

15 -ാം കേരള നിയമസഭ

4 -ാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്ര ചിഹ്നം ഇല്ലാത്ത ചോദ്യം നം. 2637

17-03-2022 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്

അന്തർസംസ്ഥാന വൈദ്യുതി പ്രസരണ ലൈനുകളിൽ ഓപ്പൺ അക്സസ്

ചോദ്യം	ഉത്തരം
<p align="center">ശ്രീ എൻ എ നെല്ലിക്കുന്ന്</p>	<p align="center">null (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)</p>
<p>(എ) വൈദ്യുതി മേഖലയിൽ അന്തർസംസ്ഥാന വൈദ്യുതി പ്രസരണ ലൈനുകളിൽ ഓപ്പൺ അക്സസ് കൊണ്ടുവരാൻ കേന്ദ്രം തയ്യാറെടുക്കുന്നതായുള്ള വാർത്ത ശരിയാണോ എന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ;</p>	<p>(എ) വൈദ്യുതി നിയമം, 2003 നിലവിൽ വന്ന നാൾ മുതൽ രാജ്യത്ത് Open Access നിലവിലുണ്ട്. 2004 ലാണ് കേന്ദ്ര വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ആദ്യമായി അന്തർ സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി പ്രസരണ ലൈനുകളിൽ Open Access നൽകുന്നതിനുള്ള റെഗുലേഷൻ പുറപ്പെടുവിച്ചത്. ടി റെഗുലേഷൻ പ്രകാരം Open Access നൽകുന്നത്, വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ / വിൽക്കൽ കരാറടിസ്ഥാനത്തിലാണ്. കൃത്യമായും വൈദ്യുതി കടത്തിവിടുന്ന സ്ഥലവും, (injection point) സ്വീകരിക്കുന്ന സ്ഥലവും (drawal point) സൂചിപ്പിച്ച് നൽകുന്ന അപേക്ഷയിന്മേലാണ് Open Access അനുവദിക്കുന്നത്. ഒരു വൈദ്യുതി കരാറിന് നൽകുന്ന Open Access മറ്റ് കരാറുകൾക്ക് വേണ്ടി ഉപയോഗിക്കുവാൻ പറ്റുന്നതല്ല. എന്നാൽ കേന്ദ്ര വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ 16-12-2021 ൽ കരട് CERC (Connectivity and General Network Access to the Inter-State Transmission System) Regulation, 2021 പുറപ്പെടുവിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഈ കരട് ചട്ട പ്രകാരം നിലവിലുള്ള Open Access രീതിയിൽ മാറ്റമുണ്ട്. കരട് ചട്ട പ്രകാരം Inter-State Transmission System ഉപയോഗിക്കുന്നതിന് "General Network Access" അപേക്ഷയാണ് നൽകേണ്ടത്. ഇതിന് യൂട്ടിലിറ്റികളുടെ വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ / വിൽപ്പന കരാറുമായി ബന്ധമില്ല. ഓരോ യൂട്ടിലിറ്റികളും അവർക്ക് അന്തർസംസ്ഥാന പ്രസരണ ശൃംഖലയിൽ access ആവശ്യമുള്ള വൈദ്യുതിക്ക് അനുസൃതമായി "General Network Access" എടുക്കേണ്ടതാണ്. ഈ GNA പരിധിക്കുള്ളിൽ ഏത് കരാർ പ്രകാരമുള്ള വൈദ്യുതിയും കൊണ്ടുവരാൻ സാധിക്കുന്നതാണ്. "General Network Access" quantum-ന് അനുസൃതമായി Transmission Charges നൽകേണ്ടതാണ്. ഈ പരിധിയിൽ അധികരിച്ചാൽ</p>

			Additional Transmission Charges നൽകേണ്ടതാണ്.
(ബി)	ഓപ്പൺ അക്സസ് എന്നതുകൊണ്ടു എന്താണ് ഉദ്ദേശിക്കുന്നതെന്ന് അറിയിക്കാമോ;	(ബി)	വൈദ്യുതി നിയമം, 2003 അനുസരിച്ച് ഒരു ലൈസൻസിക്കോ, ഒരു കൺസ്യൂമറിനോ, ഒരു ജനറേറ്ററിനോ പ്രസരണ വിതരണ ശൃംഖലകൾ റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ നിർദ്ദേശിക്കുന്ന രീതിയിൽ Non- Discriminatory access വഴി ഉപയോഗിക്കുവാൻ സാധിക്കുന്നതാണ്, 'Open Access' എന്ന് ഉദ്ദേശിക്കുന്നത്.
(സി)	പ്രസ്തുത വിഷയത്തിൽ അഭിപ്രായം തേടി കേരളത്തിന് കേന്ദ്ര ഇലക്ട്രിസിറ്റി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ നോട്ടീസ് നൽകിയിട്ടുണ്ടോ; എങ്കിൽ നോട്ടീസിന്റെ പകർപ്പ് ലഭ്യമാക്കാമോ;	(സി)	കരട് CERC (Connectivity and General Network Access to the Inter-State Transmission System) Regulations, 2021 -ൻ മേലുള്ള അഭിപ്രായം എല്ലാ stake holders നോട്ടം ആരാഞ്ഞിട്ടുണ്ട്.
(ഡി)	മറ്റ് സംസ്ഥാനങ്ങളിൽ നിന്ന് വൈദ്യുതി കൊണ്ടുവരാൻ അന്തർസംസ്ഥാന വൈദ്യുതി ലൈനുകൾ ഉപയോഗിക്കാനുള്ള അനുമതി ആർക്കൊക്കെയാണുള്ളതെന്ന് അറിയിക്കാമോ;	(ഡി)	നിലവിൽ distribution- licensee കൾക്കും generators - നും 1 MW ന് മുകളിൽ ഡിമാൻഡ് ഉള്ള ഉപഭോക്താക്കൾക്കും Open Access avail ചെയ്യാം. Captive consumersന് 1 MW minimum limit ബാധകമല്ല. ഇപ്രകാരം എടുക്കുന്ന Open Access റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ Open Access റെഗുലേഷൻ അടിസ്ഥാനമായിരിക്കണം.
(ഇ)	പ്രസരണ ലൈനുകൾ സ്വതന്ത്രമാകുന്നതോടെ ഉണ്ടാകാൻ പോകുന്ന മാറ്റങ്ങൾ, വീഴ്ചകൾ, കോട്ടങ്ങൾ, നേട്ടങ്ങൾ എന്തൊക്കെയാണെന്ന് വിശദമാക്കാമോ?	(ഇ)	മാറ്റങ്ങൾ: വൈദ്യുതി നിയമം, 2003 നിലവിൽ വന്ന നാൾ മുതൽ രാജ്യത്ത് Open Access നിലവിലുണ്ട്. 2004 ലാണ് കേന്ദ്ര വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ആദ്യമായി അന്തർ സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി പ്രസരണ ലൈനുകളിൽ Open Access നൽകുന്നതിനുള്ള റെഗുലേഷൻ പുറപ്പെടുവിച്ചത്. ടി റെഗുലേഷൻ പ്രകാരം Open Access നൽകുന്നത്. വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ / വിൽക്കൽ കരാറടിസ്ഥാനത്തിലാണ്. കൃത്യമായും വൈദ്യുതി കടത്തിവിടുന്ന സ്ഥലവും, (injection point) സ്വീകരിക്കുന്ന സ്ഥലവും (drawal point) സൂചിപ്പിച്ച് നൽകുന്ന അപേക്ഷയിന്മേലാണ് Open Access അനുവദിക്കുന്നത്. ഒരു വൈദ്യുതി കരാറിന് നൽകുന്ന Open Access മറ്റ് കരാറുകൾക്ക് വേണ്ടി ഉപയോഗിക്കുവാൻ പറ്റുന്നതല്ല. എന്നാൽ കേന്ദ്ര വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ 16-12-2021 ൽ കരട് CERC (Connectivity and General Network Access to the Inter-State Transmission System) Regulation, 2021 പുറപ്പെടുവിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഈ കരട് ചട്ട പ്രകാരം നിലവിലുള്ള Open Access രീതിയിൽ മാറ്റമുണ്ട്. കരട് ചട്ട പ്രകാരം Inter-State Transmission System ഉപയോഗിക്കുന്നതിന് "General Network Access" അപേക്ഷയാണ് നൽകേണ്ടത്. ഇതിന് യൂട്ടിലിറ്റികളുടെ വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ / വിൽപ്പന കരാറുമായി ബന്ധമില്ല. ഓരോ

യൂട്ടിലിറ്റികളും അവർ അന്തർസംസ്ഥാന പ്രസരണ ശൃംഖലയിൽ access ആവശ്യമുള്ള വൈദ്യുതിക്ക് അനുസൃതമായി "General Network Access" എടുക്കേണ്ടതാണ്. ഈ GNA പരിധിക്കുള്ളിൽ ഏത് കരാർ പ്രകാരമുള്ള വൈദ്യുതിയും കൊണ്ടുവരാൻ സാധിക്കുന്നതാണ്. "General Network Access" quantum- ന് അനുസൃതമായി Transmission Charges നൽകേണ്ടതാണ്. ഈ പരിധിയിൽ അധികരിച്ചാൽ Additional Transmission Charges നൽകേണ്ടതാണ്. വീഴ്ചകൾ: കരട് റെഗുലേഷൻ അനുസരിച്ച് generating stations ന് Transmission charge ബാധ്യതയില്ല. ഈ നിലയങ്ങളിൽ നിന്ന് വൈദ്യുതി വാങ്ങിക്കുന്ന യൂട്ടിലിറ്റികൾ Transmission charge നൽകണം. എന്നാൽ ധാരാളം നിലയങ്ങൾ ഗുണഭോക്താക്കൾ ഇല്ലാതെയാണ് Short term market -ൽ വൈദ്യുതി വിൽക്കുന്നത്. ഈ നിലയങ്ങൾക്ക് വേണ്ടിയുണ്ടാക്കിയ പ്രസരണ ലൈനുകളുടെ Transmission charge, ടി കരട് റെഗുലേഷൻ പ്രകാരം രാജ്യത്തെ എല്ലാ യൂട്ടിലിറ്റികൾക്കും ബാധ്യതയായി മാറുകയും, ഇത് എല്ലാ സംസ്ഥാനങ്ങളുടെയും വൈദ്യുതി വാങ്ങിക്കുന്ന യൂട്ടിലിറ്റികളുടെയും Transmission charge കൂടാനുമാകും. ഇത് കൂടാതെ മറ്റൊരു വീഴ്ചയെന്നത് ടി കരട് റെഗുലേഷൻ പ്രകാരം generators relinquishment charge അടയ്ക്കേണ്ടതില്ല എന്നതാണ്. നിലവിൽ ഒരു generator പ്രസരണ ലൈനുകളുടെ access വേണ്ട എന്ന് വയ്ക്കുകയാണെങ്കിൽ (relinquish ചെയ്യുമ്പോൾ) റെഗുലേഷൻ പ്രകാരമുള്ള relinquishment charges അടയ്ക്കേണ്ടതാണ്. ഇത് മറ്റ് യൂട്ടിലിറ്റികളുടെ Transmission charge കുറയ്ക്കാൻ സഹായിക്കും. എന്നാൽ കരട് റെഗുലേഷൻ പ്രകാരം ഇത് waive ചെയ്തിരിക്കുകയാണ്. നിലവിൽ ഏകദേശം 37000 MW generation capacity ആണ് relinquish ചെയ്യാൻ അപേക്ഷ നൽകിയിരിക്കുന്നത്. ഇവർക്ക് relinquishment charge അടയ്ക്കാതെ exit നൽകുകയാണെങ്കിൽ ഈ generators- ന് വേണ്ടി construct ചെയ്ത് Associated Transmission System- ന്റെ cost മറ്റ് യൂട്ടിലിറ്റികൾ വഹിക്കേണ്ടി വരികയും, ഇത് മറ്റ് യൂട്ടിലിറ്റികളുടെ ട്രാൻസ്മിഷൻ ചാർജ്ജ് കൂടുകയും ചെയ്യും. ടി കരട് റെഗുലേഷനിലെ ചില നിബന്ധനകൾ കേന്ദ്ര ഊർജ്ജ മന്ത്രാലയം പുറപ്പെടുവിച്ച CERC (Electricity Transmission System Planning Development and Recovery of Inter-State Transmission Charges) Rules 2021

ന്റെ വ്യവസ്ഥകൾ അനുസരിച്ചല്ല
പുറപ്പെടുവിച്ചിട്ടുള്ളത്.

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ