

15 -ാം കേരള നിയമസഭ

12 -ാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്ര ചിഹ്നം ഇല്ലാത്ത ചോദ്യം നം. 2533

15-10-2024 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്

വൈദ്യുതി വിതരണത്തിലെ പ്രശ്നങ്ങൾ

ചോദ്യം	ഉത്തരം
<p align="center">ശ്രീ. പ്രമോദ് നാരായൺ, ശ്രീ. ജോബ് മൈക്കിൾ, ശ്രീ. സെബാസ്റ്റ്യൻ കളത്തുങ്കൽ, ഡോ. എൻ. ജയരാജ്</p>	<p align="center">ശ്രീ. കെ . കൃഷ്ണൻകുട്ടി (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)</p>
<p>(എ) വൈദ്യുതി ലൈനുകളുടെയും ട്രാൻസ്ഫോർമറുകളുടെയും ശേഷിയിലും അധികമായുള്ള വൈദ്യുതി ഉപയോഗം മൂലം കഴിഞ്ഞ വേനൽക്കാലത്ത് വൈദ്യുതിവിതരണ സംവിധാനം തകരാറിലായതായി ശ്രദ്ധയിൽപ്പെട്ടിട്ടുണ്ടോ;</p>	<p>(എ) വൈദ്യുതി ലൈനുകളുടെയും ട്രാൻസ്ഫോർമറുകളുടെയും ശേഷിയിലും അധികമായുള്ള വൈദ്യുതി ഉപയോഗം മൂലം കഴിഞ്ഞ വേനൽക്കാലത്ത് വൈദ്യുതി വിതരണത്തിൽ പ്രശ്നങ്ങൾ ഉണ്ടായതായി ശ്രദ്ധയിൽപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്.</p>
<p>(ബി) വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം കൂടിവരുന്ന സാഹചര്യത്തിൽ വൈദ്യുതി വിതരണ ശൃംഖലയുടെ ശേഷി വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നത് അടിയന്തരമായി പരിഗണിക്കുമോ;</p>	<p>(ബി) സെൻട്രൽ ഇലക്ട്രിസിറ്റി അതോറിറ്റി പ്രസിദ്ധപ്പെടുത്തുന്ന ഇലക്ട്രിക് പവർ സർവ്വേയിൽ പ്രതിപാദിച്ചിരിക്കുന്ന ലോഡ് വർദ്ധനവിനനുസരിച്ചാണ് കെ. എസ്. ഇ. ബി. എൽ. ഓരോ വർഷത്തെയും പ്രവൃത്തികൾ പ്രധാനമായും ആസൂത്രണം ചെയ്തു വന്നിരുന്നത്. കേരളത്തിലെ പീക്ക് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ഡിമാൻഡിൽ 5% വർദ്ധനവാണ് 20-ാമത്തെ ഇലക്ട്രിക് പവർ സർവ്വേയിൽ പ്രവചിച്ചിരുന്നത്. ഇതനുസരിച്ച്, 2022-23 സാമ്പത്തിക വർഷം മുതൽ 2026-27 വരെ നടപ്പിലാക്കുന്ന ദൃതി 2.0 പദ്ധതിയുടെ രൂപരേഖ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. 2021-ൽ തയ്യാറാക്കുകയും പ്രവൃത്തികൾ ആരംഭിക്കുകയും ചെയ്തിരുന്നു. 2021-ൽ തയ്യാറാക്കിയ ദൃതി-2 പദ്ധതിയിൽ പുതിയ ലൈൻ നിർമ്മാണം, പുതിയ ട്രാൻസ്ഫോർമറുകൾ സ്ഥാപിക്കൽ, ലൈനുകളുടെ ശേഷി വർദ്ധിപ്പിക്കൽ, ലൈനുകളുടെ റി കണ്ടക്ടറിങ് എന്നിവയ്ക്കായി 4016.10 കോടി രൂപയുടെ പ്രവൃത്തികളാണ് 2022-23 സാമ്പത്തിക വർഷം മുതൽ 2026-27 വരെ നടപ്പിലാക്കാനായി ആസൂത്രണം ചെയ്തിരുന്നത്. 2024 ഏപ്രിൽ, മെയ് മാസങ്ങളിൽ സംസ്ഥാനത്തുണ്ടായ ശക്തമായ ഉഷ്ണതരംഗം മൂലം ക്രമാതീതവും അപ്രതീക്ഷിതവുമായ ലോഡ് വർദ്ധനവ് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. ശൃംഖലയിൽ (ഫീഡറുകളിലും ട്രാൻസ്ഫോർമറുകളിലും) ഉണ്ടാവുകയും ചെയ്തു. എയർ കണ്ടീഷണറുകളുടെയും വൈദ്യുതി വാഹനങ്ങളുടെയും</p>

		<p>എണ്ണത്തിലുണ്ടായ വർദ്ധനവും ഡിമാൻഡ് കൂടാൻ പ്രധാനമായും കാരണമായി. 2021-ൽ ആസൂത്രണം ചെയ്ത ദൃതി 2 ന്റെ പദ്ധതി തുക 4717 കോടി രൂപയായി വർദ്ധിപ്പിച്ചിരുന്നെങ്കിലും, സംസ്ഥാനത്തുണ്ടായ ശക്തമായ ഉഷ്ണ തരംഗം മൂലം ക്രമാതീതവും അപ്രതീക്ഷിതവുമായുണ്ടായ ലോഡ് വർദ്ധനവ് കേരളത്തിലെ ചില പ്രദേശങ്ങളിലെ ഊർജ്ജാവശ്യകത നിറവേറ്റാൻ ദൃതി-2 പദ്ധതി പര്യാപ്തമല്ലാത്ത സ്ഥിതി വിശേഷം ഉണ്ടാക്കി. പ്രധാനമായിട്ടും കാസർഗോഡ്, മലപ്പുറം, ഇടുക്കി തുടങ്ങിയ മൂന്നു ജില്ലകളാണ് ഇങ്ങനെ കണ്ടെത്തിയത്. ഈ ജില്ലകൾക്കായി ദൃതി-2.0 പദ്ധതിയിൽ 2024-25 മുതൽ 2026-27 വരെ നടപ്പിലാക്കാനായി 1023.04 കോടിയുടെ ഒരു സ്പെഷ്യൽ പാക്കേജിന് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. അംഗീകാരം നൽകുകയുണ്ടായി. ഇത് കൂടാതെ അടുത്ത വേനൽക്കാലത്തെ ഉപഭോഗത്തിലുണ്ടായേക്കാവുന്ന വർദ്ധനവ് മുന്നിൽ കണ്ട് അതിനു ആനുപാതികമായി വിതരണ ശൃംഖലയുടെ ശേഷി വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിനായുള്ള പ്രവൃത്തികൾ മറ്റു ഇലക്ട്രിക്കൽ സർക്കിളുകൾക്കു കീഴിൽ നടപ്പിലാക്കുന്നതിനായി 2025-26 സാമ്പത്തിക വർഷത്തിൽ ദൃതി-2 പദ്ധതിയിൽ വകയിരുത്തിയിട്ടുള്ള തുകയുടെ നിശ്ചിത ശതമാനം 2024-25 സാമ്പത്തിക വർഷത്തിലേക്ക് അനുവദിക്കുന്നത് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ-ന്റെ പരിഗണനയിലാണ്.</p>
(സി)	<p>വീടുകളിലെയും സ്ഥാപനങ്ങളിലെയും കണക്ടഡ് ലോഡിന് ആനുപാതികമല്ലാതെ വൈദ്യുതി ബിൽ ലഭ്യമാകുന്ന ഉപഭോക്താക്കളുടെ കണക്ടഡ് ലോഡ് പരിശോധിക്കാൻ നടപടി സ്വീകരിക്കുമോ; കണക്ഷൻ നല്കിയ സമയത്തേക്കാൾ കണക്ടഡ് ലോഡ് വർദ്ധനയുണ്ടായിട്ടുണ്ടെങ്കിൽ അത് സ്വമേധയാ റിപ്പോർട്ട് ചെയ്യാൻ ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് അവസരം നല്കുമോ;</p>	<p>(സി) മീറ്റർ റീഡിങ് എടുക്കുന്ന വേളയിൽ മീറ്റർ റീഡർമാർ റീഡിങ്ങിലോ മറ്റു അപാകതകളോ ശ്രദ്ധയിൽപ്പെടുമ്പോൾ തന്നെ അത് സെക്ഷൻ ഓഫീസിൽ ബന്ധപ്പെട്ട രജിസ്റ്ററിൽ രേഖപ്പെടുത്താറുണ്ട്. രേഖപ്പെടുത്തുന്ന ഈ അപാകതകൾ ഉൾപ്പെടെ പരിശോധിക്കാനായി ഇലക്ട്രിക്കൽ സെക്ഷൻ തലത്തിലും സബ് ഡിവിഷൻ തലത്തിലും ഡിവിഷൻ തലത്തിലും സർക്കിൾ തലത്തിലും സ്കാഡുകൾ രൂപീകരിച്ച് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. പരിശോധനകൾ നടത്തുകയും ഇതു പരിഹരിക്കാനുള്ള നടപടികൾ എടുത്തു വരുകയും ചെയ്യുന്നുണ്ട്. ഇതുകൂടാതെ ആന്റി പവർ തെസ്റ്റ് വിഭാഗവും പരിശോധനകൾ നടത്തി വരുന്നു. ഇതിൽ കണക്ടഡ് ലോഡിലുള്ള വ്യതിയാനങ്ങളും പരിശോധിക്കാറുണ്ട്.</p> <p>കണക്ഷൻ നൽകിയ സമയത്തേക്കാൾ കണക്ടഡ് ലോഡ് വർദ്ധനവ് ഉണ്ടായിട്ടുണ്ടെങ്കിൽ ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് ബന്ധപ്പെട്ട സെക്ഷൻ</p>

		<p>ഓഫീസിൽ അപേക്ഷ സമർപ്പിച്ച് കണക്ടഡ് ലോഡ് ക്രമീകരിക്കാവുന്നതാണ്. യഥാർത്ഥ കണക്ടഡ് ലോഡ് പ്രകാരം 3 ഫേസ് കണക്ഷൻ എടുക്കേണ്ടവർ 1 ഫേസ് കണക്ഷൻ ആയി നിലനിർത്തുന്നതും പരിശോധനയിൽ കണ്ടെത്തുന്നുണ്ട്. കാര്യക്ഷമമായ നെറ്റ് വർക്ക് ആസൂത്രണത്തിനായി ഓരോ ട്രാൻസ്മിറ്റർമറിലും കീഴിലുള്ള ശരിയായ ലോഡ് മനസ്സിലാക്കാൻ സ്വയം പ്രഖ്യാപനത്തിന്റെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ എല്ലാ എൽ.ടി. ഉപഭോക്താക്കൾക്കും കണക്ടഡ് ലോഡ് പരിഷ്കരിക്കാനുള്ള സൗകര്യം 2024 മാർച്ച് 31 വരെ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. നൽകിയിരുന്നു.</p>
<p>(ഡി)</p> <p>ശരാശരി വൈദ്യുതി ബിൽ ഒരു പരിധിയിൽ കൂടി നിലകൂടും യഥാർത്ഥ കണക്ടഡ് ലോഡ് പ്രകാരം ട്രീഫേസ് കണക്ഷൻ എടുക്കേണ്ടവർ സിംഗിൾഫേസ് കണക്ഷനിൽ തന്നെ തുടരുന്നതും കണ്ടുപിടിക്കാൻ നടപടി സ്വീകരിക്കുമോ?</p>	<p>(ഡി)</p> <p>മീറ്റർ റീഡിങ് എടുക്കുന്ന വേളയിൽ മീറ്റർ റീഡർമാർ റീഡിങ്ങിലോ മറ്റു അപാകതകളോ ശ്രദ്ധയിൽപ്പെടുമ്പോൾ തന്നെ അത് സെക്ഷൻ ഓഫീസിൽ ബന്ധപ്പെട്ട രജിസ്റ്ററിൽ രേഖപ്പെടുത്താറുണ്ട്. രേഖപ്പെടുത്തുന്ന ഈ അപാകതകൾ ഉൾപ്പെടെ പരിശോധിക്കാനായി ഇലക്ട്രിക്കൽ സെക്ഷൻ തലത്തിലും സബ് ഡിവിഷൻ തലത്തിലും ഡിവിഷൻ തലത്തിലും സർക്കിൾ തലത്തിലും സ്കാഡുകൾ രൂപീകരിച്ച് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. പരിശോധനകൾ നടത്തുകയും ഇതു പരിഹരിക്കാനുള്ള നടപടികൾ എടുത്തു വരുകയും ചെയ്യുന്നുണ്ട്. ഇതുകൂടാതെ ആന്റി പവർ തെസ്റ്റ് വിഭാഗവും പരിശോധനകൾ നടത്തി വരുന്നു. ഇതിൽ കണക്ടഡ് ലോഡിലുള്ള വ്യതിയാനങ്ങളും പരിശോധിക്കാറുണ്ട്.</p> <p>കണക്ഷൻ നൽകിയ സമയത്തെക്കാൾ കണക്ടഡ് ലോഡ് വർദ്ധനവ് ഉണ്ടായിട്ടുണ്ടെങ്കിൽ ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് ബന്ധപ്പെട്ട സെക്ഷൻ ഓഫീസിൽ അപേക്ഷ സമർപ്പിച്ച് കണക്ടഡ് ലോഡ് ക്രമീകരിക്കാവുന്നതാണ്. യഥാർത്ഥ കണക്ടഡ് ലോഡ് പ്രകാരം 3 ഫേസ് കണക്ഷൻ എടുക്കേണ്ടവർ 1 ഫേസ് കണക്ഷൻ ആയി നിലനിർത്തുന്നതും പരിശോധനയിൽ കണ്ടെത്തുന്നുണ്ട്. കാര്യക്ഷമമായ നെറ്റ് വർക്ക് ആസൂത്രണത്തിനായി ഓരോ ട്രാൻസ്മിറ്റർമറിലും കീഴിലുള്ള ശരിയായ ലോഡ് മനസ്സിലാക്കാൻ സ്വയം പ്രഖ്യാപനത്തിന്റെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ എല്ലാ എൽ.ടി. ഉപഭോക്താക്കൾക്കും കണക്ടഡ് ലോഡ് പരിഷ്കരിക്കാനുള്ള സൗകര്യം 2024 മാർച്ച് 31 വരെ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. നൽകിയിരുന്നു.</p>	

