്യക്തമാണ്.

(i) Bid-1 ൽ പങ്കെടുത്ത Jindal Power Ltd, Jhabua Power Ltd, BALCO, JITPL തുടങ്ങിയവർ Bid-2 ലും പങ്കെടുത്തിരുന്നു. ഇതിൽ Bid-1 ലെ L1 ആയ Jindal Power Ltd ഒരേ വൈദ്യുത നിലയത്തിൽ നിന്നു തന്നെ Bid-1 ലും Bid-2 ലും വൈദ്യുതി നൽകാൻ സമ്മതം അറിയിച്ചിരുന്നു. എന്നാൽ Bid-2 ൽ ക്വാട്ട് ചെയ്ത നിരക്ക്, Bid-1 നേതിനേക്കാൾ 69 പൈസ കൂടുതലായിരുന്നു. Bid-1 ൽ പങ്കെടുത്ത Jindal Power Ltd, 200മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി ഫിക്സഡ് ചാർജ്ജ് 2.74/- യും ഫ്യൂവൽ ചാർജ്ജ് 0.86/- രൂപയും ചേർത്ത് യൂണിറ്റിന് 3 രൂപ 60പൈസാ ക്വാട്ട് ചെയ്ത സ്ഥാനത്ത്, Bid-2 ൽ 150 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി, ഫിക്സഡ് ചാർജ്ജ് 3.43/- പൈസയും ഫ്യൂവൽ ചാർജ്ജ് 86 പൈസയും ചേർത്ത്, യൂണിറ്റിന് 04 രൂപ 29 പൈസാ നിരക്കിൽ നൽകുന്നതിനാണ് സമ്മതം അറിയിച്ചത്.

(ii) ഇതുപോലെ, Jhabua Power Ltd Bid-1 ൽ 115മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി, ഫിക്സഡ് ചാർജ്ജ് 2.39/- രൂപ നിരക്കിലും ഫ്യൂവൽ ചാർജ്ജ് 1.76/- നിരക്കിലും, യൂണിറ്റിന് 4രൂപ 15പൈസ നിരക്കിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബിക്ക് നൽകാൻ സമ്മതം അറിയിച്ചപ്പോൾ, Bid-2 ൽ 100 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി ഫിക്സഡ് ചാർജ്ജ് 2.97/- നിരക്കിലും ഫ്യൂവൽ ചാർജ്ജ് 1.32/- നിരക്കിലും ആകെ 4.29/- നിരക്കിൽ നൽകുന്നതിനാണ് സമ്മതം അറിയിച്ചത്.

(iii) Jindal Power Ltd New Delhi, Jhabua Power Ltd ഒരേ നിലയത്തിൽ നിന്നു തന്നെ രണ്ട് വ്യത്യസ്ത നിരക്കുകളിലാണ് Bid-1 ലും Bid-2 ലും വൈദ്യുതി നൽകുന്നതിന് സമ്മതം അറിയിച്ചത്. ഫിക്സഡ് ചാർജ്ജിൽ, ഒരു DBFOO കരാറിൽ 14 ദിവസത്തിനുള്ളിൽ ഒരേ നിലയത്തിൽ നിന്നും ഒരു യൂണിറ്റിന്

69 പൈസ ഉയർത്തി നൽകിയിരിക്കുന്നു. DBFOO രീതിയിലുള്ള ഒരു ടെൻഡറിൽ ഇപ്രകാരം വ്യതിയാനം എങ്ങനെ വരുത്താൻ കഴിയും ? പട്ടിക 1ലെ ക്രമനമ്പർ 1 ഉം പട്ടിക 2 ലെ ക്രമനമ്പർ 4 ഉം പട്ടിക 3 ലെ ക്രമനമ്പർ 3 ഉം ഒരേ കമ്പനിതന്നെയാണ്. ഒന്നാമത്തെ ടെൻഡറിൽ L1 നിരക്കനുസരിച്ച് അധിക വൈദ്യുതി നൽകാമോ എന്ന് അവരോട് ആവശ്യപ്പെട്ടത് രണ്ടാമത്തെ ടെൻഡർ തുറന്ന് നിരക്കുകൾ അറിഞ്ഞതിന്റെശേഷമാണ്. അതുകൊണ്ട് ഉണ്ടായ വർദ്ധനവ് ഒരു യൂണിറ്റിന് 69 പൈസയാണ്.

അതായത്, കേവലം, 14 ദിവസത്തെ ഇടവേളയിൽ, ഓപ്പൺ ചെയ്ത ടെൻഡറുകളിൽ, ഒരേ നിലയത്തിൽ നിന്നും, വ്യത്യസ്ത നിരക്കുകളാണ് Jindal Power Ltd, Jhabua Power Ltd എന്നിവർ ക്വാട്ട് ചെയ്തത്. ഈ വസ്തുത, കെ.എസ്.ഇ.ബി, ടെൻഡർ നടപടികൾ പൂർത്തിയാക്കുമ്പോഴോ, ടി കമ്പനികളുമായി Bid-1 ലെയും Bid-2 ലെയും കരാർ ഏർപ്പെടുമ്പോഴോ ശ്രദ്ധിച്ചിരുന്നില്ല.

(iv) കെ.എസ്.ഇ.ബി ലിമിറ്റഡ് ടെൻഡർ നടപടികൾ പൂർത്തിയാക്കിയ ശേഷം Bid-1 ൽ നിന്നും Jindal Power Ltd ൽ നിന്നും 200 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതിയും യൂണിറ്റിന് 3.60/- നിരക്കിലും, Jhabua Power Ltd ൽ നിന്ന് 115 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി യൂണിറ്റിന് 4.15/- നിരക്കിലും വാങ്ങുന്നതിനാണ് കരാറിലേർപ്പെട്ടത്. ഇതിന്റെ വിശദാംശങ്ങൾ പട്ടിക-4 ൽ കൊടുത്തിരിക്കുന്നു.

പട്ടിക -4

DBFOO Bid 1 പ്രകാരം കെ.എസ്.ഇ.ബി ലിമിറ്റഡ് ഏർപ്പെട്ട വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ കരാറിന്റെ വിശദാംശങ്ങൾ

| ക്രമ നം | സ്ഥാപനത്തിന്റെ പേര് | വൈദ്യുതിയുടെ അളവ് മെഗാവാട്ടിൽ | താരിഫ് (രൂപ/യൂണിറ്റ്) | | | PSA നടപ്പിലാക്കിയ തീയതി |
|---------|----------------------|-------------------------------|-----------------------|----------------|--------|-------------------------|
| | | | ഫിക്സഡ് ചാർജ്ജ് | ഫ്യൂവൽ ചാർജ്ജ് | താരിഫ് | |
| 1 | ജിൻഡാൽ പവർ ലിമിറ്റഡ് | 200 | 2.74 | 0.86 | 3.60 | 29.12.2014 |
| 2 | ജാബ്വാ പവർ ലിമിറ്റഡ് | 115 | 2.39 | 1.76 | 4.15 | 31.12.2014 |

കെ.എസ്.ഇ.ബി Bid-2 ൽ നിന്നും 550 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി യൂണിറ്റിന് 4.29/- നിരക്കിൽ വാങ്ങിക്കുന്നതിനാണ് കരാറിലേർപ്പെട്ടത്. ഇതിന്റെ വിശദാംശങ്ങൾ പട്ടിക-5ൽ കൊടുത്തിരിക്കുന്നു.

പട്ടിക -5

ബില്2 അടിസ്ഥാനമാക്കി കെ.എസ്.ഇ.ബി ലിമിറ്റഡ് നടപ്പിലാക്കിയ വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ കരാറിന്റെ വിശദാംശങ്ങൾ

| ക്രമ നം | സ്ഥാപനത്തിന്റെ പേര് | വൈദ്യുതിയുടെ അളവ് മെഗാവാട്ടിൽ | താരിഫ് (രൂപ/യൂണിറ്റ്) | | | PSA നടപ്പിലാക്കിയ തീയതി |
|---------|--|-------------------------------|-----------------------|----------------|--------|-------------------------|
| | | | ഫിക്സഡ് ചാർജ്ജ് | ഫ്യൂവൽ ചാർജ്ജ് | താരിഫ് | |
| 1 | ഭാരത് അലൂമിനിയ കമ്പനി ലിമിറ്റഡ് | 100 | 3.25 | 1.04 | 4.29 | 26.12.2014 |
| 2 | ജിൻഡാൽ ഇന്ത്യ തൈൽ പവർ ലിമിറ്റഡ് | 100 | 3.54 | 0.75 | 4.29 | 29.12.2014 |
| 3 | ജാബ്ബാ പവർ ലിമിറ്റഡ് | 100 | 2.97 | 1.32 | 4.29 | 26.12.2014 |
| 4 | ജിൻഡാൽ പവർ ലിമിറ്റഡ് | 150 | 3.43 | 0.86 | 4.29 | 29.12.2014 |
| 5 | ഈസ്റ്റ് കോസ്റ്റ് എനർജി പ്രൈവറ്റ് ലിമിറ്റഡ് | 100 | 3.14 | 1.15 | 4.29 | 02.02.2015 |

9. ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്റ്റിലെ സെക്ഷൻ 63 പ്രകാരം കേന്ദ്ര ഗവൺമെന്റിന്റെ മാർഗ്ഗ നിർദ്ദേശങ്ങളിലൂടെ മത്സരാധിഷ്ഠിത ടെൻഡർ നടപടികൾ വഴി ലഭിക്കുന്ന താരിഫ് adopt ചെയ്യുന്നതിന് കേന്ദ്ര, സംസ്ഥാന ഇലക്ട്രിസിറ്റി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന് ബാധ്യതയുണ്ട്. എന്നാൽ മേൽ ടെൻഡർ നടപടികൾ കേന്ദ്ര സർക്കാരിന്റെ മാർഗ്ഗനിർദ്ദേശങ്ങൾ അനുസരിച്ച് തന്നെ ആകണമെന്ന് കർശനവ്യവസ്ഥയുണ്ട്. സെക്ഷൻ 63 പ്രകാരമുള്ള മത്സരാധിഷ്ഠിത ടെൻഡർ നടപടികൾ കേന്ദ്ര സർക്കാരിന്റെ മാർഗ്ഗനിർദ്ദേശ പ്രകാരമല്ലെങ്കിൽ അത് അംഗീകരിക്കുന്നതിന് കേന്ദ്ര, സംസ്ഥാന കമ്മീഷനുകൾക്ക് ബാധ്യതയില്ല.

10. DBFOO പ്രകാരം വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിന് കെ.എസ്.ഇ.ബി ടെൻഡർ നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചപ്പോൾ കേന്ദ്ര സർക്കാർ 2013 നവംബർ 09ന് പുറപ്പെടുവിച്ചിട്ടുള്ള ടെൻഡർ നടപടികളിൽ നിന്ന് കാര്യമായ വ്യതിയാനങ്ങൾ വരുത്തിയിരുന്നില്ല. കേന്ദ്ര സർക്കാർ 2013 നവംബർ 09ന് പുറപ്പെടുവിച്ചിട്ടുള്ള മാർഗ്ഗനിർദ്ദേശങ്ങളിൽ തന്നെ, ടി മാർഗ്ഗനിർദ്ദേശങ്ങളിൽ നിന്ന് ഏതെങ്കിലും വിതര

ണലൈസൻസി എന്തെങ്കിലും മാറ്റം വരുത്താനുദ്ദേശിക്കുന്നുണ്ടെങ്കിൽ അതിന് കേന്ദ്ര ഗവൺമെന്റിൽ നിന്നും മുൻകൂർ അനുമതി വാങ്ങണമെന്ന് വ്യവസ്ഥചെയ്തിരുന്നു. എന്നാൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി ലിമിറ്റഡ് DBFOO ടെൻഡർ നടപടികളിൽ വരുത്തിയ മാറ്റങ്ങൾക്ക് മുൻകൂർ അനുമതി വാങ്ങിയിരുന്നില്ല. ടി കാരണത്താൽ സംസ്ഥാന റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ, 30.08.2016ലെ ഉത്തരവിലൂടെ Bid-1 ലെയും Bid-2 ലെയും L1 bidder ക്ക് വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിന് മാത്രമേ അന്തിമാനുമതി നൽകിയുള്ളൂ.

11. Bid-1 ലെയും Bid-2 ലെയും L1 ഒഴികെയുള്ള DBFOO പ്രകാരമുള്ള വൈദ്യുതി കരാറിന് അന്തിമാനുമതി നൽകാത്തതിന്റെ കാരണങ്ങൾ കമ്മീഷന്റെ 30.08.2016ലെ ഉത്തരവിൽ വിശദമായി പ്രതിപാദിച്ചിരുന്നു. മേൽ വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ കരാറുകൾക്ക് അന്തിമാനുമതി നൽകുന്നത് കേന്ദ്ര സർക്കാരിന്റെയും സംസ്ഥാന സർക്കാരിന്റെയും അംഗീകാരത്തോടെ കെ.എസ്.ഇ.ബിക്ക് പുനപരിശോധന ഹർജി നൽകാമെന്നും കമ്മീഷൻ അറിയിച്ചിരുന്നു. എന്നാൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി, കേന്ദ്ര സർക്കാരിന്റേയോ സംസ്ഥാന സർക്കാരിന്റേയോ അനുമതിയുമായി കമ്മീഷനു മുൻപാകെ അപേക്ഷ സമർപ്പിക്കുകയുണ്ടായില്ല. ടി കാരണത്താൽ തന്നെ കമ്മീഷൻ ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്റ്റിലെ സെക്ഷൻ 63 പ്രകാരം കേന്ദ്ര സർക്കാരിന്റെ മാർഗ്ഗ നിർദ്ദേശങ്ങൾക്ക് വിരുദ്ധമായി ഏർപ്പെട്ട, Bid-1 ലെയും Bid-2 ലെയും L1 ഒഴികെയുള്ള മറ്റു കരാറുകൾക്ക് അന്തിമാനുമതി 10.05.2023ലെ ഉത്തരവിലൂടെ നിഷേധിച്ചിട്ടുണ്ട്. ടി ഉത്തരവിനെതിരെ കെ.എസ്.ഇ.ബി എൽ ബഹു: അപ്പലറ്റ് ട്രൈബ്യൂണൽ മുൻപാകെ അപ്പീൽ പെറ്റീഷനും ഫയൽ ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. ടി അപ്പീൽ പെറ്റീഷനിൽ അന്തിമതീരുമാനമായിട്ടില്ല.

12. സംസ്ഥാനത്തെ നിലവിലുള്ള വൈദ്യുതി പ്രതിസന്ധി, കേരള സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ L1 ഒഴികെയുള്ള Bid-1 ലെയും Bid-2 ലെയും DBFOO ദീർഘകാലകരാറുകൾ നിഷേധിച്ചതുമൂലമുണ്ടായതല്ല. സംസ്ഥാനത്ത് ഈ വർഷം ജൂൺ, ജൂലൈ മാസങ്ങളിൽ കാലവർഷം താരതമ്യേന ദുർബലമായിരുന്നു. സാധാരണ മഴ ലഭ്യതയിൽ 30% തോളം കുറവാണുണ്ടായത്. ടി കാരണത്താൽ കെ.എസ്.ഇ.ബിയുടെ ജലസംഭരണി

കളിലേക്കുള്ള നീരൊഴുക്കിൽ ഏകദേശം 2000 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കുന്നതിനുള്ള വെള്ളത്തിന്റെ അളവിൽ കുറവുണ്ടായിട്ടുണ്ട്. ഇതുകൂടാതെ ജൂലൈ, ആഗസ്റ്റ് മാസങ്ങളിൽ വേനൽകാലത്തെപ്പോലെയുള്ള വരണ്ട കാലാവസ്ഥയും അതുകാരണം വൈദ്യുതിയുടെ ആവശ്യകതയിൽ പ്രതീക്ഷിച്ചതിനെക്കാൾ 15% വരെ വർദ്ധനവുണ്ടായിട്ടുണ്ട്. കൂടാതെ ഈ വർഷം മുൻവർഷങ്ങളിലെക്കാൾ 10% തോളം വൈദ്യുതി ആവശ്യകതയിൽ വർദ്ധനവുണ്ടായിട്ടുണ്ട്.

13. രാജ്യത്ത് പല സംസ്ഥാനങ്ങളിലും, പ്രത്യേകിച്ച് ദക്ഷിണേന്ത്യൻ സംസ്ഥാനങ്ങളിലും ഈ വർഷം മഴ താരതമ്യേന കുറവായിരുന്നു. ടി കാരണത്താൽ രാജ്യത്താകമാനം ഈ വർഷം ഇലക്ട്രിസിറ്റി കമ്പോളത്തിൽ ഹ്രസ്വകാല അടിസ്ഥാനത്തിൽ വാങ്ങുന്ന വൈദ്യുതിക്കും ഗണ്യമായി വിലവർദ്ധനവുണ്ടായിട്ടുണ്ട്. ഇത് മാനദണ്ഡങ്ങൾ പാലിക്കാതെ കെ.എസ്.ഇ.ബി ലിമിറ്റഡ് ഒപ്പിട്ട ദീർഘകാല കരാറിന് റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ അനുമതി നിഷേധിച്ചതു കൊണ്ടല്ല.

14. മഴ സാധാരണ തോതിലോ, അതിൽ കൂടുതലോ ലഭിച്ച മുൻവർഷങ്ങളിലും, വൈകുന്നേരങ്ങളിലെ അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകത നിറവേറ്റുന്നതിനും, കൂടാതെ വേനൽകാലങ്ങളിലെ വർദ്ധിച്ച ഇലക്ട്രിസിറ്റി ഡിമാന്റ് നിറവേറ്റുന്നതിനും ഹ്രസ്വകാലാടിസ്ഥാനത്തിലും, പവർഎക്സ്ചേഞ്ചുകളിൽ നിന്നും ഉയർന്ന വിലയ്ക്ക് വൈദ്യുതി വാങ്ങി ഉപയോഗിക്കുന്നതോ ആവശ്യത്തിനനുസരിച്ച് പവർഎക്സ്ചേഞ്ചുകളിൽ നിന്ന് വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതോ, ദീർഘകാലകരാർ റദ്ദാക്കിയതുമായി ബന്ധപ്പെടുത്തേണ്ടതില്ല.

15. കമ്മീഷൻ അനുമതി നിഷേധിച്ച ദീർഘകാലകരാറിനു പകരമായി, 500 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി മീഡിയം ട്രോ വ്യവസ്ഥയിൽ 5 വർഷത്തേക്ക് വാങ്ങുന്നതിന് കമ്മീഷൻ അംഗീകാരം നൽകിയിരുന്നു. ഇതിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി ലിമിറ്റഡ് നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചു വരുന്നതേയുള്ളൂ.

