

പതിനാലാം കേരള നിയമസഭ
പതിനാറാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്ര ചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം :5943

19.11.2019 ൽ മറുപടിക്ക്

സംസ്ഥാനത്തെ ഗാർഹിക /വ്യാവസായിക ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്നും ഇപ്പോൾ ഈടാക്കുന്ന വൈദ്യുതി നിരക്ക്

ചോദ്യം

ശ്രീ.കെ.ജെ.മാക്കി

മറുപടി

ശ്രീ.എം.എം.മണി

(വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)

(എ) സംസ്ഥാനത്തെ ഗാർഹിക/ വ്യാവസായിക ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്നും ഇപ്പോൾ ഈടാക്കുന്ന വൈദ്യുതി നിരക്കിന്റെ ഇനം തിരിച്ച വിശദാംശങ്ങൾ ലഭ്യമാക്കാമോ; (ബി) ഇപ്പോൾ ഈടാക്കിക്കൊണ്ടിരിക്കുന്ന വൈദ്യുതി നിരക്ക് പരിഷ്കരിക്കുന്നതിന് എന്തെങ്കിലും നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ടോ; വിശദാംശം വ്യക്തമാക്കുമോ; (സി) 2019 ഏപ്രിൽ-ജൂൺ കാലയളവിൽ വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദനത്തിലും വാങ്ങലിലും ഉണ്ടായ അധികച്ചെലവ് പരിഹരിക്കുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്നും സർചാർജ്ജ് ഈടാക്കുവാൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്നുണ്ടോ; എങ്കിൽ ആയതിന്റെ വിശദാംശം വ്യക്തമാക്കുമോ;	(എ) സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ 08.07.2019 ലെ താരിഫ് പരിഷ്കരണ ഉത്തരവു പ്രകാരം , സംസ്ഥാനത്തെ വിവിധ വിഭാഗം ഉപഭോക്താക്കളുടെ വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് 08.07.2019 മുതൽ പരിഷ്കരിക്കുകയുണ്ടായി. ഗാർഹിക/വ്യാവസായിക വിഭാഗം ഉപഭോക്താക്കളുടെ നിലവിലുള്ള വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് അനുബന്ധം ആയി ചേർത്തിരിക്കുന്നു. (ബി) ഇല്ല. 08.07.2019 മുതൽ ഈടാക്കിക്കൊണ്ടിരിക്കുന്ന വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് പരിഷ്കരിക്കുന്നതിനുള്ള നടപടികളൊന്നും തന്നെ സ്വീകരിച്ചിട്ടില്ല. (സി) സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ വിജ്ഞാപനം ചെയ്ത് പുറപ്പെടുവിച്ചിട്ടുള്ള (2018-ൽ), താരിഫ് നിർണ്ണയ ചട്ടങ്ങളിലെ 86-ാം ചട്ടപ്രകാരം, കെ.എസ്.ഇ.ബി. ലിമിറ്റഡ് ഉൾപ്പെടെയുള്ള ലൈസൻസികളെല്ലാം വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദനത്തിലും (Generation) വാങ്ങലിലും (Purchase), ഓരോ സാമ്പത്തിക വർഷത്തിലെയും എല്ലാ പാദവർഷങ്ങളിലും, റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ അനുവദിച്ചിട്ടുള്ള (ARR&ERC ഉത്തരവിലൂടെ) തുകയേക്കാൾ അധികമായി ഉണ്ടായ അധിക ബാധ്യത/കറവ്, കമ്മീഷൻ നിശ്ചയിച്ചിട്ടുള്ള സമയക്രമമനുസരിച്ച് സമർപ്പിക്കേണ്ടതാണ്. ഇപ്രകാരം, കമ്മീഷൻ മുമ്പാകെ സമർപ്പിക്കുന്ന കണക്കുകൾ, നിലവിലുള്ള ചട്ടങ്ങളും വ്യവസ്ഥകളും അനുസരിച്ച് വ്യക്തമായി പരിശോധിക്കുകയും, പൊതു തെളിവെടുപ്പിന്റെ കൂടി അടിസ്ഥാനത്തിൽ അധിക ബാധ്യത/കറവ് കമ്മീഷൻ നിജപ്പെടുത്തുന്നു. ടി അധിക ബാധ്യത, ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്ന്, ഇന്ധന സർചാർജ്ജിന്റെ രൂപത്തിൽ ഈടാക്കാനുള്ള അനുമതി, വിതരണ ലൈസൻസികൾക്ക്, കമ്മീഷൻ നൽകുന്നു. നിജപ്പെടുത്തുന്ന തുക കറവാണെങ്കിൽ, പ്രസ്തുത തുക, താരിഫിലുള്ള ഇളവായി
---	---

(ഡി)കെ.എസ്.ഇ.ബി.ലിമിറ്റഡ് ലാഭത്തിലാക്കുന്നതിന് നിരക്ക് പരിഷ്കരണം എന്ന ഉപാധിയല്ലാതെ ചെലവ് കുറയ്ക്കുന്നതിനും സാമ്പത്തിക അച്ചടക്കം പാലിക്കുന്നതിനും മറ്റും എന്തെങ്കിലും നടപടികൾ സ്വീകരിക്കുമോ; വിശദാംശം വ്യക്തമാക്കുമോ?

നൽകപ്പെടുന്നു.

ഇതിൻ പ്രകാരം, 2018-19 - ലെ ആദ്യ പാദത്തിൽ, കെ.എസ്.ഇ.ബി. ലിമിറ്റഡിന്, വൈദ്യുതി ഉത്പാദനത്തിലും, വാങ്ങലിലും ഉണ്ടായ അധിക ബാധ്യതയായി കണക്കാക്കപ്പെട്ടിട്ടുള്ള 72.75 കോടി രൂപ, ഇന്ധന സർചാർജ്ജായി ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്നും ഈടാക്കാനുള്ള അനുമതി നൽകണമെന്നാവശ്യപ്പെട്ട്, 2019 സെപ്റ്റംബർ മാസത്തിൽ കമ്മീഷൻ മുമ്പാകെ സമർപ്പിച്ചിരുന്നുവെങ്കിലും, ഇത് സംബന്ധിച്ച് ഉത്തരവുകൾ ഒന്നും തന്നെ പുറപ്പെടുവിച്ചിട്ടില്ല.

(ഡി)കെ.എസ്.ഇ.ബി ലിമിറ്റഡ്, സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ മുമ്പാകെ വൈദ്യുതി നിയമം 2003, ദേശീയ വൈദ്യുതി നയം - 2016, 2018-ൽ സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ പുറപ്പെടുവിച്ചിട്ടുള്ള താരിഫ് നിർണ്ണയ ചട്ടങ്ങൾ എന്നിവ പ്രകാരം, പ്രതീക്ഷിത വരവു-ചെലവു കണക്കുകൾ അംഗീകാരത്തിനായി സമർപ്പിക്കാറുണ്ട്. ഇപ്രകാരം നിജപ്പെടുത്തുന്ന വരവു ചെലവു കണക്കുകൾ തമ്മിലുള്ള അന്തരം (കമ്മി) പൂർണ്ണമായും താരിഫ് പരിഷ്കരണ ഉത്തരവിലൂടെ നികത്തപ്പെടുന്നില്ല. ഇപ്രകാരം നികത്തപ്പെടാത്ത കമ്മി 2018 മാർച്ച് അവസാനമായപ്പോഴേയ്ക്കും 5693.25 കോടിയിലധികം ഇത് ചെറിയ ഒരളവിലെങ്കിലും നികത്തപ്പെടാതെ വന്നാൽ സ്ഥാപനത്തിന്റെ സാമ്പത്തിക ഭദ്രതയെ തന്നെ ദോഷകരമായി ബാധിക്കും. ടി കമ്മിയോടൊപ്പം (ഒരു ഭാഗം മാത്രം) 2018-19 സാമ്പത്തിക വർഷത്തിലും, 2020-21 ലും കണക്കാക്കിയിട്ടുള്ള കമ്മിയും കൂടി ചേർത്ത് താരിഫ് ഷോക്കിനിടവരാത്ത രീതിയിലുള്ള താരിഫ് പരിഷ്കരണം അനുവദിക്കണമെന്നാവശ്യപ്പെട്ടത്.

കൂടാതെ, നിലവിലുള്ള താരിഫ് പരിഷ്കരണത്തിനു മുമ്പ് (08.07.2019 ന് മുമ്പ്) ഒരു യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി ഉപഭോക്താവിന്റെ പ്രിമൈസസിൽ എത്തിക്കുന്നതിന് ശരാശരി ചെലവ് 5.26 രൂപയായിരുന്നു. എന്നാൽ, ഗാർഹിക വിഭാഗത്തിൽ നിന്നും ലഭിക്കുന്ന വരുമാനം 4.13 രൂപ മാത്രമാണ്. ഇതുമൂലം കെ.എസ്.ഇ.ബി ലിമിറ്റഡിന് 1200 കോടി രൂപ ഒരു സാമ്പത്തിക വർഷം (2018-19) വരുമാന നഷ്ടം ഉണ്ടാകുമെന്നാണ് കണക്കാക്കപ്പെട്ടിട്ടുള്ളത്. എന്നാൽ, ഗാർഹികേതര വിഭാഗം ഉപഭോക്താക്കളുടെ താരിഫ്, മേൽപ്പറഞ്ഞ ശരാശരി ചെലവിനേക്കാൾ ഉയർത്തിയാണ് ഈ വരുമാന നഷ്ടം ഒരളവുവരെ കുറയ്ക്കുന്നത്.

കേന്ദ്ര സർക്കാരിന്റെ താരിഫ് പോളിസി പ്രകാരം വിവിധ വിഭാഗം

ഉപഭോക്താക്കളുടെ താരിഫ് ശരാശരി ചെലവിന്റെ 20% ത്തിൽ കുറയാനും 20% ത്തിൽ കൂടുവാനും പാടില്ല എന്ന് നിർദ്ദേശിക്കപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. ടി നിർദ്ദേശം നടപ്പിലാക്കുന്നതിനും, പ്രതിവർഷം ഉണ്ടാകുന്ന പൊതു വിലവർദ്ധനവ് പരിഗണിച്ചാണ് താരിഫ് പരിഷ്കരണം നടപ്പിലാക്കുന്നത്.

ഇതു കൂടാതെ, വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ, വൈദ്യുതി നിരക്കുകൾ പുതുക്കുമ്പോൾ, വൈദ്യുതിയുടെ ഉല്പാദന/വാങ്ങൽ ചെലവുകൾ (Generation and Power Purchase Cost) പ്രവർത്തന പരിപാലന ചെലവുകൾ (Operation and Maintenance Cost) സാമ്പത്തിക, പലിശ ചിലവുകൾ (Interest or finance charges) മൂലധന ഓഹരിയുടെ മടക്കവിഹിതം (Return on equity) തുടങ്ങിയ മൊത്തം ചെലവുകളും, നിലവിലുള്ള മൊത്തം വരുമാനവും തമ്മിലുള്ള അന്തരം കൂടി പരിഗണിച്ചാണ്.

കൂടാതെ വലിയ മുടക്കുമുതൽ ആവശ്യമായിട്ടുള്ള പുന:നവീകരണീയ സ്രോതസ്സുകളുടെ വികസനം, ഗുണനിലവാരമുള്ള വൈദ്യുതി നൽകുന്നതിന് പ്രസരണ/വിതരണ ശൃംഖലകളുടെ വികസനം (ദ്യുതി, ട്രാൻസ്മിഷ്യൻ) എന്നിവ കൂടി കണക്കിലെടുത്താണ് ചാർജ്ജ് വർദ്ധനവ് ശുപാർശ ചെയ്യുന്നത്.

മേൽ സൂചിപ്പിച്ച കാരണങ്ങളാൽ, ചെലവുകൾ കുറച്ചു കൊണ്ടും സാമ്പത്തിക അച്ചടക്കം പാലിച്ചു കൊണ്ടും മാത്രവും നിരക്ക് വർദ്ധനവ് ഒഴിവാക്കുവാൻ നിലവിലുള്ള സാമ്പത്തിക സ്ഥിതിയിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബോർഡ് ലിമിറ്റഡിനു കഴിയുകയില്ല. ചെലവു ചുരുക്കുന്നതിനും, സാമ്പത്തിക അച്ചടക്കം പാലിക്കുന്നതിനും താഴെ പറയുന്ന നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചു വരുന്നു.

i) പദ്ധതികൾ വ്യക്തമായ ആസൂത്രണത്തോടെ, സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ അനുമതിക്കു വിധേയമായും നിർദ്ദേശാനുസരണവും, സമയബന്ധിതമായും സാമ്പത്തിക പരിധിക്കുള്ളിൽ നിന്ന് നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു.

ii) സംസ്ഥാനത്തെ വൈദ്യുതി ഉപയോഗം കഴിഞ്ഞ നാളുകളിൽ ക്രമാതീതമായി വർദ്ധിച്ചുവെങ്കിലും ഇതു മുൻകൂട്ടി കണ്ട്, വളരെ മുൻപു തന്നെ കരാറിലേർപ്പെട്ടിരുന്ന വൈദ്യുതി കുറഞ്ഞനിരക്കിൽ ലഭ്യമാക്കി വാങ്ങൽ തുക ഗണ്യമായി നിയന്ത്രിക്കാൻ കഴിഞ്ഞിട്ടുണ്ട്.

ഹ്രസ്വകാല വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ പ്രക്രിയയിൽ, വിപണിയിലെ ദൈനംദിന ചലനങ്ങൾ സൂക്ഷ്മമായി വിശകലനം ചെയ്തും

ഉപഭോഗത്തിലെ ഏറ്റക്കുറച്ചിലുകൾ പരിശോധിച്ചും ഫലപ്രദമായ ഇടപെടലുകൾ നടത്തി, താരതമ്യേന കുറഞ്ഞ നിരക്കിൽ വൈദ്യുതി ലഭ്യമാക്കി വരുന്നു.

iii) കോഴിക്കോട്, ഐ.ഐ.എം പഠന റിപ്പോർട്ടിനെ അടിസ്ഥാനപ്പെടുത്തി, വിവിധ തലങ്ങളിൽ കമ്മിറ്റികൾ രൂപീകരിച്ച്, നിലവിലുള്ള മാനവശേഷിപൂർണ്ണമായി പ്രയോജനപ്പെടുത്തിയും തസ്തികകൾ പുനർക്രമീകരിക്കുന്നതിനുള്ള നടപടികൾ ആരംഭിച്ചും റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻനിഷ്കർഷിക്കുന്ന ചട്ടങ്ങൾ പ്രകാരം തന്നെ പ്രവർത്തനം പരിപാലന ചെലവ് (O&M cost) മിതപ്പെടുത്തുന്നതിനുള്ള ആത്മാർത്ഥമായ പരിശ്രമം ജീവനക്കാരുടെ സഹായത്തോടെ നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു.

iv) വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് പിരിച്ചെടുക്കുന്നതിൽ ഓരോ സെക്ഷൻ തലത്തിലുമുള്ള റവന്യൂവിഭാഗത്തിന്റെ കാര്യക്ഷമത വർദ്ധിപ്പിച്ച്, വ്യക്തമായ കളക്ഷൻ efficiency നിശ്ചയിച്ചിട്ടുള്ള പ്രവർത്തനങ്ങൾ ഏകോപിപ്പിച്ച് നടപ്പിലാക്കി വരുന്നതിനാൽ കുടിശ്ശിക ഗണ്യമായി കുറയുകയും വരുമാനം വർദ്ധിക്കുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്.

v) കേടായ എനർജി മീറ്ററുകൾ സമയബന്ധിതമായി ഗുണനിലവാരമുള്ള മീറ്ററുകൾ ഉപയോഗിച്ച് മാറ്റി വരുമാന നഷ്ടം ഒഴിവാക്കി വരുന്നു.

vi) റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ അനുമതിയോടെ, കിട്ടാകടങ്ങൾ, പലിശ ഇളവു നൽകി, പിരിച്ചെടുക്കുന്നതിനു ഒറ്റത്തവണ തീർപ്പാക്കൽ പദ്ധതി വിജയകരമായി നടപ്പു സാമ്പത്തിക വർഷം നടപ്പിലാക്കി.

vii) കൂടാതെ ഗവൺമെന്റ് തലത്തിൽ ഫലപ്രദമായ ഇടപെടലുകൾ നടത്തിയതുവഴി വാട്ടർ അതോറിറ്റിയിൽ നിന്നും ലഭിക്കാനുള്ള കുടിശ്ശിക തുക ഘട്ടം ഘട്ടമായി ബജറ്റിൽ വകയിരുത്തി ലഭ്യമാക്കി വരുന്നു.

viii) കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ-ന്റെ വിജിലൻസ്, റവന്യൂ ആഡിറ്റ് എന്നീ വിഭാഗങ്ങൾ ശക്തിപ്പെടുത്തി, വൈദ്യുതിയുടെ ദുരുപയോഗം, മോഷണം ഏ:നിവ കണ്ടെത്തി റവന്യൂ നഷ്ടം ഒഴിവാക്കി വരുന്നു.

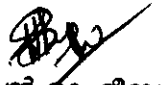
ix) വിതരണ പ്രസരണ മേഖലയിൽ, ആവശ്യം വേണ്ട വികസന പ്രവർത്തനങ്ങൾ നടത്തി, പ്രസരണ വിതരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കാനുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്. തൽഫലമായി വൈദ്യുതി വാങ്ങലിന്റെ അളവു കുറയ്ക്കാൻ സാധിക്കുന്നുണ്ട്.

x) മുൻകാലങ്ങളിലെന്നപോലെ ഉയർന്ന നിരക്കിലുള്ള വായ്പകൾ തിരിച്ചടച്ച് കുറഞ്ഞ പലിശയുള്ള വായ്പകളായി മാറ്റുന്നുണ്ട്.

xi) ചെലവുകൾ നിയന്ത്രിക്കുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി ബഡ്ജറ്ററി കൺട്രോൾ കൂടുതൽ കാര്യക്ഷമമായി നടപ്പിലാക്കി.

xii) കേന്ദ്ര സർക്കാർ പ്രഖ്യാപിച്ച ഉദയ് പദ്ധതിയുടെ പ്രവർത്തന മികവ്

	വർദ്ധിപ്പിക്കുന്ന ഭാഗത്തിൽ പങ്കാളിയായതിലൂടെ AT & C.Loss ഉം നഷ്ടവും കുറയ്ക്കാൻ കഴിഞ്ഞിട്ടുണ്ട്. xiii) DDUGJY, IPDS പദ്ധതികൾക്കായുള്ള കേന്ദ്ര സർക്കാരിന്റെ ഗ്രാന്റ് ലഭിക്കുന്നതുവരെ സ്വന്തം ഫണ്ട് ഉപയോഗിച്ച് പ്രസ്തുത പദ്ധതികൾ നടപ്പിലാക്കാൻ തീരുമാനിച്ചതു നിമിത്തം പദ്ധതി സമയബന്ധിതമായി നടപ്പിലാക്കാൻ കഴിയുന്നതിലൂടെ ഗ്രാന്റ് ഭാഗം ലോണായി മാറ്റപ്പെടുന്നതിനുള്ള സാധ്യത ഒഴിവാക്കപ്പെടുന്നതാണ്.
--	--


 സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

എൽ.ടി I ഗാർഹികം

ദൈമാസ ഉപഭോഗം (യൂണിറ്റിൽ)	ഫിക്സഡ് ചാർജ്ജ് (രണ്ടു മാസത്തേക്ക്) (രൂപ / കണക്ഷൻ)		എന്നർജി ചാർജ്ജ് (രൂപ / യൂണിറ്റ്)
	സിംഗിൾ ഫേസ്	ത്രി ഫേസ്	
0-80*	ഇല്ല	-	1.50
0-100	70	180	3.15
101-200	90	180	3.70
201-300	110	200	4.80
301-400	140	200	6.40
401-500	160	200	7.60
501 മുതൽ 600 വരെ	200	220	5.80 (മുഴുവൻ യൂണിറ്റിനും)
601 മുതൽ 700 വരെ	220	220	6.60 (മുഴുവൻ യൂണിറ്റിനും)
701 മുതൽ 800 വരെ	240	240	6.90 (മുഴുവൻ യൂണിറ്റിനും)
801 മുതൽ 1000 വരെ	260	260	7.10 (മുഴുവൻ യൂണിറ്റിനും)
1000 യൂണിറ്റിനു മുകളിൽ	300	300	7.90 (മുഴുവൻ യൂണിറ്റിനും)

* ദൈമാസം 80 യൂണിറ്റ് വരെ വൈദ്യുതി ഉപയോഗിക്കുന്ന, 1000 വാട്ട്സ് വരെ കണക്ടഡ് ലോഡുള്ള ദാരിദ്ര്യരേഖയ്ക്കു താഴെയുള്ള ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് ഗം 1 രൂപ 50 പൈസ നിരക്കിൽ വൈദ്യുതി നൽകുന്നു.

കുറിപ്പ്: 1. ദൈമാസം 80 യൂണിറ്റ് വരെ വൈദ്യുതി ഉപയോഗിക്കുന്ന, 1000 വാട്ട്സ് വരെ കണക്ടഡ് ലോഡുള്ള, ദാരിദ്ര്യരേഖയ്ക്കു താഴെയുള്ള ഗാർഹിക ഉപഭോക്താക്കളെ ഫിക്സഡ് ചാർജ്ജ്ജിൽനിന്നും ഒഴിവാക്കിയിട്ടുണ്ട്.

2. 1000 വാട്ട്സ് വരെ കണക്ടഡ് ലോഡുള്ള, ദാരിദ്ര്യരേഖയ്ക്കു താഴെയുള്ള ഗാർഹിക ഉപഭോക്താക്കളുടെ കുടുംബത്തിലെ ഏതെങ്കിലുമൊരു അംഗം കാൻസർ ബാധിതനോ, അപകടം മുഖേനയോ പോളിയോ മുഖേനയോ സ്ഥിരമായി അംഗവൈകല്യം സംഭവിച്ചയാളോ ആണെങ്കിൽ പ്രതിമാസം 100 യൂണിറ്റ് വരെയുള്ള ഉപഭോഗം 1 രൂപ 50 പൈസ നിരക്കിൽ വൈദ്യുതി നൽകുന്നു.

3. കാസർഗോഡ്, ഹോസ്ദുർഗ് താലൂക്കുകളിലെ എൻഡോസൾഫാൻ ദുരിത ബാധിതർക്ക് ആദ്യത്തെ 150 യൂണിറ്റിന് (പ്രതിമാസം) 1.50 രൂപ നിരക്കിൽ വൈദ്യുതി നൽകുന്നു.

4. രണ്ടു മാസത്തേക്ക് 240 യൂണിറ്റുവരെ ഉപഭോഗമുള്ള സിംഗിൾ ഫേസ് ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് ഫിക്സഡ് ചാർജ്ജ് ഇനത്തിൽ 40 രൂപ ഗവൺമെന്റ് സബ്സിഡി നൽകുന്നു.

5. രണ്ടു മാസത്തേക്ക് 240 യൂണിറ്റുവരെ ഉപഭോഗമുള്ള ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് എന്നർജി ചാർജ്ജ് ഇനത്തിൽ ആദ്യത്തെ 80 യൂണിറ്റിന് 35 പൈസയും തുടർന്നുള്ള ഓരോ യൂണിറ്റിനും 50 പൈസ നിരക്കിൽ ഗവൺമെന്റ് സബ്സിഡി നൽകുന്നു.

എച്ച് ടി V ഗാർഹികം

ഇനം	നിലവിലുള്ള നിരക്ക്
പ്രതിമാസ ഡിമാൻറ് ചാർജ്ജ് (രൂപ/ കെ.വി.എ)	250
എന്നർജി ചാർജ്ജ് (രൂപ /യൂണിറ്റ്)	5.00

എൽ ടി IV - ചെറുകിട വ്യവസായങ്ങൾ

എൽ ടി IV (എ) - ചെറുകിട വ്യവസായങ്ങൾ

ഇനം	പ്രതിമാസ ഫിക്സ്ഡ് ചാർജ്ജ്	എന്നർജി ചാർജ്ജ് (രൂപ /യൂണിറ്റ്)
കണക്ടഡ് ലോഡ് 10 കിലോവാട്ടിൽ താഴെ	120 (രൂപ/കണക്ഷൻ)	5.65
കണക്ടഡ് ലോഡ് 10 കിലോവാട്ടു മുതൽ 20 കിലോവാട്ട് വരെ	75 (രൂപ/കിലോവാട്ട്)	5.65
കണക്ടഡ് ലോഡ് 20 കിലോവാട്ടിനു മുകളിൽ	170 (രൂപ/കിലോവാട്ട്)	5.75

എൽ ടി IV (ബി)

സോഫ്റ്റ്വെയർ വ്യവസായം, അക്ഷയ ഇ സെന്ററുകൾ, സോഫ്റ്റ്വെയർ അനുബന്ധ സേവനങ്ങളിലേർപ്പെട്ട എസ്.എസ്.ഐ രജിസ്ട്രേഷനുള്ള കമ്പ്യൂട്ടർ കൺസൾട്ടന്സി സർവ്വീസ് യൂണിറ്റുകൾ, ഡെസ്ക്ടോപ്പ് പബ്ലിഷിംഗ് സോഫ്റ്റ്വെയർ യൂണിറ്റുകൾ, കാൾസെന്ററുകൾ

ഇനം	പ്രതിമാസ ഫിക്സ്ഡ് ചാർജ്ജ്	എന്നർജി ചാർജ്ജ് (രൂപ /യൂണിറ്റ്)
കണക്ടഡ് ലോഡ് 10 കിലോവാട്ടിൽ താഴെ	150 (രൂപ/കണക്ഷൻ)	6.20
കണക്ടഡ് ലോഡ് 10 കിലോവാട്ടു മുതൽ 20 കിലോവാട്ട് വരെ	100 (രൂപ/കിലോവാട്ട്)	6.20
കണക്ടഡ് ലോഡ് 20 കിലോവാട്ടിനു മുകളിൽ	170 (രൂപ/കിലോവാട്ട്)	6.25

ഹൈടെൻഷൻ /എക്സ്ട്രാ ഹൈടെൻഷൻ

എച്ച് ടി I (എ)- വൻകിട വ്യവസായങ്ങൾ

ഇനം	നിലവിലുള്ള നിരക്ക്
പ്രതിമാസ ഡിമാൻറ് ചാർജ്ജ് (രൂപ/ കെ.വി.എ)	340
എന്നർജി ചാർജ്ജ് (രൂപ /യൂണിറ്റ്)	5.75

എച്ച്.ടി I (ബി) - സോഫ്റ്റ്‌വെയർ വ്യവസായം, സോഫ്റ്റ്‌വെയർ അനുബന്ധ സേവനങ്ങൾ മുതലായവ

ഇനം	പഴയ നിരക്ക്
പ്രതിമാസ ഡിമാൻറ് ചാർജ്ജ് (രൂപ/ കെ.വി.എ)	370
എന്നർജി ചാർജ്ജ് (രൂപ /യൂണിറ്റ്)	5.60

ഇ എച്ച്.ടി (വ്യവസായം)

a) ഇ എച്ച്.ടി (വ്യവസായം)- 66കെ.വി

ഇനം	നിലവിലുള്ളനിരക്ക്
പ്രതിമാസ ഡിമാൻറ് ചാർജ്ജ് (രൂപ/കെ.വി.എ)	340
എന്നർജി ചാർജ്ജ് (രൂപ /യൂണിറ്റ്)	5.50

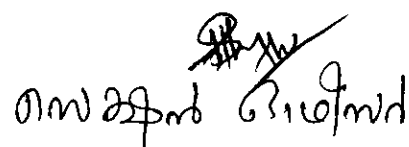
b) ഇ എച്ച്.ടി (വ്യവസായം)- 110 കെ.വി

ഇനം	നിലവിലുള്ള നിരക്ക്
പ്രതിമാസ ഡിമാൻറ് ചാർജ്ജ് (രൂപ/ കെ.വി.എ)	330
എന്നർജി ചാർജ്ജ് (രൂപ /യൂണിറ്റ്)	5.40

c) ഇ എച്ച്.ടി (വ്യവസായം)- 220 കെ.വി

ഇനം	നിലവിലുള്ള നിരക്ക്
പ്രതിമാസ ഡിമാൻറ് ചാർജ്ജ് (രൂപ/ കെ.വി.എ)	320
എന്നർജി ചാർജ്ജ് (രൂപ /യൂണിറ്റ്)	5.00




സെക്ഷൻ മേധാവ്