

യോജിച്ചു തിരിച്ചടിയ്ക്കും

വായനക്കാർക്കുവേണ്ടി
 പുതുവത്സരാശീർക്കൾ

സംസ്ഥാന ഗവണ്മെന്റ് ജീവനക്കാർക്ക് രണ്ടു ഗഡു DA കൂടി ഗവണ്മെന്റ് അനുവദിച്ചു. അവർക്കു ലഭിക്കുന്നത് 49% DA ആണ്. ലോകസഭാ തിരഞ്ഞെടുപ്പിനു മുൻപായി ഒരു ഗഡു കൂടി അനുവദിക്കുമെന്ന് കേൾക്കുന്നു. KSEB ചെയർമാൻ അടക്കമുള്ള കേന്ദ്ര ഗവണ്മെന്റ് ജീവനക്കാർ വാങ്ങുന്നത് 59% DA ആണ്. KSE ബോർഡ് ജീവനക്കാർക്കു ലഭിക്കുന്നത് 38% DA ആണ്. സർക്കാർ ജീവനക്കാർക്ക് DA അനുവദിക്കുമ്പോൾ ഇല: ജീവനക്കാർക്കും DA അനുവദിക്കാൻ വ്യവസ്ഥപ്പെടുത്തിയിരുന്നു. അതനുസരിച്ച് സർക്കാർ ജീവനക്കാർക്ക് അനുവദിച്ചിരിക്കുന്ന DA, ബോർഡു ജീവനക്കാർക്കും നൽകണമെന്ന് ബഹു. മന്ത്രിയോട് ആവശ്യപ്പെട്ട ചില സംഘടനാ നേതാക്കളോട് അങ്ങനെയൊരു വ്യവസ്ഥയുണ്ടോ എന്ന് ചോദിച്ചതായി അറിയാൻ കഴിഞ്ഞു. അറിവില്ലായ്മയോ, അധികാര ഗർവ്വോ, പരിഹാസമോ, ഏതാണ് ഈ ചോദ്യത്തിനു പിന്നിലുള്ളത്? വൈദ്യുതിനിരക്കു വർദ്ധിപ്പിക്കാതെ, വ്യവസ്ഥാപിതമായി നേടേണ്ട 3% ലാഭം നേടിയെടുക്കുവാൻ ബോർഡിനു കഴിയുമെന്നാണ് സംസ്ഥാന റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ ഉത്തരവു വ്യക്തമാക്കുന്നത്. ഗവണ്മെന്റ് ബോർഡിനു നൽകാനുള്ള കൂടിശിഖ സബ്സിഡി, കൂടിശിഖയിനത്തിൽ ലഭിക്കാനുള്ള റവന്യൂ എന്നിവ കണക്കിലെടുത്താൽ ബോർഡിന് സഞ്ചിത കടവും ഉണ്ടാകില്ല. ഈ പശ്ചാത്തലത്തിൽ ബോർഡു ജീവനക്കാരുടെ അർഹമായ DA തടഞ്ഞുവയ്ക്കുന്നത് ഒട്ടും നീതീകരിക്കാനാവില്ല.

അർഹമായ പ്രമോഷൻ, പെൻഷൻ ആനുകൂല്യങ്ങൾ എന്നിവ നല്കുന്നതിന് വൻ കാലവിളംബമുണ്ടാക്കുക, കള്ളക്കേസുകളുണ്ടാക്കി പീഡിപ്പിക്കുക, പൂർണ്ണമായി കുറ്റവിമുക്തരാണെങ്കിലും ജീവനക്കാരെ ശിക്ഷിക്കുക, ജീവിതം മുന്നോട്ടു നയിക്കാൻ പോലും ബുദ്ധിമുട്ടുന്ന ജീവനക്കാരുടെ കുടുംബങ്ങളിലെ ആശ്രിതർക്കു വ്യവസ്ഥയനുസരിച്ച് ജോലി നൽകാതിരിക്കുക, സ്ഥലംമാറ്റങ്ങൾ അഴിമതിക്കാരുടെ നിയന്ത്രണത്തിലാക്കുക തുടങ്ങി ദുസ്സഹമായ സമീപനങ്ങളാണ് ബോർഡുമാനേജ്മെന്റും ഗവണ്മെന്റും ജീവനക്കാർക്കു നേരെ സ്വീകരിച്ചുകൊണ്ടിരിക്കുന്നത്.

സർവോപരി വിദ്യുച്ഛക്തിബോർഡിനെ മൂന്നുമാസത്തിനുള്ളിൽ രണ്ടു കമ്പനികളാക്കുമെന്നും, അതിന്റെ വിശദാംശങ്ങൾ തയ്യാറാക്കാൻ കൺസൾട്ടന്റിനെ ഉടൻ നിയമിക്കുമെന്നും ജനുവരി 8-ന് വൈദ്യുതിമന്ത്രി പ്രഖ്യാപിച്ചിരിക്കുകയാണ്. ഇല: ആക്ട് 2003ൽ വ്യവസ്ഥചെയ്തിട്ടുള്ളതിന് പ്രകാരം, പൊതുമേഖലയിൽ നിർബ്ബന്ധിതമായി നിർത്തിയിരിക്കേണ്ട പ്രസരണകമ്പനിയാണെന്നത്. സ്വകാര്യവൽക്കരിക്കാൻ, നിലവിലുള്ള നയത്തിന്റെ എല്ലാ പിൻബലവും ലഭിക്കുന്ന ഉല്പാദന വിതരണ കമ്പനിയാണ് മറ്റൊന്ന്. ഭാവിയിൽ ലക്ഷ്യമിട്ടിട്ടുള്ള സ്വകാര്യവൽക്കരണത്തിന്റെ സൗകര്യർത്ഥമാണ് ഈ വിഭജനമെന്നു വ്യക്തം. നിലവിലുള്ള KSE ബോർഡിനെ കെട്ടഴിക്കാതിരിക്കാനുള്ള നിയമപരമായ ഒരു സാധ്യതയും ഉപയോഗപ്പെടുത്താൻ ഗവണ്മെന്റ് തയ്യാറല്ല.

ഉള്ളടക്കം

പേജ്

പണിമുടക്കി പണിമുടക്കവകാശം സംരക്ഷിക്കുക	- കുറിപ്പുകൾ	3
സാമ്പത്തിക രംഗത്തെ ഗതിമാറ്റങ്ങൾ	- കെ.പി.	4
ABT and Merit Order Dispatch	- P. Parameswaran	5
2003-04-ലെ വൈദ്യുതി നിരക്ക് - റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ഉത്തരവിനെപ്പറ്റി	- കെ.ആർ. ഉണ്ണിത്താൻ	7
വൈദ്യുതിയും വീട്ടമ്മയും	- പി.വി. പ്രദീപ്	9
Key Points on Policy of Open Access		11
ജനറൽ സെക്രട്ടറിയുടെ പേജ്		15
പവർ ട്രേഡിംഗ് - ചോദ്യവും ഉത്തരവും		21
ഇതോ മുത്തശ്ശീ പത്രധർമ്മം		24

EDITORIALBOARD

- G.SREEKUMARIAMMA(Chairperson)
- C.RAVINDRAN(Editor)
- MAYYAPPANPILLAI
- B.R.SASIDHARANNAIR
- KE.SUNDARARAJAN
- G.SATHEESHKUMAR
- S.SASIDHARANPILLAI
- MABDULBASHEER

Printed and published by B. Pradeep, General Secretary, K.S.E.B. Officer's Association(Reg.No.365/90),TC25/2969,MallorRoad,Thiruvananthapuram - 695 035, Printed at SB Press (P) Ltd, Thiruvananthapuram - 695 001. Telefax: 2471904, 2478013, Editor: C. Raveendran. Phone : 2462300. E-mail: info@kseboa.org/kseboa@satyam.net.in; Visit us: www.kseboa.org. Fax: 2472272

ഈവിധത്തിൽ, കഴിഞ്ഞ രണ്ടരവർഷമായി അരങ്ങു തകർത്തിരുന്ന, ജനവിരുദ്ധ, തൊഴിലാളിവിരുദ്ധ, കാടൻ നയ സമീപനങ്ങൾക്കെതിരെ ഒരു കരുത്തുറ്റ ഐക്യപ്രസ്ഥാനം രൂപപ്പെടുത്താൻ ജീവനക്കാർക്കു കഴിഞ്ഞിരുന്നില്ല. അവസരം മുതലെടുത്ത്, കടന്നാക്രമണങ്ങളുടെ പരമ്പരകൾ തന്നെ കെട്ടഴിച്ചു വിടുകയാണ് ഗവണ്മെന്റും ബോർഡും ചെയ്തത്. എന്നാൽ ആ വഴി തുടരാമെന്നു ധരിച്ചു വശായവർക്കു തെറ്റുപറ്റിയിരിക്കുന്നു. തൊഴിലാളികളുടെയും ഓഫീസർമാരുടെയും സംഘടനകളുടെ ഇഴയടുപ്പമുള്ള ഐക്യപ്രസ്ഥാനം സമരസജ്ജമായിക്കൊണ്ടിരിക്കുകയാണ്. പോരാട്ടത്തിന്റെ വരും നാളുകളിൽ കൂടുതൽ ജീവനക്കാരും സംഘടനകളും ആ പൊതുധാരയിൽ അണിചേരുമെന്നുറപ്പാണ്. ഇന്ന് രൂപപ്പെട്ടു വന്നിരിക്കുന്ന ഈ സമരമുന്നണി, ജനങ്ങളുടെ വിപുലമായ പിന്തുണ സമാർജ്ജിച്ചുകൊണ്ട് സർക്കാരിനും ബോർഡു മാനേജ്മെന്റിനും അർഹമായ തിരിച്ചടി വൈകാതെ നൽകുമെന്നതു തീർച്ച. O

എണ്ണ സ്വകാര്യ ബാങ്കിംഗ് മേഖലകൾ വിദേശികൾക്ക്

സ്വകാര്യ ബാങ്കിംഗ്, പെട്രോളിയം മേഖലകളിൽ നേരിട്ടുള്ള വിദേശ നിക്ഷേപത്തിന്റെ പരിധി വർദ്ധിപ്പിക്കാൻ കേന്ദ്ര ഗവ. തീരുമാനിച്ചു. ഉദാരവൽക്കരണ നയത്തിലുന്നിയ മൂന്നാംഘട്ട സാമ്പത്തിക പരിഷ്കാരങ്ങളുടെ ഭാഗമായാണ് ഇത്. സിവിൽ വ്യോമയാന രംഗത്ത് വിദേശചാർട്ടർ വിമാനങ്ങളുടെ വലിപ്പത്തിലും സർവ്വീസിന്റെ എണ്ണത്തിലും ഉണ്ടായിരുന്ന നിയന്ത്രണങ്ങളും ഒഴിവാക്കി. സ്വകാര്യ ബാങ്കിംഗ് മേഖലയിൽ നിലവിലുള്ള 49-ൽ നിന്ന് വിദേശനിക്ഷേപപരിധി 74 ശതമാനമാക്കി. പെട്രോളിയം മേഖലയിൽ എണ്ണ വിപണനം, പര്യവേക്ഷണം, പൈപ്പ്ലൈൻ എന്നിവയിൽ 100% വിദേശനിക്ഷേപം അനുവദിച്ചിട്ടുണ്ട്. എൽ.എൽ.ജി.യും ഗ്യാസ് പൈപ്പ്ലൈനുമൊഴികെ എല്ലാ മേഖലകളിലും ഓട്ടോമാറ്റിക് റൂട്ടുകൾ അനുവദിക്കാനും തീരുമാനിച്ചു. ശാസ്ത്ര സാങ്കേതിക പ്രസിദ്ധീകരണങ്ങൾക്കും ആനുകാലികങ്ങൾക്കും 100% വിദേശ നിക്ഷേപത്തിനു സൗകര്യം നൽകാനും തീരുമാനമുണ്ട്.

നേരിട്ടുള്ള വിദേശ നിക്ഷേപ പരിധി ഉയർത്തുന്നതു സംബന്ധിച്ച് ആസൂത്രണ കമ്മീഷൻ മുൻ അംഗം എൻ.കെ. സിങ്ങ് തയ്യാറാക്കിയ റിപ്പോർട്ട് അംഗീകരിച്ചുകൊണ്ടാണ് കേന്ദ്ര മന്ത്രസഭയുടെ സാമ്പത്തികകാര്യ സമിതി ഈ തീരുമാനമെടുത്തത്. മർമ്മപ്രധാന മേഖലകളിൽ സ്വകാര്യവൽക്കരണമോ വിദേശനിക്ഷേപമോ അനുവദിക്കുകയില്ലെന്ന് സർക്കാർ നൽകിയ ഉറപ്പിന്റെ ലംഘനമാണിത്. ദേശീയ താല്പര്യങ്ങൾക്ക് ഇത് ദോഷം ചെയ്യും; സാമൂഹ്യം അപകടപ്പെടുത്തും. അതുകൊണ്ട് ഗവണ്മെന്റ് ഈ തീരുമാനത്തിൽ നിന്ന് പിന്തിരിയണം.

കുറിപ്പുകൾ

പണിമുടക്കി പണിമുടക്കവകാശം സംരക്ഷിക്കുക

തമിഴ്നാട്ടിലെ ഗവണ്മെന്റ് ജീവനക്കാരുടെ പെൻഷൻ ആനുകൂല്യങ്ങൾ വെട്ടിക്കുറച്ചതിനെതിരെ അവർ നടത്തിയ പണിമുടക്ക്, അതിനെ അടിച്ചമർത്താൻ രണ്ടുലക്ഷത്തിലേറെ ജീവനക്കാരെ പിരിച്ചുവിട്ടുകൊണ്ടും ആയിരക്കണക്കിനു ജീവനക്കാരെ ഇരുമ്പഴിക്കുള്ളിലാക്കിക്കൊണ്ടും ജയലളിത സർക്കാർ സ്വീകരിച്ച കിരാതമായ മർദ്ദന നടപടികൾ, ഒടുവിൽ തമിഴ്നാട് സർക്കാർ ജീവനക്കാർ മാത്രമല്ല, പണിയെടുത്ത് ജീവിക്കുന്ന വർക്കാനും പണിയെടുക്കാതിരിക്കാൻ അവകാശമില്ലെന്ന സുപ്രീംകോടതി ഡിവിഷൻബഞ്ചിന്റെ 'ഞെട്ടിപ്പിക്കുന്ന' വിധി, ഇവയൊക്കെ ഇതിനകം കൂപ്രസിദ്ധിയാർജ്ജിച്ചുകഴിഞ്ഞു. വളരെ വിപുലമായ ചർച്ചകൾ ഈ സുപ്രീംകോടതി വിധിയെ സംബന്ധിച്ച് നടന്നുകഴിഞ്ഞിരിക്കുകയാണ്. പ്രമുഖ ട്രേഡ് യൂണിയനുകൾ, ദേശീയ ഫെഡറേഷനുകൾ, രാഷ്ട്രീയപ്പാർട്ടികൾ എന്നിവയെല്ലാം ഈ വിധിയ്ക്കെതിരെ അതിശക്തമായ വിമർശനവുമായി രംഗത്തു വന്നു. ജനാധിപത്യത്തിലെ 4th estate എന്ന പദവി ഇപ്പോഴും കാത്തുസൂക്ഷിക്കാൻ ശ്രമിക്കുന്ന 'ദി ഹിന്ദു' അടക്കമുള്ള ഒട്ടേറെ പത്രങ്ങൾ കടുത്ത ഭാഷയിലാണ് ഈ വിധിയ്ക്കെതിരെ മുഖപ്രസംഗമെഴുതിയത്. നിയമപണ്ഡിതരായ മുൻ സുപ്രീംകോടതി ജസ്റ്റീസ് വി.ആർ. കൃഷ്ണയ്യർ മുൻ ആന്ധ്ര ഹൈക്കോടതി ചീഫ് ജസ്റ്റീസ് അല്ലാടി കുപ്പുസ്വാമി, കേരളത്തിലെ മുൻ അഡ്വ. ജനറൽ എം.കെ. ദാമോദരൻ, ഇന്ത്യൻ എക്സ്പ്രസ്സിലെ നിയമകാര്യ കോളമെഴുത്തുകാരൻ എ.ജി. നൂറാണി, എന്നിവർ ജസ്റ്റീസ് എം.ബി. ഷായുടെയും ജസ്റ്റീസ് എ.ആർ. ലക്ഷ്മണന്റെയും തീരുമാനങ്ങളുടെ നാനാവശങ്ങൾ വിശകലനം ചെയ്തുകൊണ്ട് വിധിന്യായത്തെ എതിർത്തു. ഏറ്റവും ശ്രദ്ധേയമായത്, ഈ വിധിന്യായത്തെ ആദ്യം തന്നെ എതിർക്കാൻ തയ്യാറായ അറ്റോർണിജനറൽ സോളി ജെ. സൊറാബ്ജിയുടെ നിലപാടാണ്.

ഇവരെല്ലാം പറഞ്ഞതിന്റെ സത്ത ഇതാണ്: ഇന്ത്യയിലെ തൊഴിലാളികളുടെ പണിമുടക്കവകാശത്തെപ്പറ്റി ഒരു കേസ് സുപ്രീംകോടതി ഡിവിഷൻബഞ്ചു മുമ്പാകെ വന്നിരുന്നു. അവയുടെ നാനാവശങ്ങൾ കോടതിയിൽ പരിശോധിക്കപ്പെട്ടില്ല. അങ്ങനെ പരിശോധിക്കാൻ ഇന്ത്യയിലെ തൊഴിലാളികളെ പ്രതിനിധീകരിച്ചുള്ള വക്കീലന്മാർ കോടതിയിൽ ഹാജരാകാൻ ആവശ്യപ്പെട്ടിരുന്നില്ല. പണിമുടക്കവകാശം പോലെ മൗലികവും ഭരണഘടനാപരവുമായ ഒരു പ്രശ്നത്തെപ്പറ്റി ഈ സാഹചര്യ

ത്തിൽ വിധിപറയാൻ രണ്ടുപേരുടെ ഒരു ഡിവിഷൻബഞ്ച് തീരുമാനിച്ചത് അവിവേകവും ചട്ടവിരുദ്ധവുമാണ്. ജഡ്ജിമാർ ആത്മ നിയന്ത്രണമില്ലാതെ അനാവശ്യവും അപ്രസക്തവുമായ ഒട്ടേറെ പരാമർശങ്ങൾ നടത്തിയിരിക്കുന്നു. 1960 മുതൽ പണിമുടക്ക് സംബന്ധിച്ചുണ്ടായ എല്ലാ സുപ്രീംകോടതി വിധികളുടെയും നീണ്ടനിര, തൊഴിലാളികൾ നടത്തിയിട്ടുള്ള സമരങ്ങളുടെ ന്യായത്തെയും ധർമ്മീകരണത്തെയും ഉയർത്തിപ്പിടിക്കുന്നതാണ്. ഇപ്പോഴത്തെ വിധി ഭരണഘടന നൽകുന്ന മൗലികാവകാശങ്ങൾക്കെതിരാണ്. പ്രത്യേകിച്ച് ഭരണഘടനയുടെ 19-ാം വകുപ്പിന്റെ അന്തസ്സത്തയ്ക്കെതിരാണ്. ജസ്റ്റീസ് അഹമ്മദി, ബി. സിംഗിന്റെ കേസിൽ നിരീക്ഷിച്ചതുപോലെ ജീവനക്കാർക്കു പണിമുടക്കാനുള്ള അവകാശത്തിന് ഏതെങ്കിലും നിയമവ്യവസ്ഥയുടെ പിൻബലം ആവശ്യമില്ല. ഇന്ത്യ സ്ഥാപകാംഗമായിട്ടുള്ള ഐക്യ രാഷ്ട്ര തൊഴിൽ സംഘടന (ILO) യുടെ 87, 98, 154, 151 കൺവെൻഷനുകൾ അംഗീകരിച്ചിട്ടുള്ള അവകാശങ്ങൾക്കെതിരാണ് സുപ്രീംകോടതി ഡിവിഷൻബഞ്ചിന്റെ ഇപ്പോഴത്തെ വിധി. തൊഴിലാളികളുടെ പണിമുടക്കവകാശം Inalienable Right ആണ്. ഉദാരവർക്കരണത്തിന്റെയും, വിപണിതത്വങ്ങളുടെയും പുതിയ നൈതികത, നീതിന്യായ പീഠത്തിന്റെ വീക്ഷണത്തെ സ്വാധീനിച്ചിരിക്കുന്നു. ഇന്നത്തെ കാലത്തെ അന്തസ്സത്തയ്ക്ക് എതിരായാണ് കേസ് നടത്തപ്പെട്ടത് എന്നു മാത്രമല്ല, ഇന്ത്യയുടെ അന്താരാഷ്ട്ര കടപ്പാടുകളടക്കം നിയമത്തിലെ ആധുനിക പ്രവണതകളെക്കുറിച്ച് ധാരണയില്ലാത്തതാണ് വിധിന്യായം. ചരിത്രപരമായും, ധർമ്മീകമായും, ജനാധിപത്യപരമായും, നിയമപരമായും നിലനില്ക്കത്തക്കതല്ല ഈ വിധി.

ഒരു സുപ്രീംകോടതി വിധിയെപ്പറ്റി ഇതിലേറെ വിമർശനങ്ങളൊന്നും ആവശ്യമില്ല; ഉയർന്നുവന്നിട്ടുമില്ല.

അതുകൊണ്ടാകാം, ഇന്ത്യയിലെ പരമോന്നത നീതിപീഠം തന്നെ സ്വമേധയാ വിധി പുനഃപരിശോധിക്കുമെന്ന് വ്യക്തമാക്കിയത്.

ഈ ചർച്ചയ്ക്കിടയിൽ വ്യക്തമാക്കപ്പെട്ട ഒരു വസ്തുതകൂടിയുണ്ട്. Employer-Employee ബന്ധം നിലനില്ക്കുന്നിടത്തെല്ലാം, ഈ വിധിയും അതിനെതിരായുള്ള വാദഗതികളും പ്രസക്തമാണ്. തങ്ങളുടെ വർഗ്ഗതാല്പര്യം സംരക്ഷിക്കാനായി വിവിധ വിഭാഗം ജീവനക്കാർക്ക് പ്രക്ഷോഭം നടത്താനും പണിമുടക്കാനുമുള്ള അവകാശങ്ങൾ പരിമിതപ്പെടുത്താൻ മുതലാളിത്ത ഭരണക്കൂടങ്ങൾ എല്ലാക്കാലത്തും പരിശ്രമിച്ചിട്ടുണ്ട്. അതിനുള്ള വ്യവസ്ഥകൾ കാലാകാലങ്ങളിൽ രൂപപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. അതിനെ ലംഘിച്ചും, എതിർത്തു പോരാടിയുമാണ് ജീവനക്കാർ തങ്ങളുടെ അവകാശങ്ങൾ സംരക്ഷിച്ചുപോന്നിട്ടുള്ളത്.

സാമ്പത്തിക രംഗത്തെ ഗതിമാറ്റങ്ങൾ

2003 അവസാനത്തിൽ നമ്മുടെ രാജ്യത്തെ വിദേശ നാണ്യ ശേഖരം 10,000 കോടി ഡോളർ കവിഞ്ഞതായാണ് റിപ്പോർട്ടുകൾ കാണുന്നത്. ഈ സാമ്പത്തികവർഷത്തിലെ രണ്ടാമത് കാർട്ടറിൽ (July-September) GDP വളർച്ചാ നിരക്ക് 8.4 ആയി ഉയർന്നതും, BSE സെൻസെക്സ് 6000 കവിഞ്ഞതുമെല്ലാം സമ്പദ്ഘടനയുടെ വളർച്ചയുടെ സൂചനയായി പറയുന്നുണ്ട്. പക്ഷെ ഇതിന് മറുപുറമെന്താണ്? സാധാരണ ജനങ്ങളുടെ അടിസ്ഥാന വിദ്യാഭ്യാസം, ആരോഗ്യം, സ്ത്രീകളുടെ പ്രശ്നങ്ങൾ, ജീവിത നിലവാരം തുടങ്ങിയവയെല്ലാം പരിതാപകരമായ സ്ഥിതിയിലാണ്. ഏതൊരു ദരിദ്രരാജ്യത്തെ സ്ഥിതിയെക്കാളും താഴെയാണ് ഇന്ത്യയുടെ സ്ഥിതിയെന്നു പറയാം.

കോൺഫെഡറേഷൻ ഓഫ് ഇന്ത്യൻ ഇൻഡസ്ട്രി (CII) ചെന്നൈയിൽ വച്ച് സ്വരാജ് പോളിന് (ഇപ്പോൾ അറിയപ്പെടുന്നത് ലോഡ് പോൾ) സീകരണം നൽകിയ

പണിമുടക്കി.... (3-ാം പേജിന്റെ തുടർച്ച)

ജീവനക്കാരുടെ സംഘടനകളുടെ 'മിലിട്ടൻസി' തകർക്കുക എന്നത് LPG നയങ്ങളുടെ പ്രഖ്യാപിത അജണ്ടയാണ്. അതിന് വേണ്ടതെല്ലാം ആ നയങ്ങൾ നടപ്പാക്കുന്ന ഇന്ത്യയിലെ വിവിധ തലങ്ങളിലുള്ള രാഷ്ട്രീയ നേതൃത്വങ്ങളും ഭരണാധികാരികളും ചെയ്തുകൊണ്ടിരിക്കുകയാണ്. കേരള ഗവണ്മെന്റിന്റെ വിവിധ നടപടികൾ ഇതിന്റെ ഒന്നാംതരം ദൃഷ്ടാന്തങ്ങളാണ്. (ഒട്ടേറെ വിശദീകരിക്കപ്പെട്ടിരിക്കുന്നതിനാൽ അവ ആവർത്തിക്കുന്നില്ല). ഓഫീസർമാരുടെ പണിമുടക്കവകാശത്തെപ്പറ്റി മുമ്പു യർന്നുവന്ന വിവാദങ്ങളും ഈ പശ്ചാത്തലത്തിലാണ് വിലയിരുത്തപ്പെടേണ്ടത്.

സുപ്രീംകോടതിയുടെ, പണിമുടക്കവകാശ നിഷേധത്തെ 2004 ഫെബ്രുവരി 24-ന്റെ വമ്പിച്ച ദേശീയ പണിമുടക്കിലൂടെ അപ്രസക്തമാക്കാനും, ജനാധിപത്യവിരുദ്ധനീക്കങ്ങൾക്കു തിരിച്ചടി നൽകാനുമാണ് ഇന്ത്യയിൽ, നാനാ മേഖലയിൽ പണിയെടുക്കുന്ന ജീവനക്കാർ - ഓഫീസർമാരും, തൊഴിലാളികളും - തീരുമാനിച്ചിട്ടുള്ളത്. ഈ പണിമുടക്കത്തെ പരസ്യമായി എതിർക്കാൻ ഒരു രാഷ്ട്രീയ പാർട്ടിയും ട്രേഡ് യൂണിയനും ധൈര്യപ്പെട്ടിട്ടില്ല എന്നതും ശ്രദ്ധേയമാണ്. അത്യധികം ത്യാഗപൂർവ്വമായ പോരാട്ടങ്ങളിലൂടെ പണിയെടുത്തു ജീവിക്കുന്നവർ നേടിയെടുത്ത 'പണിമുടക്കവകാശം' സംരക്ഷിക്കാൻ ഓരോ ജീവനക്കാരനും കടമയുണ്ട്; ബാധ്യതയുണ്ട്. **O**

**United we fight
Divided we fall!**

പ്പോൾ അദ്ദേഹം പറഞ്ഞത്: രണ്ടു ദശകത്തിനകം ഇന്ത്യ സാമ്പത്തികമായി വികസിത രാജ്യമായി മാറുന്നതിലേക്ക് പുരോഗമിക്കുകയാണെങ്കിലും, 30% ജനങ്ങൾക്കും പ്രാഥമിക വിദ്യാഭ്യാസം ലഭിച്ചിട്ടില്ലെന്ന് കാണാതിരിക്കാൻ കഴിയില്ലെന്നാണ്. 50 വർഷം മുമ്പ് ആരോഗ്യരംഗത്ത് പ്രതിശീർഷം ചെലവഴിച്ചത്ര പണം ഇപ്പോൾ ചെലവഴിക്കുന്നില്ല.

10 വർഷം മുമ്പെ പ്രഥമൻ അമർത്യാസെന്നും, ജീൻ ഡ്രോസ്സോ (Jean Droze) ഉം ചേർന്നെഴുതിയ പുസ്തകത്തിൽ "Economic Development and Social Opportunity" - ചൂണ്ടിക്കാണിക്കുന്നത്; പ്രാഥമിക വിദ്യാഭ്യാസം നൽകുന്ന കാര്യത്തിൽ ഏറ്റവും ദരിദ്രരാജ്യങ്ങൾ ചെയ്ത കാര്യം പോലും ഇന്ത്യാ ഗവണ് ചെയ്യാൻ കഴിഞ്ഞിട്ടില്ലെന്നാണ്.

ആരോഗ്യരംഗത്ത് കോർപ്പറേറ്റ് ഹോസ്പിറ്റലുകൾ സ്ഥാപിച്ചിട്ടുണ്ടെങ്കിലും, ഗ്രാമപ്രദേശങ്ങളിൽ പ്രാഥമിക ആരോഗ്യപരിപാലനം വളരെ പരിതാപകരമാണ്.

ആഗോളവൽക്കരണത്തിന്റെ വക്താക്കൾ ചൈനയുടെ സാമ്പത്തിക വളർച്ചയുടെ അടിസ്ഥാനം, ആഗോളവൽക്കരണം അംഗീകരിച്ചതിനാലാണെന്ന് പ്രചരിപ്പിക്കുന്നുണ്ട്. അവിടത്തെ സമ്പദ്ഘടനയുടെ അടിസ്ഥാനം സോഷ്യലിസമാണെന്നും, മുതലാളിത്തമല്ലെന്നും കാണാൻ ശ്രമിക്കുന്നില്ല. അതുകൊണ്ടാണ് ചൈന പൊതുമേഖലക്ക് പ്രാധാന്യം കൊടുക്കുന്നതും, അടിസ്ഥാന വിദ്യാഭ്യാസം, ആരോഗ്യം തൊഴിലവസരങ്ങൾ വർദ്ധിപ്പിക്കൽ തുടങ്ങിയ കാര്യങ്ങളിലെല്ലാം അവർക്ക് നേട്ടം കൊയ്യാൻ സാധിച്ചതും. ഏതൊരു മുതലാളിത്ത രാജ്യത്തെക്കാളും സമ്പദ്ഘടനയുടെ വളർച്ചയിൽ ചൈന മുന്നോട്ടാണ്.

നമ്മുടെ വിദേശനാണ്യം വർദ്ധിക്കാൻ പ്രധാനകാരണം വിദേശരാജ്യങ്ങളിൽ നിക്ഷേപത്തിനുള്ള പലിശ വളരെ കുറവായതിനാൽ ഇന്ത്യയിൽ നിക്ഷേപിക്കുന്നത് കൊണ്ടാണ്. ബഹുഭൂരിപക്ഷം തുകയും ഷെയർമാർക്കുവേണ്ടിയാണ് നിക്ഷേപിച്ചിട്ടുള്ളത്. ഈ വർഷം സ്റ്റോക്ക് മാർക്കറ്റിൽ നിക്ഷേപിച്ച വിദേശനാണ്യം 750 കോടി ഡോളറാണ്. ഒരു സുപ്രഭാതത്തിൽ ഇവർ പണം പിൻവലിക്കുകയാണെങ്കിൽ ഇതെല്ലാം ചീട്ടുകൊട്ടാരം പോലെ തകരും. നമ്മുടെ സമ്പദ്ഘടനയുടെ അടിത്തറ തന്നെ തകരാൻ ഇത് വഴിവെക്കും. ഹർഷത്ത്മേത്തമാരോ, കേതൻപരേഖ്മാരോ ഇനിയും ഉണ്ടാവില്ലെന്ന് ആർക്കാണ് പറയാൻ കഴിയുക? ഇവരെ സഹായിക്കുന്ന സമീപനമാണല്ലോ ഇന്ത്യൻ ഭരണാധികാരികൾ കൈക്കൊള്ളുന്നത്.

-കെ.പി.

ABT AND MERIT ORDER DISPATCH

P. PARAMESWARAN

(Chief Engineer, System Operation)

Availability Based Tariff (ABT) provides a commercial platform for Trading Electricity in India. It provides perpetual incentives to optimize generation and infuses grid discipline, grid security and operational economy. The Unscheduled Interchange (UI) mechanism under ABT enables trading of energy by utilities with the Pool on a real time basis through out the day.

Our regional grids were operating in a very dissatisfactory manner due to acute power shortages and uncontrolled drawals by constituents. There were large deviations in frequency from the rated frequency of 50 cycles.

As we know, low frequency situation results when the total generation available in the grid is less than the consumer load connected at that instant. This can be avoided only by enhancing the generation and/or curtailing the consumer load. Similarly high frequency is a result of insufficient backing down of generation when the total consumer load comes down during off-peak hours or due to load crash. The erstwhile inter state tariff mechanisms did not provide any incentive for either backing down the generation during off-peak hours or for enhancing the generation during peak load hours or for reducing consumer load by load shedding. In other words, the erstwhile tariff mechanism encouraged grid indiscipline.

The Availability Based Tariff (ABT) directly addressed these issues. Firstly, by giving incentives for enhancing the output capability of the power plants, it enables more consumer load to be met during peak load hours. Secondly, backing down during off peak hours would not result in a financial loss to the generating station. Thirdly, the shares of beneficiaries in the Central Generating Stations (CGS) has been given a meaning which had not been there so far. The beneficiaries, would have well defined entitlements and they would be able to draw power up to this at normal rates of the respective power plants. In case of over drawals, they would have to pay at a higher rates during low frequency situations, which should discourage them from overdrawing and pulling down the frequency. This payment would go to the beneficiaries who draws

less energy than was scheduled at that particular time.

WHAT IS AVAILABILITY TARIFF?

The power plants have "Fixed" and "Variable" cost. The fixed cost elements are interest on loan, return on equity, depreciation, O & M expenses, insurance, taxes, and interest on working capital. The variable cost comprises of the fuel cost, i.e. coal and oil in case of Thermal Plants, and nuclear fuel in case of Nuclear Plants.

In the availability Tariff mechanism, the fixed and variable cost components are treated separately. The payment of fixed cost to the generating company is linked to a availability of the plant, that is its capability to deliver MW on a day-by-day basis. The total amount payable to the generating company towards the fixed cost would depend on the average availability (MW delivering capability) of the plant for a given period. Hence the name Availability Tariff. The constituents are to pay the capacity charges in proportion to their entitlements in MW irrespective of their actual drawals. This is the first component of Availability Tariff, and is termed as Capacity Charge.

The second component of Availability Tariff is the Energy Charge, and this would comprise of the variable cost (that is fuel cost) of the power plant for generating energy as per the given schedule for the day. It should be noted that energy charge is not according to the actual metered generation and plant output, but is for the scheduled generation, or the energy which the Generator declares to pump into the Grid, for a given time. The constituents have to pay the charges for the energy which they declare to avail in a given time irrespective of the actual drawal. The constituents can surrender their entitlements in advance and avoid payment of the above. Under ideal conditions every thing goes well. If every Generator and every constituent sticks on to their schedule they receive or pay what are due to them.

UNSCHEDULED INTERCHANGE MECHANISM

But as we know power systems seldom attain ideal conditions. Due to internal as well as external

constraints the actual load and actual generation varies from the declared values. Sometimes constituents overdraw due to load growth or problems in their own Generating stations. They may under draw sometimes due to load crash .Similar variations in actual generation may occur due to temporary problems on the generators side. These variations are taken care of by the third component of ABT which is termed as the Unscheduled Interchanges.

Under the UI mechanism the constituents can deviate from their schedules to the possible technical limits. When they over draw they are to pay to the Pool the energy charges for the overdrawn quantum. When they under draw, the Pool will pay them charges for the under drawn quantum. It is similar to exporting and importing energy.

It can be conceived as trading with the Pool. The rates for such export/import depend upon the frequency at the time of the trading.

For example, if a power plant delivers 600 MW while it was scheduled to supply only 500 MW, the Generator will get Capacity charges and Energy Charges at the pre determined rates for the pre declared 500MW , and the excess generation (100 MW) would be paid for at a certain rate which would depend on the system conditions prevailing at that time. If the grid has surplus power at that time and frequency is above 50 cycles, the rate would be small or even zero. If the excess generation is at a time of generation deficit in the system (in which condition the frequency would be below 50 cycles), the payment for extra generation would be at a high rate.

Same is the case with drawal by constituents. If the constituent has a scheduled entitlement of 500MW and overdraws 100MW they have to pay Capacity Charges and Energy charges at the predetermined rates for the pre declared 500MW and for the excess drawal (100 MW) they have to pay for at a certain rate which would depend on the system conditions prevailing at that time .On the other hand if the constituent has a scheduled entitlement of 500MW and draws only 400MW they have to pay Capacity Charges and Energy charges at the predetermined rates for the pre declared 500MW and they would get payment for the under drawal (100 MW) at a certain rate which would depend on the system conditions prevailing at that time .The rates for Unscheduled Interchanges are dependent upon frequency at the time of interchanges.

In other words, Unscheduled Interchanges(UI) occur when

- i) a generator generates more than the schedule, (thereby increasing the frequency)
- ii) a generator generates less than the schedule, (thereby decreasing the frequency)
- iii) a beneficiary overdraws power,(thereby decreasing the frequency);
- iv) a beneficiary underdraws power, (thereby increasing the frequency)

RATES FOR INTERCHANGES

Rates for Unscheduled Interchange is worked out for each 15 minutes time block. The charges shall be based on the average frequency of the relevant time block as given below:

<u>Average Frequency</u>	<u>UI Rate (Paise/ KWh)</u>
Below 49.02 Hz	420.0 paise
Between 49.02 and 50.5 Hz :	
linear in 0.02 Hz step @ 5.6 paise per step	
50.5 Hz and above	0.0 paise

From the above it can be seen that :

- Ø If one constituent over draw above the scheduled entitlement when the system frequency is less than 49.02 Hz they have to pay at the rate of 420 ps for each unit of overdrawal. This rate comes down as the frequency improves.
- Ø As the frequency goes up the rates for overdrawal become lesser. When the frequency is above 50.5 Hz we get free energy!
- Ø In other words if one constituent can pump energy to the system during low frequency situations (say less than 49.02 Hz) the constituent get payment for the additional pumped energy at the rates as high as 420 ps
- Ø If one constituent neither overdraw nor underdraw (pump out) , that is, stick on to schedule , the payments under UI shall be Nil.
- Ø At low frequency situations generators try to increase generation to take advantage of high rates. So also utilities try to reduce load and increase their internal generation .Hence it can also be seen that as each and every constituent try to take advantage of the UI rates the system naturally attains stability at optimum frequency.

(Continued on page 17)

2003-04-ലെ വൈദ്യുതിനിരക്ക് റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ഉത്തരവിനെപ്പറ്റി

കെ.ആർ. ഉണ്ണിത്താൻ

കേരള വിദ്യുച്ഛക്തി ബോർഡ് 2003-2004ലെ വൈദ്യുത നിരക്കു വർദ്ധനയ്ക്കു വേണ്ടി TP-1/2003-ാം നമ്പരായി കേരള വിദ്യുച്ഛക്തി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷനു സമർപ്പിച്ച പരാതിയിന്മേൽ, തീർപ്പു കൽപിക്കപ്പെട്ടിരിക്കുന്നു.

3% മിച്ചമടക്കം 3850.31 കോടി ക.യുടെ ചിലവും 2924.23 കോടി ക.യുടെ വരുമാനവും ബോർഡ് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നതായി പരാതിയിൽ പറഞ്ഞിരുന്നു. റവന്യൂ വിടവ് 926.08 കോടി. സർക്കാരിനടയ്ക്കേണ്ടുന്ന ഡ്യൂട്ടി (182.56 കോടി) ഇളവു ചെയ്യുന്നതടക്കം ആകെ 557.56 കോടിയുടെ സബ്സിഡി രണ്ടുഘട്ടങ്ങളിലായി ഗവണ്മെന്റ് പ്രഖ്യാപിച്ചു. ബാക്കി വരുന്ന 368.52 കോടി ക. റഗുലേറ്ററി ആസ്തിയായി കണക്കാക്കണമെന്ന് ബോർഡ് ആവശ്യപ്പെട്ടു.

ഇതിൽ ചിലവിനത്തിൽ താഴെ പറയുന്ന വെട്ടിക്കുറവ് കമ്മീഷൻ വരുത്തി.

വൈദ്യുതി വാങ്ങൽചിലവ്	-	83.00 കോടി ക
പലിശയും മറ്റ് ഫൈനാൻസ് ചാർജ്ജുകളും	-	42.28 കോടി ക
മറ്റു ചിലവുകൾ	-	33.72 കോടി ക
ആകെ	-	159.00 കോടി ക

റവന്യൂ വരുമാനത്തിൽ 217.14 കോടിയുടെ വർദ്ധന പ്രതീക്ഷിക്കുന്നതായും കമ്മീഷൻ കണ്ടെത്തി. അങ്ങനെ മിച്ചമടക്കം ചിലവ് 3697.83 കോടിയായി കുറയ്ക്കുകയും വരുമാനം 3141.37 കോടിയായി ഉയർത്തുകയും ചെയ്തു. റവന്യൂ വിടവ് 556.46. ഇത് നേരത്തെ സൂചിപ്പിച്ചവിധം ഡ്യൂട്ടിയ്ക്കുവെച്ചും സബ്സിഡിയുമായി കിട്ടുന്ന 557.56 കോടി ക. കൊണ്ട് നികത്തേണ്ടതാണ്. സർക്കാർ പ്രഖ്യാപിച്ച 375 കോടിയുടെ സബ്സിഡി മാസ ഗഡുക്കളായി വൈദ്യുതി ബോർഡിനു നൽകാനും കമ്മീഷൻ ഉത്തരവായി. ചിലവിനത്തിൽ വരുത്തിയിട്ടുള്ള വെട്ടിക്കുറവിൽ ശ്രദ്ധേയമായതുണ്ട്. അതുപോലെ ന്യായീകരിക്കാൻ കഴിയാത്തതുമാണ്.

500 കോടി രൂപയാണ് നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾക്കുള്ള ചിലവായി ബോർഡ് രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടുള്ളത്. ഇതിൽ ഒക്ടോബർ 31 വരെ ചിലവായിട്ടുള്ളത് കേവലം 169 കോടി ക.യാണ്. ആ നിലയ്ക്ക്, ഈ സാമ്പത്തികവർഷത്തിലെ ബാക്കി 5 മാസം കൊണ്ട് - ധൃതിയിൽ പണികൾ പൂർത്തിയാക്കുന്നത് ആ മാസങ്ങളിലാണെന്നു കണക്കാക്കിയാൽത്തന്നെയും - 181 കോടി രൂപ

യിൽ കൂടുതൽ ചിലവഴിക്കാൻ കഴിയില്ല. അതിനാൽ പുതിയ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾക്ക് ആകെ 350 കോടി രൂപയുടെ ചിലവു മാത്രമാണ് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നത് എന്ന് കമ്മീഷൻ ചൂണ്ടിക്കാട്ടിയിരിക്കുന്നു. പ്രതീക്ഷിത ചിലവിൽ 150 കോടിയുടെ കുറവു പ്രതീക്ഷിക്കുന്നതിനാൽ അതിന്റെ പലിശചിലവിനത്തിലുള്ള 10.58 കോടി ക. കമ്മീഷൻ വെട്ടിക്കുറയ്ക്കുകയുണ്ടായി എന്നതാണു ശ്രദ്ധേയമായ കാര്യം.

ഊതിപ്പെരുപ്പിച്ച കള്ളകണക്കുകൾ പറഞ്ഞ്, വൈദ്യുതിബോർഡ് വൻ കൂഴപ്പത്തിലാണെന്നു വരുത്തി ജീവനക്കാരുടെ സേവന-വേതന വ്യവസ്ഥകളെ നാനാതരത്തിൽ കടന്നുകൂട്ടിയ്ക്കുകയും, നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങളാകെ പിറകോട്ടടിയ്ക്കുകയും ചെയ്ത കാര്യം പലപ്പോഴായി ചൂണ്ടിക്കാട്ടപ്പെട്ടതാണ്. 2002-2003-ലെ റവന്യൂ വിടവ് സംബന്ധിച്ച് എന്തു വലിയ പെരും നൂണുകളാണ്. വൈദ്യുതിമന്ത്രിയും, മുഖ്യമന്ത്രിയുമെല്ലാം കേരളം മുഴുവൻ പറഞ്ഞുനടന്നത്. പ്രതിമാസം 150 കോടി മുതൽ മുതൽ 200 കോടി വരെയുള്ള കണക്കുകളായിരുന്നു അവരുടേത്. പരമാവധി 84 കോടി രൂപയിൽ കൂടുതൽ പ്രതിമാസ റവന്യൂവിടവ് വരില്ലെന്നായിരുന്നു അന്ന് ഈ ലേഖകൻ ദേശാഭിമാനിയിൽ പ്രസിദ്ധീകരിച്ചിരുന്ന ലേഖനത്തിലൂടെ വ്യക്തമാക്കിയത്. ഇന്നിപ്പോൾ ബോർഡു സമർപ്പിച്ച കണക്കുകൾ അനുസരിച്ചു തന്നെ, വ്യവസ്ഥാപിത ചിലവും റവന്യൂവിടവും ചേർത്ത് പ്രതിമാസ വിടവ് 84.6 കോടിയാണ്. റവന്യൂ വിടവു മാത്രം 78 കോടി. കഴിഞ്ഞ രണ്ടു വർഷമായി വൈദ്യുത മേഖലയിലെ വികസന പ്രവർത്തനങ്ങൾ ആകെ അവതാളത്തിലാണ്. ആകെ ഉല്പാദനമേഖലയിൽ കുട്ടിച്ചേർക്കാൻ കഴിഞ്ഞ സ്ഥാപിതശേഷി ഇടതുമുന്നണി ഭരണകാലത്തു തുടങ്ങി വച്ച '4' ചൈനീസ് സഹായ പദ്ധതികൾ പൂർത്തീകരിച്ചതു വഴി നേടിയ 12.5 മെഗാവാട്ടാണ്.

വൈദ്യുതി ബോർഡിന്റെ സാമ്പത്തിക മാനേജുമെന്റിനെ കമ്മീഷൻ നിശിതമായി വിമർശിച്ചിട്ടുണ്ട്. റിസർവ്വു ബാങ്ക് പ്രാഥമിക വായ്പാനിരക്ക് (PLR) 5.5 ശതമാനത്തോളമായി കുറച്ചിരിക്കുന്ന സാഹചര്യത്തിൽ കൂടിയ നിരക്കുള്ള വായ്പകൾ തിരിച്ചടച്ച് കുറഞ്ഞ നിരക്കുള്ള വായ്പകൾ നേടിയെടുത്ത് പലിശഭാരം വേണ്ടതുപോലെ കുറയ്ക്കാൻ ബോർഡിനു കഴിഞ്ഞിട്ടില്ല എന്നാണു ചൂണ്ടിക്കാണിച്ചിരിക്കുന്നത്. ഇതും വളരെ ഗൗരവപൂർവ്വം വീക്ഷിക്കേണ്ടതാണ്. ചില ശ്രമങ്ങൾ ഈ വഴിയ്ക്കു നടന്നിട്ടുണ്ട്. അത്രത്തോളം നല്ലത്. 9% പലിശ

നൽകുന്ന, റിട്ടയർ ചെയ്ത ബോർഡു ജീവനക്കരുടെ പ്രോവിഡന്റ് ഫണ്ട് ഉടൻ നൽകിയാൽത്തന്നെ അത് നല്ലൊരു പരിശ്രമമായിരിക്കും. ഇക്കാര്യത്തിൽപ്പോലും വലിയ കാലതാമസമാണ് വരുത്തുന്നത്.

എന്നാൽ, വൈദ്യുതി വാങ്ങൽച്ചിലവിൽ വരുത്തിയിട്ടുള്ള കുറവ് വേണ്ടത്ര പരിശോധനയോടെയാണെന്ന് പറയാൻ കഴിയില്ല. ഏപ്രിൽ മുതൽ നവംബർ വരെയുള്ള 8 മാസങ്ങളിലെ ഉപഭോഗത്തിന്റെയടിസ്ഥാനത്തിൽ ബാക്കിയുള്ള 4 മാസത്തെ ഉപഭോഗം കൂടി തിട്ടപ്പെടുത്തുകയാണ് കമ്മീഷൻ ചെയ്തിരിക്കുന്നത്. അങ്ങനെ കണക്കിലെടുക്കുമ്പോൾ വൈദ്യുതിയുടെ വാർഷിക വശ്യം 12328 ദ: ലക്ഷം യൂണിറ്റാണ്. എന്നാൽ KSEB 03-04-ലെ ആവശ്യകത കണക്കാക്കിയിട്ടുള്ളത് 12647 ദ.ല. യൂണിറ്റാണ്. ഇതുകൂടെ ജനുവരിതൊട്ട് മാർച്ചുവരെയുള്ള ചുട്ടുകാലത്തെ പ്രതിദിനം ശരാശരി 2 Mu വച്ചുള്ള അധിക ഉപഭോഗം കൂടി കണക്കിലെടുത്തിട്ടാകണം. കമ്മീഷൻ ഇത് അംഗീകരിച്ചിട്ടില്ല. അതിനാൽ 12647-12328 = 319 Mu വൈദ്യുതി കുറച്ച് വാങ്ങിയാൽ മതിയാകുമെന്നും, യൂണിറ്റിന് ശരാശരി 2.75 ക. വച്ച് 83 കോടി രൂപ ഈ ഇനത്തിൽ ലാഭിക്കാമെന്നും കമ്മീഷൻ ഉത്തരവിറക്കിയിരിക്കുകയാണ്. NTPC, BSES എന്നിവയിൽ നിന്നും നാഫ്ത ഇന്ധനമായ വൈദ്യുതിയാണു വാങ്ങുന്നത്. നാഫ്തയുടെ വില അല്പകാലം താഴ്ന്നു നിന്നതിനു ശേഷം വീണ്ടും മെട്രിക്സ്റ്റാൻ 19000 എന്ന നിലയിലേക്ക് കുതിച്ചുയർന്നതായാണു റിപ്പോർട്ട്. ആ നിലയ്ക്ക് യൂണിറ്റൊന്നിനു ഇന്ധനവില മാത്രം NTPC യിൽ നിന്നു വാങ്ങുന്ന വൈദ്യുതിയ്ക്ക് 336 പൈസയും BSESൽ നിന്നും വാങ്ങുന്നതിന് 335 പൈസയും വരും. 88%-ൽ കുറഞ്ഞ ശേഷിയിൽ ജനറേറ്ററുകൾ ഓടിയ്ക്കുന്നത് കാര്യക്ഷമത കുറയ്ക്കുമെന്ന ന്യായേന, ഉല്പാദനത്തിന്റെ അളവു കുറയ്ക്കാൻ കടുത്ത വിമുഖത NTPC കാട്ടാറുണ്ട്. ഇക്കാര്യങ്ങളൊന്നും കമ്മീഷൻ കണക്കിലെടുത്തതായി കാണുന്നില്ല.

ബില്ലിംഗിലും, കറണ്ടുചാർജ്ജ് പിരിച്ചെടുക്കുന്നതിലും റവന്യൂ നൽകാത്ത 'സ്ക്രാപ്പുകൾ' കണ്ടെത്തി വില്പന നടത്തുന്നതിലും പുരോഗതിയുള്ളതായി കമ്മീഷൻ കണ്ടെത്തിയിട്ടുണ്ട്. ഏപ്രിൽ തൊട്ട് ജൂലൈ വരെയുള്ള 4 മാസങ്ങളിൽ വൈദ്യുതി വില്പനയിലൂടെ മാത്രം കിട്ടിയത് 967 കോടി ക.യാണ്. ഈ ശരാശരി വച്ചുതന്നെ റവന്യൂ വരുമാനം 2001 കോടി ലഭിയ്ക്കുമെന്നാണ് കമ്മീഷന്റെ നിഗമനം. ബോർഡു സമർപ്പിച്ച കണക്കനുസരിച്ച് ഇത് 2683.86 കോടി മാത്രമാണ്. കമ്മീഷന്റെ നിഗമനത്തിൽ തെറ്റുപറയാൻ കഴിയില്ല. ഡിസംബർ തൊട്ടുവരുന്ന 4 മാസങ്ങളിൽ വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം വർദ്ധിയ്ക്കുമ്പോൾ ബോർഡിനു കിട്ടുന്ന റവന്യൂ വരുമാനവും, മേല്പറഞ്ഞ ശരാശരിയേക്കാൾ വർദ്ധിയ്ക്കും. കഴിഞ്ഞ ഡിസംബറിൽ നടത്തിയ 'ഡ്രൈവി'ന്റെയടിസ്ഥാനത്തിൽ

ലുള്ള 'സ്ക്രാപ്പ്' വില്പനയിൽ നിന്നുള്ള വരുമാനം കൂടി കണക്കിലെടുക്കുമ്പോൾ വൈദ്യുതി വില്പനേതര വരുമാനം പ്രതീക്ഷിക്കപ്പെടുന്ന 240.37 കോടിയിൽ കൂടാനാണ് സാധ്യത. വർഷാന്ത്യത്തിൽ യാഥാർത്ഥ്യങ്ങൾ കണക്കിലെടുത്ത് കാര്യങ്ങൾ പുനർനിർണ്ണയം ചെയ്യാമെന്നും കമ്മീഷൻ ഉത്തരത്തിൽ വ്യക്തമാക്കിയിട്ടുണ്ട്.

O

വേൾഡ് സോഷ്യൽ ഫോറം

വേൾഡ് സോഷ്യൽ ഫോറത്തിന്റെ 4-ാമത് സമ്മേളനം 2004 ജനുവരി 16 മുതൽ 21 വരെ മുംബെയിൽവെച്ചു നടക്കുകയാണ്. ആഗോളവൽക്കരണങ്ങൾക്കെതിരെ മറ്റൊരു ലോകം സാധ്യമാണെന്ന മുദ്രാവാക്യം ഉയർത്തിക്കൊണ്ട് 2001-ൽ ബ്രസീലിൽ തുടങ്ങിയ പൊതുവേദിയാണ് വേൾഡ് സോഷ്യൽ ഫോറം. ബ്രസീലിന് പുറത്ത് നടക്കുന്ന ആദ്യത്തെ സമ്മേളനമാണ് ഇന്ത്യയിൽ നടക്കുന്നത്. 2003 ജനുവരിയിൽ ഹൈദരാബാദിൽ ഏഷ്യൻ സോഷ്യൽ ഫോറം നടത്തിയ അനുഭവവുമായാണ് വേൾഡ് സോഷ്യൽ ഫോറത്തിലേക്ക് പോകുന്നത്. കോൺഫറൻസുകളും, പാനൽ ഡിസ്കഷനുകളും നടത്തുന്നതിന്റെ ചെലവ് WSF സെക്രട്ടേറിയറ്റ് വഹിക്കുമെങ്കിലും, മറ്റു സമ്മേളനങ്ങൾക്കുള്ള ചെലവുകൾ പങ്കെടുക്കുന്ന സംഘടനകൾ തന്നെ വഹിക്കേണ്ടിവരും. ഈ തവണ സമ്മേളനത്തിൽ ചർച്ചചെയ്യപ്പെടുന്ന പ്രധാന വിഷയങ്ങൾ 'മിലിറ്ററിസം, യുദ്ധവും സമാധാനവും, മാധ്യമം, പ്രകൃതിവിഭവങ്ങളുടെ നിയന്ത്രണം, സ്ത്രീകൾക്കെതിരായ അടിച്ചമർത്തലുകൾ, വംശീയതയുടെ പേരിലുള്ള സാമൂഹ്യബഹിഷ്കരണം, സമ്പദ്ഘടനയും വികസനവും, പരിസ്ഥിതിപ്രശ്നങ്ങൾ, തുടങ്ങിയവയാണ്'.

ആഗോളവൽക്കരണത്തിനെതിരായ പോരാട്ടങ്ങളുടെ അനുഭവങ്ങൾ പങ്കുവെയ്ക്കുക എന്നതാണ് പ്രധാനമായ ഉദ്ദേശലക്ഷ്യം. വിശാലമായ പ്ലാറ്റ്ഫോമിൽ വ്യത്യസ്തമായ ആശയങ്ങൾ ഉന്നയിക്കപ്പെടാറുണ്ടെങ്കിലും തുടർന്നുള്ള നടപടിക്രമങ്ങൾ ഇല്ലെന്നുള്ള പോരായ്മ WSF നെക്കുറിച്ചു ചിലർ വിമർശനപരമായി ഉന്നയിക്കുന്നുണ്ട്.

2003 നവംബറിൽ WSF-ന് പകരമാണെന്നു പറഞ്ഞുകൊണ്ട് Mumbai Resistance (MR 2004) തുടങ്ങിയിട്ടുണ്ട്. ഭാരതീയ കിസാൻ യൂണിയൻ, കർണാടക രാജ്യ രക്ഷക് സംഘം, ഛത്തീസ്ഗഡ് മുക്തിമോർച്ച തുടങ്ങി 250-ഓളം സംഘടനകൾ ഇതിലുണ്ട്.

ഇതെല്ലാം കൊണ്ട് ഈ തവണത്തെ സമ്മേളനം സജീവമാണ്. സോഷ്യലിസം ഏക ബദലായി, മുംബെയിൽ സോഷ്യൽ ഫോറത്തിന്റെ ഭാഗമായി സംഘടിപ്പിച്ച സെമിനാർ പ്രഖ്യാപിച്ചതായാണ് ഒടുവിലത്തെ വാർത്ത.

-കെ.പി.

“വൈദ്യുതിയും വീട്ടമ്മയും”

- ഒരനുഭവകുറിപ്പ്



വള്ളിശ്ശേരി കുടുംബശ്രീ യൂണിറ്റ്, കെ.എസ്.ഇ.ബി. ഓഫീസേഴ്സ് അസ്സോസിയേഷനെ പങ്കെടുപ്പിച്ചുകൊണ്ട്, വീട്ടമ്മമാർക്കു വേണ്ടി ഒരു ബോധവൽക്കരണ ക്ലാസ്സ്, 7.12.2003ന് വള്ളിശ്ശേരി ഗ്രാമസേവാസംഘം ഹാളിൽ വെച്ച് സംഘടിപ്പിക്കുകയുണ്ടായി.

‘വൈദ്യുതിയും വീട്ടമ്മയും’ എന്നതായിരുന്നു ക്ലാസ്സിന്റെ വിഷയം. കെ.എസ്.ഇ.ബി. ഓഫീസേഴ്സ് അസ്സോസിയേഷൻ തുടർ ജില്ലാ ജോയിന്റ് സെക്രട്ടറിയും വനിതാ സബ്കമ്മിറ്റി കൺവീനറുമായ ശ്രീമതി പി. ഷീബ ക്ലാസ്സെടുത്തു. വൈദ്യുതി ഉപകരണങ്ങൾ ഉപയോഗിക്കുമ്പോൾ വീട്ടമ്മമാർ ശ്രദ്ധിക്കേണ്ട കാര്യങ്ങൾ, വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം കുറയ്ക്കുവാനും വൈദ്യുതി അപകടങ്ങളിൽ നിന്നും രക്ഷപ്പെടാനും എന്തൊക്കെ ചെയ്യണം, നിലവിലുള്ള സുരക്ഷാ സംവിധാനങ്ങൾ എന്തൊക്കെയാണ് എന്നിവയെപ്പറ്റി ക്ലാസ്സ്, വീട്ടമ്മമാരെ പഠിപ്പിച്ചു. വീട്ടമ്മമാരുടെ ഇടയിൽ നിന്നും നിരവധി സംശയങ്ങളും ചോദ്യങ്ങളും ഉയർന്നുവന്നു.

‘ഷോക്കടിച്ചാൽ ആദ്യമായി എന്തൊക്കെ ചെയ്യണം?’

‘കേബിൾ ടി.വി. ഉപയോഗിച്ചപ്പോൾ എന്തുകൊണ്ടാണ് ഷോക്കടിച്ചത്?’

‘ഇലക്ട്രോണിക് മീറ്ററുകൾ വയ്ക്കുന്നതുകൊണ്ട് പ്രയോജനമുണ്ടോ?’

‘എന്താണ് റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ? ആരൊക്കെയാണ് റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ അംഗങ്ങൾ? സർക്കാർ നിയോഗിച്ചവരാണോ അവർ?’

‘വൈദ്യുതി നിയമം വന്നാൽ കറന്റ് കാൾ ഇനിയും കൂടുമോ? സ്വകാര്യവൽക്കരണം വന്നാൽ നല്ലതാണോ?’

- ഇത്യാദി സംശയങ്ങളും, ചോദ്യങ്ങളും ക്ലാസ്സിനെ സജീവ ചർച്ചാവേദിയാക്കി മാറ്റി.

സംശയങ്ങൾക്കും ചോദ്യങ്ങൾക്കും മറുപടി പറഞ്ഞുകൊണ്ട്, അസ്സോസിയേഷൻ ജില്ലാ സെക്രട്ടറി ശ്രീ. പി. വി. പ്രദീപ്, ജില്ലാപ്രസിഡന്റ് ശ്രീ. ടി.പി. വിജയൻ, കേന്ദ്ര കമ്മിറ്റി അംഗം ശ്രീ. കെ.എസ്. കുമാരൻ, ജില്ലാ ഓർഗനൈസിംഗ് സെക്രട്ടറി ശ്രീ. വി.എ. മനോജ് എന്നിവർ സംസാരിച്ചു.

വള്ളിശ്ശേരി കുടുംബശ്രീ യൂണിറ്റ് പ്രസിഡന്റ് ശ്രീമതി ഗീതാ ശ്രീധരന്റെ അദ്ധ്യക്ഷതയിൽ കൂടിയ യോഗത്തിൽ ശ്രീമതി ശാന്തി രാമകൃഷ്ണൻ സ്വാഗതവും, ശ്രീമതി വിലാസിനി നന്ദിയും പറഞ്ഞു. അമ്പതോളം വീട്ടമ്മമാർ പങ്കെടുത്തു.

ഗ്രാമപ്രദേശങ്ങളിൽ താമസിക്കുന്ന വീട്ടമ്മമാരോട് നമ്മുടെ സംഘടന നടത്തുന്ന പ്രവർത്തനങ്ങളെക്കുറിച്ചും വൈദ്യുതിയെക്കുറിച്ചും വൈദ്യുതിരംഗത്തെ ഇന്നത്തെ പ്രതിസന്ധിയെക്കുറിച്ചും, ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്ട് 2003ന്റെ

കരിടിനാചരണം - കോഴിക്കോട്



വൈദ്യുതി ആക്ട് 2003 റദ്ദുചെയ്യുക, സുപ്രീംകോടതിയുടെ പണിമുടക്ക് നിരോധന ഉത്തരവ് പുനഃപരിശോധിക്കുക എന്നീ ആവശ്യങ്ങൾ ഉന്നയിച്ചുകൊണ്ട് വൈദ്യുതി ജീവനക്കാരും, ഓഫീസർമാരും ഡിസംബർ 3 ന് കരിടിനം ആചരിച്ചു. ദിനാചരണത്തിന്റെ ഭാഗമായി കോഴിക്കോട് വൈദ്യുതിഭവൻ പരിസരത്ത് ജീവനക്കാർ പ്രകടനം നടത്തി വൈദ്യുതി ആക്ടിന്റെ കോപ്പി കത്തിച്ചു. തുടർന്ന് നടന്ന പൊതുയോഗത്തിൽ കെ. അശോകൻ അധ്യക്ഷം വഹിച്ചു. പി.ടി. ജയപ്രകാശൻ, ജനാർദ്ദനൻ കളരിക്കണ്ടി എന്നിവ സംസാരിച്ചു. കെ. കൃഷ്ണൻകുട്ടി സ്വാഗതവും മോഹനൻ മണലിൽ നന്ദിയും പറഞ്ഞു.

സാമൂഹ്യ പ്രത്യാഘാതങ്ങളെ കുറിച്ചും ചർച്ചചെയ്യുവാനും അവരിൽ ഒരു പുതിയ അവബോധമുണ്ടാക്കുവാനും ഈ പരിപാടി വ്യാപകമായി നടത്തുന്നതുകൊണ്ട് കഴിയുമെന്നുള്ളത് നിസ്തർക്കമാണ്.

ഓഫീസേഴ്സ് അസ്സോസിയേഷന്റെ ജനകീയ വിദ്യാഭ്യാസ പ്രചരണ പരിപാടികളിൽ എന്തുകൊണ്ടും സവിശേഷതയാർന്നതും ഗുണം ചെയ്യുന്നതും, നിരവധി കുടുംബങ്ങളിലേക്ക് നമ്മുടെ ആശയങ്ങൾ എത്തിക്കാൻ കഴിയുന്നതും ഇത്തരം പരിപാടികളിലൂടെയാണെന്ന് നാം തിരിച്ചറിയേണ്ടിയിരിക്കുന്നു.

സംസ്ഥാനത്തിന്റെ എല്ലാ ജില്ലകളിലേയും ഗ്രാമ-ഗ്രാമാന്തരങ്ങളിൽ അവിടുത്തെ കുടുംബശ്രീ, അയൽക്കൂട്ടം എന്നീ യൂണിറ്റുകളെ ഉൾപ്പെടുത്തിക്കൊണ്ട് ഇത്തരം പരിപാടികൾ സംഘടിപ്പിക്കുവാൻ കഴിയുമെങ്കിൽ അത് ആക്ടിനെ കുറിച്ചുള്ള സംവാദങ്ങൾക്കും വരും നാളുകളിലെ ജനകീയ പ്രക്ഷോഭങ്ങൾക്കും ശക്തികൂട്ടുമെന്ന് നിസ്സംശയം പറയാം. ജനസംഖ്യയിൽ പകുതിയിലേറെ സ്ത്രീകളുള്ള രാജ്യമാണ് നമ്മുടേത്. സ്ത്രീ ശാക്തീകര

ണത്തിന്റെയും പങ്കാളിത്തത്തിന്റെയും ആവശ്യകത വർദ്ധിച്ചുവരുന്ന സമകാലീന രാഷ്ട്രീയ പശ്ചാത്തലത്തിൽ നോക്കുമ്പോൾ, അവരുടെ ഇടയിൽ നിലനില്ക്കുന്ന അന്ധവിശ്വാസങ്ങളേയും, അശാസ്ത്രീയമായ ബോധത്തേയും ഇല്ലാതാക്കുവാൻ ഇത്തരം പ്രവർത്തനങ്ങൾ കൊണ്ട് കഴിയുമെന്നാണ് അനുഭവം.

നോവുന്ന ആത്മാവിനെ സ്നേഹിക്കാത്ത, മനുഷ്യന്റെ ദുരിതങ്ങളും കഷ്ടപ്പാടുകളും മനസ്സിലാക്കാത്ത, പണിയെടുത്തു ജീവിക്കുന്ന വർഗ്ഗത്തിനെ ഉന്മൂലനം ചെയ്യുന്ന, നമ്മേ അടിമകളാക്കുന്ന കമ്പോള ശക്തികളെ, അവരുടെ പ്രത്യയ ശാസ്ത്രങ്ങളെ, നിയമങ്ങളെ, ഭരണകൂടങ്ങളെ, സ്നേഹിക്കേണ്ടതില്ലെന്നും, അവർക്കെതിരെ നിരന്തരം പോരാട്ടങ്ങൾ നടത്തണമെന്നുമാണ് നാം ഉദ്ഘോഷിക്കേണ്ടതും പ്രചരിപ്പിക്കേണ്ടതും. വർത്തമാനകാല രാഷ്ട്രീയം മാറ്റിമറിക്കാൻ ഒരു അണ്ണാറക്കണ്ണന്റെ പങ്കെങ്കിലും വഹിക്കാൻ നമ്മുടെ സംഘടനയ്ക്ക് കഴിയുകയാണെങ്കിൽ അതുതന്നെയാണ് നേട്ടം.!

-പി.വി. പ്രദീപ്

KEY POINTS ON POLICY OF OPEN ACCESS

(Discussion Paper Circulated by CERC)

1. The Act provides for open access to any licensee, consumer or person engaged in generation over the transmission and distribution system.
2. The existing long-term transmission agreements should be honoured until modified; else the issue of stranded assets would arise.
3. To begin with only spare transmission capacity can be made available for open access.
4. Since, RLDCs will have a key role to play in the open access related issues, neutrality in their functioning is expected.
5. RLDC in the Region in which the drawal points of open access customer is located is best suited for the role of nodal agency.
6. At present the original beneficiaries (SEBs and its successors) are charged on the postage stamp rate basis, which is arrived at by pooling the Transmission Service Charges for the entire CTU network in the Region.
7. In the new scenario, original beneficiaries will also be treated as open access customers at par, for the purpose of power trading and bilateral exchanges. However, the original beneficiaries shall continue to pay transmission charges for transmission of allocated power from the ISGS.
8. The following two methods of Open Access Pricing have been suggested:
Alternative-I (Contracted Path Method) and
Alternative - II (Incremental Postage Stamp Method)
9. The Transmission Service Provider shall declare total transmission capacity and available transmission capacity in advance as per the approved system of information.
10. The service may be of various types -
- Firm service (One week or more)
- Non-firm service (one hour to one month)
11. The Transmission Service Providers in the country (CTU, STU, Licensees etc.) will have to declare rates for various types of services within the ceiling price as decided by the Commission.
12. Amongst the open access customers, the firm service will have higher priority than the non-firm service and the service of longer duration will have higher priority than service of shorter duration.
13. The revenue accrued to CTU from open access customers shall be used for reduction in the TSC payable by the original beneficiaries.
14. In addition to TSC, the open access customers shall also be required to pay scheduling and system operation charges to RLDCs and SLDCs.
15. The RLDC charges payable by the open access customer will be Rs 200 per MW per week irrespective of distance. SLDC charges will also be payable at the same rate as RLDC charges.
16. It is proposed to levy open access service charges @ Rs.50/MW/week irrespective of distance on open access customers, which will be payable to CTU/STU/transmission licensee separately.
17. Special Energy Meters will be installed by the open access customer as and when required.
18. The open access customers directly connected to the CTU network would be treated at par with existing entities connected to CTU network and their energy accounting will be done in the identical manner.
19. For the open access customers embedded in the state, the SLDC shall forward their own drawal schedule and the drawal/injection schedule of the embedded customers separately to RLDC on day ahead basis. The RLDC will present a composite UI bill to the State (SEB/TANSCO). Further apportioning, recovery of the UI charges from the various DISCOMs and embedded customers in the State would normally be the responsibility of the State/SLDC.

O

A pioneer in the power sector

THE Maharashtra State Electricity board (MSEB), which has powered the all-round growth of Maharashtra, is legally responsible for generation, transmission and distribution of electricity in the State.

The MSEB has many firsts to its credit. It was the first State electricity board in the country to commission a 10 MW power station (at khaparkhedha in 1950); to commission a 60 MW gas turbine unit (at Uran in 1982); to introduce bag filter technology in thermal plants to reduce pollution; to set up a pilot project to extract alumina from flyash (at the Koradi Thermal power Station, with the assistance of the Central Power Research Institute (CPRI), Bangalore); and to introduce the operating cost centre concept, a step towards share market power sale.

The MSEB's future plans reflect its pioneering efforts in ensuring steady and efficient power supply. The projects include the 250 MW Parli TPS extension Stage I (this proposal got the techno-economic clearance of the Central Electricity Agency (CEA) in July 1999, but is awaiting the Planning Commission's approval); the 1,000 MW Bhusawal TPS expansion; the 60 MW fluidised bed boiler based unit at Chandrapur; the 400 MW Uran Gas Turbine expansion project; and the 250 MW paras TPS expansion project (this project has been planned as a joint venture).

The MSEB is noted for its pioneering innovations in the power sector. It was the first electricity board to conduct successful online mock trials for Y2k (year 2000) compliance with all agencies in the State power sector - The Tata Electricity Company, the Brihanmumbai Electricity Supply and Transport (BEST) company and the Brihanmumbai Suburban Electric Supply (BSES). It is the first SEB to set up a 752 km, 500 KV high voltage direct current (HVDC) system (from Chandrapur to padghe); the only board to have a 400 KV Ring Main system linking 400 KV substations for bulk power transmission; and the first to have fully computerised load despatch centres (at Kalwa and Ambazari) with RTVs (rural transport vehicles) for data collection all over the State for supervisory control and data acquisition (SCADA).

The board has made Maharashtra a leading State in power development with the highest installed capacity - 15,144 MW - in the country. It has the biggest transmission and distribution (T&D) network, including 400 KV lines. Maharashtra has the highest per capita power consumption - 667 KWH (the national average is 335 KWH).

However, in the last few years, the MSEB, mired in financial problems, has been unable to provide its consumers electricity at reasonable rates. Although there is a lot of scope to improve the functioning of the board, it has some weaknesses to correct, the greatest being the distribution system and customer services. Large-scale T&D losses and the resultant revenue loss running into crores of rupees have placed the board in a difficult position.

In order to find a way out of the current situation, representatives of the management and the various employee unions in the MSEB have finalised an internal reforms programme. The reforms include making necessary improvement in the MSEB's functioning, fixing responsibility, and devolving powers where required. In cases where responsibilities are not carried out, penalties are suggested. There are also rewards for good performance.

The main objectives of the reform measures are: reducing T&D losses from 39 per cent to 27 per cent in three years and again to 16 per cent after three years; increasing revenue in a time-bound manner; assigning responsibility for energy accounting at various levels; computerising the operations; recovering arrears and putting in place a system to collate figures and information accurately; reducing expenditure, especially by redeploying manpower, in order to improve the financial position; and providing better services.

Ashok Basak, Chairperson of the board, is hopeful that the proposed reforms will optimise customer service and streamline the functioning of the organisation. It will also make the transmission and distribution of power more efficient, the benefits of which can be passed on to the consumers, he says.

Frontline, Dec. 19, 2003

The bounty of power

The WBSEB has brought the State stability in the power sector, thereby contributing to its economic and industrial resurgence.

EVER since electrical power started replacing mechanical power, the generation of electricity has been a major yardstick of economic growth. Even during the Emergency, Prime Minister Indira Gandhi did not forget to include the rationalisation of State Electricity Boards (SEBs) as one of the important items in her 20-point programme.

Hydel power requires very low maintenance costs and is much less susceptible to fluctuations. But, unfortunately for West Bengal, its economy is overwhelmingly dependent on thermal power (even though the country's first hydel power plant was set up in 1897 in Sidrapong, a village in Darjeeling, West Bengal). The first thermal power plant was also set up in West Bengal - in Kolkata in 1899.) In that respect, the State, historically, is the pioneer in power sector development in the country.

If one still deplores the relatively high plant load factor and transmission distribution losses incurred by power plants in West Bengal, one should recall the dark days of the 1970s when Kolkata and its suburbs experienced prolonged power cuts. But in the 1980s, the State government steadily added to the State's generation capacity, and today it can in fact boast of a modest surplus. Cynics, however, attribute this success to the relative lack of industrial demand for power in West Bengal. but that is not really so, for even industries, as is evident, are picking up.

The West Bengal State Electricity Board (WBSEB) is one of the reasons for the State's stability in the power sector. It has in turn paved the way for an industrial and economic resurgence. Coming a long way since its inception in 1955, the WBSEB today reaches more than 40 lakh consumers - private, industrial and agricultural - and covers over 87,000 km from the Himalayas to the Bay of Bengal.

Apart from the expertise it has gathered in its nearly 50 years of operations, the WBSEB today can boast of ready availability of power, a dedicated distribution system in 11 industrial growth centres, tariff concessions up to 40 per cent for the first six years for new industries and rehabilitated sick units, and further concessions on Time of the Day (TOD)

metering systems. It has also realised the importance of having an alternative power generating system and is giving priority to the development of hydel power in the State, so as to obtain the perfect thermal-hydro mix for achieving the right peak load management.

In its efforts to reach quality power to an even greater number of consumers, the WBSEB has come up with several important projects. The Purulia Pump Storage Project (4X25 MW) is under implementation, with financial assistance from the Japan Bank of International Cooperation. The project is expected to be operational by 2007. In the current fiscal, the SEB plans to take up the installation of 1,555 km of new 33/11/6.6 KV lines, upgrade 500 km of existing lines, set up new substations with a transformation capacity of 135 MVA (megavolt ampere) and augment the capacity of existing substations by 165 MVA.

Last year on July 27, the WBSEB signed a memorandum of Agreement with the Union Ministry of Power in connection with the Accelerated Power Development and Reforms Programme (APDRP). Out of its 17 distribution circles, three have been brought under the purview of the programme, namely, Bidhannagar, South 24 Parganas and Howrah.

Funds are a cause of concern for WBSEB. Hence, it is chalking out a programme to modernise its management, to bring about cost-effectiveness and efficiency in the functioning of its different wings, and also restore its financial health. Three functions that the SEB has earmarked for improvement are: (1) increasing revenue and reducing cost; (2) adopting a cost-effective inventory management; (3) forging a system of participatory management to enable workers and the management to discuss important issues and work together to reach common goals.

The WBSEB, along with West Bengal Power Development Corporation Ltd (WBPDC) and Durgapur Projects Ltd (DPL) in the State Sector; CESC Ltd and Dishergarh Power Supply Corporation (DPSC) in the private sector; and the National Thermal Power Corporation (NTPC) and Damodar Valley Corporation (DVC) in the Central Sector, has made the power position in the State comfortable. In addition to these, there are captive power generating units that have added to the State's total installed capacity of 7,700 MW.

ê

The West Bengal government also set up in 2000 at State public sector unit, West Bengal Rural Energy Development Corporation Ltd (WBREDCL), as part of its power sector reform. According to WBREDCL chairman Sujan Chakraborti, “this is the only organisation of its kind in the country which caters strictly to rural electricity consumers”. In the last three years, the company has electrified 1,852 *mouzas* (small land revenue units). Of the 37,910 inhabited *mouzas* in the State, 31,367 are therefore electrified now.

“There are some *mouzas*, which though officially labelled electrified, are still in darkness, perhaps due to a systems failure which has not been corrected for years, or for any other reason. It is our job to bring back electricity there too. In three years we have done intensification work in 5,639 *mouzas*,” Chakraborti told *Frontline*. In the current fiscal year, WBREDCL has planned the electrification of 950 more virgin *mouzas*, the intensification of 300 *mouzas*, the revitalisation of 50 *mouzas*, and the energisation of 1,000 pumpsets. “By 2007, we intend to electrify all the virgin *mouzas* in the State, and our target for completing the intensification and

revitalisation work is 2012”, said Chakraborti. The company’s source of power is the WBSEB. The implementation of projects is also done with the help of WBSEB officials.

A unique feature of WBREDCL’s functioning is that it is largely decentralised in its planning, execution and monitoring operations to the district and sub-district levels. At the district level, the apex body is the District Rural Energy Committee, whose members include the Sabhadipati (chairman of the zilla panchayat) and the District Magistrate; at the block level, there is the Block Rural Energy Committee, headed by the Block Sabhadipati and the Block Development Officer (BDO). At the most basic level of this structure is the Beneficiary Committee, comprising a grampanchayat member, a local teacher and a local youth representative. After the electrification and intensification work is done, the Beneficiary Committee takes up the role of monitoring and protecting the transformer, and hence it is known as the Transformer Protection Committee.

-Suhrid Sankar Chattopadhyay
(*Frontline*, 2 Jan 2004)

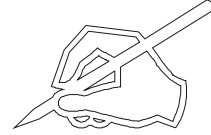
WBSEB PACKAGE DEAL TO INDUSTRY

- Assured availability of quality power;
- Fixed time-frame for new power connection;
- Tariff concession up to 40%;
- Further connections linked with TOD metering system;
- All formalities and procedures for new industrial power connections are processed through a **single window**;
- Nodal officer is the Addl. Chief Engineer of Industrial Promotion Cell;
- Information on locations with power infrastructure and tariff structure are readily available with the Nodal Officer.

Process	Consumer having contractual demand		
	Below 50 KVA	Below 500 KVA	Above 500 KVA
Joint Inspection	7 days	10 days	15 days
Preparation of survey report	3 days	7 days	10 days
Issue of quotation	3 days	5 days	10 days
Issue of work order	2 days	3 days	5 days
		(Within 3 days from the date of furnishing security deposit)	(Within 3 days from the date of furnishing security deposit)
Completion of work after issue of work order	15 days	30 days	30 days
Effecting physical connection on compliance of consumer formalities.	3 days	5 days	5 days

Cheaper rate : WBSEB’s Industrial Rate is lower than that of : -Tamil Nadu, Andhra Pradesh and Maharashtra at 11 KV; - Gujarat, Andhra Pradesh, Karnataka, Tamil Nadu and Jaipur at 33 KV; - Gujarat, Andhra Pradesh, Karnataka, Jaipur, Tamil Nadu and Uttar Haryana at 132/220 KV

ജനറൽസെക്രട്ടറിയുടെ പേജ്



മൂർച്ഛിക്കുന്ന വൈരുദ്ധ്യങ്ങളും വളർന്നുവരുന്ന സമരൈക്യ പ്രസ്ഥാനവും

കഴിഞ്ഞ ലക്കം ന്യൂസിലെ ജനറൽ സെക്രട്ടറിയുടെ പേജ് ഇങ്ങനെയാണവസാനിച്ചത്. “കേരളത്തിലെ വൈദ്യുതി വ്യവസായത്തിന്റെ ഭാവി എപ്രകാരമെന്ന് നിർണ്ണയിക്കപ്പെടുന്ന ദിനങ്ങളാണ് കടന്നു പോയ്ക്കൊണ്ടിരിക്കുന്നത്. ഈ പ്രക്രിയയിൽ ഇടപെടാനും ക്രിയാത്മകമായി പ്രതികരിക്കാനും ഓരോ വൈദ്യുതി ജീവനക്കാരനും കടമയും അവകാശവുമുണ്ട്. അവ നിർവ്വഹിക്കുവാൻ അവരെ പ്രാപ്തരാക്കാനുള്ള കടമ സംഘടനകൾക്കുമുണ്ട്. കക്ഷി രാഷ്ട്രീയ അതിർവരമ്പുകളും സ്വാർത്ഥ താല്പര്യങ്ങളും മാറ്റിവെച്ച് ജീവനക്കാരുടെയും വ്യവസായത്തിന്റെയും ജനങ്ങളുടെയൊക്കെയും താല്പര്യങ്ങൾ സംരക്ഷിക്കാനുള്ള പോരാട്ടങ്ങളിൽ ഒരുമിച്ചു നില്ക്കാൻ വൈദ്യുതി ജീവനക്കാർക്കാവുമോ എന്നതിനെ അശ്രയിച്ചിരിക്കുന്നു വൈദ്യുതി വ്യവസായത്തിന്റെ ഭാവി.”

ഇപ്രകാരം ഒരുമിച്ചു നില്ക്കാനും പോരാടാനും വൈദ്യുതി ജീവനക്കാർ തയ്യാറാവുന്നതിന്റെ ശുഭോദർക്കമായ നിരവധി സൂചനകൾ നല്കിക്കൊണ്ടാണ് പുതുവർഷം കടന്നു വന്നിരിക്കുന്നത്. വൈദ്യുതി ബോർഡിനെ വിഭജിക്കാതെ നിലനിർത്താനും, നാളുകളായി തങ്ങളെ അധമൻമാരെനോണം കൈകാര്യം ചെയ്യുന്ന ഭരണാധികാരികളെ നിലയ്ക്കു നിർത്താനുമുള്ള ഉൽഘടമായ അഭിനവേശം പ്രകടിപ്പിക്കാൻ ലഭിക്കുന്ന അവസരമൊക്കെ ജീവനക്കാർ ഉപയോഗപ്പെടുത്തുന്നുണ്ട്. ജനുവരി 9-ന് പൊടുന്നനെയെന്നോണം കേരള മൊട്ടാകെ നടന്ന പ്രതിഷേധപ്രകടനങ്ങൾ നല്കുന്ന സൂചനയാണ്. ജീവനക്കാർക്കിടയിലുള്ള പ്രതിഷേധവും പ്രതികരിക്കാനുള്ള അഭിവാഞ്ജയും ശരിയായ ദിശാബോധത്തിലേക്ക് നയിക്കാൻ വിവിധ സംഘടനകൾ യോജിച്ച് തീരുമാനിച്ചതും പുതുവർഷത്തെ ആഹ്ലാദത്തോടെയും ആത്മവിശ്വാസത്തോടെയും വരവേല്ക്കാൻ നമ്മെ പ്രാപ്തരാക്കുന്നുണ്ട്. കൂടുതൽ സംഘടനകൾ ഈ സമരൈക്യ പ്രസ്ഥാനത്തിലേക്ക് കടന്നു വരുമെന്നാണ് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നത്. ഭരണകക്ഷി സംഘടനാലേഖലപയോഗിച്ച് പ്രലോഭിപ്പിച്ചും ഭീഷണിപ്പെടുത്തിയും ചിറകിനടിയിൽ ഒളിപ്പിച്ചിരുന്നവരൊക്കെ പുറത്തുനടക്കുന്ന ഈ ആരവങ്ങളിലൂടെയും, ആരവങ്ങളുയരുന്ന മുറയ്ക്കവർ പുറത്തുകടക്കുമെന്ന് നിസ്സംശയവുമാണ്.

മറുവശത്താകട്ടെ വൈദ്യുതി ബോർഡിനെ വെട്ടിമുറിക്കാനുള്ള നീക്കങ്ങൾക്ക് ഗതിവേഗം വർദ്ധിക്കുന്നുവെന്നാണ് ബഹു. വിദ്യുച്ഛക്തി വകുപ്പു മന്ത്രിയുടെ പ്രസ്താവന സൂചിപ്പിക്കുന്നത്. പൊതു ഉടമസ്ഥതയിൽ നില നിർത്തണമെന്ന് പുതിയ നിയമം അനുശാസിക്കുന്ന പ്രസരണവിഭാഗത്തെ, ഉല്പാദന വിതരണ വിഭാഗങ്ങളിൽ നിന്നും അടർത്തിമാറ്റി സ്വകാര്യവല്കരണത്തിലേക്കുള്ള ആദ്യപടി കടക്കാമെന്ന ADB- പ്ലാനിംഗ്ബോർഡ് മുതലായവരുടെ ദുരുപദേശം ഗവൺമെന്റ് സ്വീകരിച്ചതായി വേണം ഇതിൽ നിന്നും അനുമാനിക്കാൻ. ഇതിനായി നിയമം അനുവദിച്ചിട്ടുള്ള ജൂൺ 10 വരെ കാത്തിരിക്കില്ലെന്നും ഒപ്പം വ്യക്തമാക്കപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്.

വ്യത്യസ്ത താല്പര്യങ്ങളുടെ ഫലമായി മൂർച്ഛിക്കുന്ന വൈരുദ്ധ്യങ്ങൾ മഹദ്ഭൂരിപക്ഷത്തിന്റെ പ്രക്ഷോഭശക്തിയെ ഉണർത്താതെ തരമില്ല. എന്നാൽ പുതിയ നിയമത്തിന്റെ മറപിടിച്ച് പ്രഖ്യാപിക്കുന്ന നടപടികൾ എത്രത്തോളം തങ്ങളുടെ താല്പര്യങ്ങൾക്കെതിരായെന്നു ജനസാമാന്യം ഇനിയും മനസ്സിലാക്കിയിട്ടില്ലെന്നതാണ് വസ്തുത. ഒപ്പം തെറ്റിദ്ധാരണപരത്തുന്ന ഔദ്യോഗിക പ്രചാരണങ്ങൾ അവരെ വഴിതെറ്റിക്കുന്നുമുണ്ട്.

ബോർഡുകളുടെ സാമ്പത്തിക സ്ഥിതി തകരാറിലാക്കിയതാര്?

പുതിയ വൈദ്യുതി നിയമത്തിന്റെ മറപിടിയാണ് ബോർഡിനെ വെട്ടിമുറിക്കാനുള്ള പ്രഖ്യാപനം നടത്തിയതെങ്കിലും വൈദ്യുതി ബോർഡിനെ ഇല്ലായ്മ ചെയ്യാനുള്ള മുന്നൊരുക്കമായി ഔദ്യോഗിക പ്രചാരണം വളരെ നേരത്തേ തുടങ്ങിയതാണ്. ബോർഡിന്റെ സാമ്പത്തിക തകർച്ചയാണ് ഇതിനായി ഉപയോഗിച്ച ആദ്യ ആയുധം. ഈ തകർച്ചയ്ക്കുള്ള ഉത്തരവാദികളെ കണ്ടെത്തി (?) പ്രഖ്യാപിക്കലായിരുന്നു അടുത്ത ഘട്ടം.

വൈദ്യുതിബോർഡ് കരകയറാൻ ആകാത്ത കടുത്ത സാമ്പത്തിക പ്രതിസന്ധിയിലാണ്; ജീവനക്കാർക്ക് ശമ്പളം കൊടുക്കാൻ പോലും പാങ്ങില്ല; ബോർഡിനെ ഈ പരുവത്തിലാക്കിയത് വൻ ശമ്പളം വാങ്ങുന്ന ജീവനക്കാരാണ്; ജീവനക്കാർ മുഴുവൻ കാര്യക്ഷമതയില്ലാത്തവരും വൈദ്യുതി മോഷണത്തിന് കൂട്ടുനില്ക്കുന്ന കള്ളൻമാരുമാണ്; അതിനാൽ ജനങ്ങൾക്ക് വൈദ്യുതി ലഭിക്കണമെങ്കിൽ വൈദ്യുതി ബോർഡിനെ ഇല്ലായ്മ ചെയ്യണം; കഴിഞ്ഞ 2½ കൊല്ലക്കാലമായി നിരന്തരമായി നടക്കുന്ന ഔദ്യോഗിക കള്ള പ്രചാരണത്തിന്റെ രത്നച്ചുട്ട്

രൂക്ഷമിതാണ്. പ്രചാരണങ്ങളുടെ മുർദ്ധന്യത്തിൽ, ജനങ്ങളുടെ മേലുള്ള മസ്തിഷ്ക പ്രക്ഷാളനം പൂർത്തിയാക്കുന്നില്ല. വരുത്തിക്കൊണ്ടാണ് വിജയന പ്രഖ്യാപനം വന്നിരിക്കുന്നത്.

എന്നാൽ വൈദ്യുതി ബോർഡുകളുടെ സാമ്പത്തിക ദുഃസ്ഥിതിക്ക് യഥാർത്ഥ കാരണം എന്താണ്? ആരാണ് തിന്മയുടെ വാദികൾ? പ്രചാരണ കോലാഹലങ്ങൾക്കിടയിൽ അധികമാരും വസ്തുതകൾ ശ്രദ്ധിക്കാറില്ലല്ലോ. ഇന്ത്യയിൽ കേരളത്തിലെ വൈദ്യുതി ബോർഡിന്റെ ധനസ്ഥിതി മാത്രമാണോ മോശമായിട്ടുള്ളത്. 1980കളുടെ അവസാനം വരെ ഏറെക്കുറെ തൃപ്തികരമായിരുന്ന ഇന്ത്യയിലെ വൈദ്യുതി ബോർഡുകളുടെ ധനസ്ഥിതി 1990കളിൽ റാവു-മൻമോഹൻസിങ്ങുമാർ ആരംഭിച്ച സ്വകാര്യവൽക്കരണ പരിഷ്കരണങ്ങളുടെ ഫലമായി മോശമായി, 2001-02 ആയപ്പോഴേക്കും വൻ തകർച്ചയിലേക്കു നീങ്ങുന്ന ചിത്രമാണ് പ്ലാനിംഗ് കമ്മീഷന്റെ വാർഷിക അവലോകന റിപ്പോർട്ടിൽ കാണാൻ കഴിയുക. വ്യവസ്ഥാപിതമായി 3% ലാഭം വേണ്ടിടത്ത് ഇന്ത്യയിലെ ബോർഡുകളുടെ ശരാശരി നഷ്ടം 44% ആണ്. ഇതിനൊരു മറുവശമുണ്ട്. ഉല്പാദന പ്രസരണ കമ്പനികൾക്ക് ഉയർന്ന ലാഭവും ഉയർന്ന തെയ്മാനച്ചിലവും ലഭിക്കാതെ വിദേശനാണയത്തിൽ കണക്കാക്കലും അനുവദിച്ചശേഷം ലാഭത്തിന് നല്കേണ്ടുന്ന നികുതി പോലും ബോർഡുകൾ നല്കണമെന്നതടക്കം കേന്ദ്രഗവണ്മെന്റ് ഏർപ്പെടുത്തിയ ഏകപക്ഷീയ വ്യവസ്ഥകൾ വഴി ഉല്പാദന പ്രസരണ കമ്പനികൾ (പൊതുമേഖലയിലും സ്വകാര്യ മേഖലയിലുമുള്ള) വമ്പൻ ലാഭം നേടുന്നുണ്ട്. സ്വകാര്യമേഖലയെ ആകർഷിക്കാൻ കൊണ്ടുവന്ന ഈ നയ വ്യതിയാനങ്ങളാണ് വൈദ്യുതിബോർഡുകളെ പാപ്പരാക്കിയതിന്റെ പ്രധാന കാരണം. കേരളത്തിൽ തന്നെ ഈ കാലയളവിൽ വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിന്റെ അളവ് 5 ഇരട്ടിയായി വർദ്ധിച്ചപ്പോൾ അതിനായുള്ള ചിലവ് 15 ഇരട്ടിയായി വർദ്ധിച്ചുവെന്നത് നയങ്ങളുടെ ഏകപക്ഷീയ സ്വഭാവം വ്യക്തമാക്കുന്നുണ്ട്. ന്യൂസിന്റെ വിവിധ ലക്കങ്ങളിൽ ഇവയുടെ വിശദാംശങ്ങൾ നിരവധി തവണ വ്യക്തമാക്കിയിട്ടുള്ളതിനാൽ വീണ്ടും അവ ആവർത്തിക്കുന്നില്ല. കേരളത്തിൽ പരിസ്ഥിതി മൗലികവാദികൾ കൂടി ഈ തകർച്ചയിലൊരു പങ്കു വഹിച്ചിട്ടുണ്ടെന്നതാണ് അഖിലേന്ത്യാ സാഹചര്യങ്ങളിൽ നിന്നുള്ള ഒരു വ്യത്യം.

വ്യവസായവുമായി ബന്ധപ്പെട്ട എല്ലാ ബിസിനസ്സ് റിസ്കുകളും വൈദ്യുതിബോർഡുകളുടെ ചുമലിൽ വച്ചുകെട്ടിയ നടപടികളിലൂടെ സ്വകാര്യമേഖലയെ ഉല്പാദന പ്രസരണ രംഗങ്ങളിലേക്ക് ആകർഷിക്കുകയായിരുന്നു പ്രഖ്യാപിത ലക്ഷ്യമെങ്കിലും സ്വകാര്യമേഖല ഇവിടെ അന്വേ പരാജയപ്പെടുമ്പോൾ ഇന്ന് പരക്കെ അംഗീകരിക്കപ്പെട്ടിരിക്കുന്നു. ഇപ്പോഴാകട്ടെ വിതരണ രംഗം

ത്തെയ്ക്ക് സ്വകാര്യമേഖലയെ ആകർഷിക്കുക എന്നതായിരിക്കുന്നു ലക്ഷ്യം. അതിനായി ബിസിനസ്സ് റിസ്കുകളെല്ലാം ഗവണ്മെന്റും ജനങ്ങളും ഏറ്റെടുക്കണമെന്നാണ് പുതിയ നയങ്ങളുടെ കാതൽ. ഒന്നാം ഘട്ട പരിഷ്കരണങ്ങൾ ബോർഡുകളുടെ നടവെടിച്ചുവെങ്കിൽ രണ്ടാംഘട്ട പരിഷ്കരണങ്ങൾ ഗവണ്മെന്റിന്റെയും ജനങ്ങളുടെയെക്കെയും നടവെടിക്കുമെന്നത് നിസ്തർക്കമാണ്. ഔദ്യോഗിക പ്രചാരണങ്ങളുടെ പൊള്ളത്തരം തുറന്നുകാട്ടിക്കൊണ്ട് യഥാർത്ഥ വസ്തുതകൾ ജനങ്ങളിലെത്തിക്കുകയെന്ന വെല്ലുവിളി നാം ഏറ്റെടുക്കണം. രാജ്യസന്നേഹികളായ സാങ്കേതിക വിദഗ്ദ്ധരും, സാമ്പത്തിക വിദഗ്ദ്ധരും ഒക്കെ ചേർന്ന് വൈദ്യുതിരംഗം രാജ്യതാല്പര്യത്തിനുകയും വിധം എങ്ങിനെ പ്രവർത്തിക്കണമെന്ന് നിരവധി സന്ദർഭങ്ങളിൽ ചൂണ്ടിക്കാട്ടിയിട്ടുണ്ട്. രാജാധ്യക്ഷ കമ്മറ്റി റിപ്പോർട്ടും, ബാലാനന്ദൻ കമ്മറ്റി റിപ്പോർട്ടും, ടാസ്ക്ഫോഴ്സ് റിപ്പോർട്ടുകളുമെല്ലാം ഇത്തരത്തിലുള്ള നിരവധി നിർദ്ദേശങ്ങൾ മുന്നോട്ടു വെച്ചിട്ടുണ്ട്. അവയെല്ലാം തമസ്കരിച്ച് IMF-WB-ADB നിബന്ധനകൾക്കനുസരിച്ച് ഭരണാധികാരികൾ മുന്നോട്ടുവോൾ, ജനങ്ങൾക്കു മുന്നിൽ മേൽ പഠനങ്ങളുടെയടിസ്ഥാനത്തിലുള്ള യഥാർത്ഥ ബദലുകൾ നാം മുന്നോട്ടു വയ്ക്കേണ്ടതുണ്ട്.

O

മൈക്രോനേഷ്യ

പടിഞ്ഞാറൻ ശാന്തസമുദ്രത്തിലെ നാല് ദ്വീപസമൂഹങ്ങൾ ചേർന്നതാണ് മൈക്രോനേഷ്യ. ഇത് 1947 മുതൽ ഐക്യരാഷ്ട്രസഭയുടെ ട്രസ്റ്റ് രാജ്യമാണ്. ട്രസ്റ്റിയാകട്ടെ അമേരിക്കയും. സ്വാതന്ത്ര്യപ്രേമികളായ അന്നാട്ടിലെ ജനതയെ അടിച്ചൊതുക്കുന്നതിലുപരി ഈ ദ്വീപസമൂഹങ്ങളിൽ അമേരിക്ക നടത്തുന്ന മിസൈൽ പരീക്ഷണങ്ങളും അണുബോംബ് പരീക്ഷണങ്ങളും ഇവിടുത്തെ ജനങ്ങൾക്കിടയിൽ അർബുദരോഗം വ്യാപകമായി പടർന്നുപിടിക്കാൻ ഇടയാക്കിയിരിക്കുകയാണ്. മൈക്രോനേഷ്യയിലെ മാർഷൽ ദ്വീപ് സമൂഹത്തിന്റെ വടക്കേ അറ്റത്തുള്ള ബിക്കിനി എന്ന ദ്വീപ് അനവധി അണുവിസ്ഫോടന പരീക്ഷണങ്ങൾ വഴി അറിയപ്പെടുന്ന പ്രദേശമാണ്. ഇതിന് പുറമെ അമേരിക്കയുടെ നക്ഷത്രയുദ്ധ പരീക്ഷണങ്ങളിൽ മിക്കതും ഇവിടെവെച്ചാണ് നടക്കുന്നത്.

ABT AND MERIT..... (Cntd. from p. 6)

- Ø The energy charges under UI mechanism have no fixed charges component.
- Ø Transactions of energy under UI mechanism is Trading with the Pool at frequency dependent rates

MERIT ORDER DISPATCH AND TRADING

Thus ABT regime and the Unscheduled Interchange mechanism is an effective commercial system of tariff which encourages each and every constituent to operate their systems within optimum commercial limits. Since comparatively cheaper energy may be available in the system during good frequency situations, Stations with costly power are forced to back down. Stations with cheap energy are put on maximum use. This acts as an inbuilt mechanism for Merit Order Dispatch and results in overall reduction of costs. Because of clear separation between fixed and variable charges, generation according to merit order would be encouraged and costly stations would have to back down. The overall generation cost would accordingly come down. Mechanism would be established for harnessing captive and co-generation and for bilateral trading between the constituents.

The mechanism streamlines the operation of the regional grids. There would be a defined scheduling procedure and the constituents would be encouraged to follow the given schedules for generation and drawal. Any constituent which helps the regional grid by underdrawal from the regional grid in a deficit situation, would get compensated at a good price for the energy under drawn (in effect power supplied back to the grid). Hence grid parameters would improve, and equipment damage correspondingly reduce.

By bifurcating the method of charging Capacity Charges (fixed) and Energy

Charges(variable), the incentive for trading in power is enhanced. The beneficiaries have a claim on the capacity, which they can trade either within or outside the region.

By isolating the variable charge, a beneficiary can again trade such energy depending upon its needs, market demand and the economics of power in the home state

UI mechanism and the frequency related rates

for overdrawals and under drawals acts as incentives for Utilities for better performance. As we know transmission constraints are the most important constraint impeding free flow of power from region to region and state to state. As the transmission capacity improves and generated power increases opportunities for trading will increase.

At a later time, the Central Regulatory Commission may decide to move away from the regulatory burden of determining tariffs in such detail, and go for market determination. Preconditions for this to happen include the elimination of allocations of power between CGS and customers, and suitable changes in legislation which permit easy trading without the need for permissions from state governments. It requires that SEBs operate under commercial discipline and that they will buy or back down their generation or shed load, depending on the tariff

OPERATIONAL PROCEDURES

At present only Central Sector Generating Stations take part in ABT system. Stations under Nuclear power corporation are exempted from ABT. The ABT has been implemented in all the regions in India now. All the regions have been interconnected and the inter regional power flows come under UI rates. Special Energy Meters (SEM) have been installed in all the relevant inter connection points which record actual flows in the specified time blocks.

To match the supply and demand on a daily basis at least one day in advance the following procedure is adopted.

- i) Each day of 24 hours starting from 00.00 hours is divided into 96 time blocks of 15 minutes each.
- ii) Each generating station is to make advance declaration of its capacity for generation in terms of MWh delivery ex-bus for each time block of the next day. These shall constitute the basis of generation scheduling.
- iii) While declaring the capability, the generator should ensure that the capability during peak hours is not less than that during other hours.
- iv) The Scheduling as referred to above should be in accordance with the operating procedures in force.

ê

-
- v) Based on the above declaration, the Regional Load Dispatch Centre (RLDC) shall communicate to the various beneficiaries their respective shares of the available capability.
 - vi) After the beneficiaries give their requisition for power based on the generation schedules, the RLDC shall prepare the generation schedules and drawal schedules for each time block after taking into account technical limitations and transmission constraints.
 - vii) The schedule of actual generation shall be quantified on ex-bus basis, whereas for beneficiaries, scheduled drawals shall be quantified at their respective receiving points.
 - viii) For calculating the drawal schedule for beneficiaries, the transmission losses shall be apportioned in proportion to their drawals.
 - ix) In case of any forced outage of a unit, or in case of any transmission bottleneck, RLDC will revise the schedules. The revised schedules will become effective from the 4th time block, counting the time block in which the revision is advised by the generator, to be the 1st one.
 - x) It is also permissible for the generators and the beneficiaries to revise their schedules during a day, but any such revisions shall be effective only from the 6th time block reckoned in the manner as already stated.
 - xi) RLDC is also entitled to revise (if need be), the schedules during the day in the interest of better system operation. These revised schedules shall become effective from the 4th time block counting the time of issue of revised schedule as the 1st time block.
 - xii) In the event of any grid disturbance, the schedules of both generation and drawal shall be deemed to have been revised to be equal to their actual generation/drawal. The grid disturbance and its duration shall be certified by RLDC.
 - xiii) The schedules issued/revised by RLDC shall be effective from designated time block, irrespective of communication success or failure.

REACTIVE POWER FLOW

The ABT Regime envisages an in built commercial mechanism for the control of Reactive Power also in the system . Hence the system voltage

is also regulated Constituents are penalized if they contribute for fluctuations in the system voltage.

VAR drawals at Voltages below 97 % as well as VAR injection at Voltages above 103% are penalized. So also VAR injection at voltages below 97% as well as VAR drawal at voltages above 103% are paid for . This commercial mechanism act as a motive for maintaining system voltages within the standard limits by operating capacitor banks , controlling reactive energy generation etc.

The rates applied at present is around 4 paise per KVARH for the above.

KSEB AND ABT

The KSEB have generally benefited from the implementation of ABT in the Southern region from 2003 January 1 onwards. On an average we could draw more than 1.5MU per day at rates less than 200 paise per unit during the year 2003 under UI mechanism. This constitutes around 5% of our system demand and we could back down costly thermal generation to some extent. Naturally our operation cost has come down to due to the effective operation under ABT system.

As we know inflow to our reservoirs was very poor during the current year also due to poor rains. But we could conserve water in our reservoirs more effectively this year due to availability of cheap energy under UI mechanism . Our storage this year is around 450MU more than last year even though inflow this year was lesser than last year.

Since we have good Hydel capacity we can back down our generation more easily and swiftly when ever frequency level goes up and import cheap energy under UI mechanism. During night off peak hours when the frequency level is generally higher we practically back down all our Hydel stations and buy cheap energy under UI . Similarly when frequency goes down due to heavy load or generation failure in other states ,we sell energy to the Pool at high rates using our Hydel leverage.

Our Engineers in the State Load Dispatch Centre have acquired expertise in trading of electricity, thanks to the ABT system and UI mechanism . Yes , we are gearing up to meet the challenges of the future!

Courtesy:
Sri BHANU BHUSHAN
Director (Operations) PGCIL

26.12.03 ന് മലയാള മനോരമ പത്രാധിപർക്ക് ഓഫീസേഴ്സ് അസോസിയേഷൻ ജനറൽ സെക്രട്ടറി അയച്ച കത്തും അതോടുബന്ധിച്ച് പ്രസിദ്ധീകരണത്തിന് നൽകിയ പ്രസ്താവനയും

സർ,

ഇന്നലത്തെ പത്രത്തിൽ 'കോഴിക്കോട്ടും ബ്രഹ്മപുരത്തും വൈദ്യുതി ഉല്പാദനം നിർത്തുന്നു' എന്ന തലക്കെട്ടോടുകൂടിയ വാർത്ത വളരെ പ്രാധാന്യത്തോടുകൂടി പ്രസിദ്ധീകരിച്ചിരുന്നു. അതിലെ വസ്തുതാപരമായ പിഴവുകളും യാഥാർത്ഥ്യവും ഇതിനോടൊപ്പമുള്ള പ്രസ്താവനയിൽ ചൂണ്ടിക്കാട്ടിയിട്ടുണ്ട്.

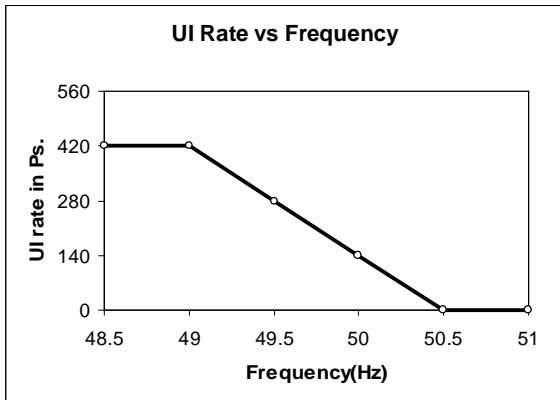
വാർത്തയുടെ ഒടുവിൽ ഞങ്ങളുടെ സംഘടനയെപ്പറ്റിയുമുള്ള ഒരു തെറ്റിദ്ധാരണാജനകമായ പരാമർശമുണ്ട്. കേരളത്തിൽ താപവൈദ്യുതി നിലയങ്ങൾ വന്നപ്പോൾ മനോരമയടക്കമുള്ള മാധ്യമങ്ങൾ അതിനെ എതിർത്തിരുന്നില്ല. ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികൾക്ക് കേന്ദ്രാനുമതി തുടർച്ചയായി നിഷേധിക്കപ്പെട്ടിരുന്ന ഒരു സാഹചര്യത്തിൽ പൊതുവിൽ കേരളത്തിലെ മാധ്യമങ്ങളും ജനങ്ങളും അതിനെ സ്വാഗതം ചെയ്തിരുന്നു. അപ്പോഴും, ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾക്ക് അനുവാദം നൽകാത്തതിലും പരിസ്ഥിതി മൗലികവാദികൾ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളെ എതിർക്കുന്നതിൽ പ്രതിഷേധിച്ചും എക്സിബിഷനുകളും, വൈദ്യുത വിജ്ഞാന ജാഥയുമടക്കമുള്ള പ്രചാരണപരിപാടികളും തുടർച്ചയായി സംഘടിപ്പിച്ചുകൊണ്ടിരുന്ന ഒരു സംഘടനയാണ് ഓഫീസേഴ്സ് അസോസിയേഷൻ. മനോരമയുടെ പത്രത്താളുകൾ തന്നെ അതിനു മതിയായ സാക്ഷ്യംവഹിക്കുന്നു. ഇക്കാര്യംകൂടി അങ്ങയുടെ ശ്രദ്ധയിൽപ്പെടുത്താൻ ഞങ്ങൾ ആഗ്രഹിക്കുന്നു.

X X X

ജനറൽ സെക്രട്ടറി

വൈദ്യുതിബോർഡിന്റെ താപനിലയങ്ങളായ കോഴിക്കോട്ടും ബ്രഹ്മപുരത്തും അനിശ്ചിതമായി വൈദ്യുതോല്പാദനം നിർത്തിവെയ്ക്കുന്നുവെന്ന സൂചനയോടെ ചില മാധ്യമങ്ങളിൽ വൻ പ്രാധാന്യത്തോടെ വന്ന റിപ്പോർട്ട് വസ്തുതകൾ വേണ്ടവണ്ണം മനസ്സിലാക്കാതെയുള്ളതും ജനങ്ങളിൽ തെറ്റായ ധാരണയുളവാക്കുന്നതുമാണ്.

കേന്ദ്ര റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ഉത്തരവ് പ്രകാരം ഇന്ത്യ യൊട്ടാകെ വൈദ്യുതി ശൃംഖലയിലെ അച്ചടക്കം പാലിക്കുന്നതിനും, വൈദ്യുതി ആവൃത്തിയുടെ ചാഞ്ചാട്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിനും, വൈദ്യുതോല്പാദന നിലയങ്ങളുടെ കാര്യക്ഷമമായ ഉപയോഗം ഉറപ്പുവരുത്തുന്നതിനും നടപ്പാക്കാക്കുന്ന Availability Based Tariff (ABT) - ഉം വൈദ്യുത ശൃംഖലയിലെ Merit Order Despatch-ഉം എന്തെന്ന് മനസ്സിലായിട്ടില്ലാത്ത ഏതോ 'ആസ്ഥാന വിദഗ്ദ്ധൻ' നൽകിയ തെറ്റായ വിവരത്തിന്റെ അടിസ്ഥാനത്തിലാവും പ്രസ്തുത റിപ്പോർട്ട് പ്രസിദ്ധീകരിക്കപ്പെട്ടതെന്ന് കരുതുന്നു. ABT നടപ്പിലായ ശേഷം, മുൻകൂട്ടി നിശ്ചയിക്കാതെ നടക്കുന്ന വൈദ്യുത കൈമാറ്റങ്ങൾക്ക് ഏർപ്പെടുത്തിയിട്ടുള്ള നിരക്ക് (Unscheduled Interchange Charges - GI charges) 2.40 രൂപയേ ഉള്ളുവെന്നും അതിനാൽ ഇനിമുതൽ ഈ വൈദ്യുതി എടുത്തുകൊണ്ട് കേരളത്തിലെ താപനിലയങ്ങൾ അടച്ചിടണമെന്ന് ബോർഡ് ഉത്തരവിട്ടു. ഇതാണ് വാർത്തയുടെ കാര്യം.



സൂചികയായ ആവൃത്തിയുമായി (Frequency) ബന്ധപ്പെടുത്തിയാണ് പ്രസ്തുത നിരക്കുകൾ നിശ്ചയിച്ചിട്ടുള്ളത്. (അനുബന്ധമായി വച്ചിട്ടുള്ള ഗ്രാഫ് ശ്രദ്ധിക്കുക). ആവൃത്തി സെക്കന്റിൽ 50.5ന് മുകളിലായാൽ സൗജന്യമായി തന്നെ ഈ വൈദ്യുതി വലിച്ചെടുക്കാം. ആവൃത്തി 48.5-ന് താഴെയായാൽ യൂണിറ്റിന് 4.20 രൂപ വില നൽകേണ്ടതുമാണ്. ഈ നിലയ്ക്ക് നോക്കിയാൽ യൂണിറ്റിന് ശരാശരി 3 പൈസ മാത്രം ഉല്പാദന ചിലവുള്ള ജലവൈദ്യുതി നിലയങ്ങൾ പോലും അടച്ചിട്ട് സൗജന്യമായി കേന്ദ്ര വൈദ്യുതി വാങ്ങാമെന്ന് വേണമെങ്കിൽ വാദിക്കാം. എന്നാൽ ഇങ്ങിനെ നിലയങ്ങൾ അടച്ചിട്ടാൽ ലഭ്യത കുറയുമെന്നും അതിനാൽ ആവൃത്തി കുറയുമെന്നും 4.20 രൂപ നിരക്കിൽ പോലും വൈദ്യുതി ലഭ്യമാവില്ലെന്നതുമാണ് വസ്തുത.

Ĉ

ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്ട്-2003 ശില്പശാല നടത്തി



കെ.എസ്.ഇ.ബി. ഓഫീസേഴ്സ് അസോസിയേഷന്റെ മലപ്പുറം ജില്ലാക്രമീയുടെ ആഭിമുഖ്യത്തിൽ സംഘടിപ്പിച്ച ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്ട്-2003 ശില്പശാല സംസ്ഥാന സെക്രട്ടറി എം.ജി. സുരേഷ്കുമാർ ഉദ്ഘാടനം ചെയ്തു. വി. ഗോപാലൻ അധ്യക്ഷം വഹിച്ചു. ജില്ലാസെക്രട്ടറി എം. ബഷീർ പ്രവർത്തന പരിപാടികൾ വിശദീകരിച്ചു. സോണൽ സെക്രട്ടറി കെ.എ. ശിവദാസൻ പ്രസംഗിച്ചു. ചർച്ചകൾക്കു കെ.എസ്. സുകുമാരൻ, കെ.എൻ. രാജൻ, റഷീദലി തുടങ്ങിയവർ നേതൃത്വം നൽകി.

ശില്പശാലക്ക് ശേഷം, സർവീസിൽ നിന്നും വിരമിച്ച അസിസ്റ്റന്റ് എക്സിക്യൂട്ടീവ് എഞ്ചിനീയർ എം. പത്മനാഭൻ, അസിസ്റ്റന്റ് എഞ്ചിനീയർ പി. കുഞ്ഞുതോ എന്നിവർക്ക് യാത്രയയപ്പ് നൽകി. യാത്രയയപ്പ് സമ്മേളനം സംസ്ഥാന വൈസ്പ്രസിഡന്റ് വാസുദേവൻ എ. നായർ ഉദ്ഘാടനം ചെയ്തു. സി. ദിവാസരൻ സ്വാഗതവും എം. കെ. അയ്യപ്പൻ നന്ദിയും പറഞ്ഞു.

O

ABT നടപ്പാക്കുന്നതിനെ തുടക്കം മുതൽ സ്വാഗതം ചെയ്തിരുന്ന സംസ്ഥാനമാണ് കേരളം. മുൻ ഗവണ്മെന്റിന്റെ കാലത്ത് വൈദ്യുതോല്പാദനത്തിലുണ്ടായ അഭ്യുത്സാഹമായ വളർച്ചയും വൈദ്യുതിമിച്ചുവുമാണ് ഇത്തരമൊരു നിലപാടൊക്കാനു കേരളത്തിന് ആത്മവിശ്വാസം നൽകിയത്. തമിഴ്നാട് അടക്കമുള്ള അയൽ സംസ്ഥാനങ്ങൾ തുടക്കത്തിൽ എതിർത്തിരുന്നതിനാലാണ് നടപ്പാക്കൽ അല്പം വൈകിയത്. ABT നടപ്പിലായ ഘട്ടത്തിൽ യൂണിറ്റിന് 2 രൂപ യു.ഐ. നിരക്ക് ഉള്ളപ്പോൾ വരെ ദക്ഷിണേന്ത്യൻ വൈദ്യുതശൃംഖലയിൽ നിന്നും പരമാവധി വൈദ്യുതി വലിച്ചെടുക്കണമെന്ന് ബോർഡ് നിശ്ചയിച്ചിരുന്നു. ഇപ്പോൾ നാഫ്ത നിരക്കും മറ്റും ഉയർന്ന സാഹചര്യത്തിൽ കായംകുളം നിലയമടക്കമുള്ളവയിലെ ഇന്ധന ചിലവ് 2.80 രൂപ വരെ ഉയർന്ന സാഹചര്യത്തിൽ 2.40 രൂപ വരെ യു.ഐ. നിരക്കുകൾ ഉള്ളപ്പോഴും വൈദ്യുതി വലിച്ചെടുക്കാൻ അനുമതി നൽകിക്കൊണ്ടുള്ളതാണ് പുതിയ ബോർഡുത്തരവെന്നാണ് മനസ്സിലാക്കുന്നത്. വാണിജ്യാടിസ്ഥാനത്തിൽ പ്രവർത്തിക്കുന്ന ഒരു സ്ഥാപനം ഇപ്രകാരമൊരു തീരുമാനമെടുത്തതിൽ അപാകതയില്ല.

എന്നാൽ ദക്ഷിണേന്ത്യൻ വൈദ്യുത ശൃംഖലയിൽ ആവൃത്തി പലപ്പോഴും സൈക്കിളിൽ 49.50-ന് താഴെയാണ്. അതായത് യു.ഐ. നിരക്കുകൾ പലപ്പോഴും 2.80 രൂപയ്ക്കും മേലെയാണ്. ഇത്തരം സാഹചര്യങ്ങളിൽ 2.60 മുതൽ 2.78 രൂപ വരെ ശരാശരി ഉല്പാദനച്ചിലവുള്ള കോഴിക്കോട്, ബ്രഹ്മപുരം നിലയങ്ങളിൽ പരമാവധി വൈദ്യുതി ഉല്പാദിപ്പിച്ച് ഉയർന്ന നിരക്കിൽ കയറ്റി അയയ്ക്കാൻ കേരളത്തിന് കഴിയും. ബോർഡ് ഇക്കാര്യം ശ്രദ്ധിക്കുന്നുണ്ടെന്നും ചിലദിവസങ്ങളിൽ ഇപ്രകാരം ലക്ഷക്കണക്കിന് രൂപ ലാഭമുണ്ടാക്കാനും കഴിയുന്നുണ്ടെന്നുമാണ് ഞങ്ങൾ മനസ്സിലാക്കുന്നത്. ഇതിന്റെ ഭാഗമായി കോഴിക്കോട് നിലയത്തിൽ യഥാർത്ഥത്തിൽ ഉല്പാദനം നിർത്തുകയല്ല, മറിച്ച് കുടുകയാണ് ചെയ്തിട്ടുള്ളത്.

ഈ വസ്തുതകൾ കൂടി ജനങ്ങളുടെ സത്വരശ്രദ്ധയിൽ കൊണ്ടുവരേണ്ടത് വൈദ്യുതി വികസനം സംബന്ധിച്ച് ശരിയായ ധാരണ വളർന്നുവരാൻ ആവശ്യമാണെന്നാണ് ഞങ്ങൾ കരുതുന്നത്. ഈ വസ്തുതകൾ കൂടി പ്രസിദ്ധീകരിക്കാൻ മാധ്യമങ്ങൾ തയ്യാറാകണമെന്നഭ്യർത്ഥിക്കുന്നു.

26.12.2003 ജനറൽ സെക്രട്ടറി

പവർ ട്രേഡിങ്ങ്

കഴിഞ്ഞ ലക്കം ന്യൂസിൽ വൈദ്യുതിയുടെ ട്രേഡിങ്ങുമായി ബന്ധപ്പെട്ട് ചില ചോദ്യങ്ങൾ ഉന്നയിച്ചിരുന്നുവല്ലോ. അവയ്ക്ക് ലഭിച്ച ഉത്തരങ്ങളിലെ പ്രസ്താവങ്ങൾ ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.

- എഡിറ്റോറിയൽ ബോർഡ്

(1) KSEB ഇപ്പോൾ പവർ ട്രേഡിങ്ങിൽ ഏർപ്പെടുന്നുണ്ടോ?

ഉത്തരം (1) ഇല്ല. വൈദ്യുതി വാങ്ങുകയും മറിച്ചു വില്ക്കുകയും (Purchase and Resale) ഒരേ സന്ദർഭത്തിൽ ചെയ്യുന്ന പ്രക്രിയയാണ് ട്രേഡിങ്ങ് എന്ന നിലയിൽ നിയമം വിഭാവനം ചെയ്യുന്നത്. വൈദ്യുതി വാങ്ങിയ ശേഷം ലഭിക്കാൻ മറ്റൊരാൾക്ക് മറിച്ചു വില്ക്കുമ്പോൾ മാത്രമേ ട്രേഡിങ്ങ് നടക്കുന്നുള്ളൂ. നിലവിലുള്ള ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് വൈദ്യുതി വില്ക്കുന്നതോ, നിലവിലുള്ള വൈദ്യുതാവശ്യകത നിറവേറ്റുന്നതിനായി വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതോ ട്രേഡിങ്ങായി നിയമം കാണുന്നില്ല. നിയമം ട്രേഡിങ്ങിന് നല്കുന്ന നിർവ്വചനം ഇങ്ങിനെ. "Purchase of electricity for resale thereof and the expression trade shall be construed accordingly" (Sn. 2(71)). വിതരണ ലൈസൻസിയുടെ ചുമതലയായി നിയമം വിവക്ഷിക്കുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ 'Supply'-യുടെ നിർവ്വചനം ഇങ്ങിനെ. "the sale of electricity to a licensee or consumer" (Sn. 2(70)).

ഉത്തരം (2): വൈദ്യുതി ബോർഡ് ഇപ്പോൾ സ്വന്തമായി ഉല്പാദിപ്പിക്കുന്ന വൈദ്യുതി കൂടാതെ വിവിധ സ്ഥാപനങ്ങളിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നുമുണ്ട്. ഉപഭോക്താക്കൾക്ക്, പുറത്തുനിന്ന് വാങ്ങുന്ന ഈ വൈദ്യുതി, വില്ക്കുന്നുമുണ്ട്. അതിനാൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി. ഇപ്പോൾ ട്രേഡിങ്ങിൽ ഏർപ്പെടുന്നുണ്ട്.

(ട്രേഡിങ്ങ് സംബന്ധിച്ച നിയമവ്യവസ്ഥകൾ ഇക്കാര്യത്തിൽ അവ്യക്തത പുലർത്തുന്നുണ്ട്. നിയമം പുറത്തുവന്ന ശേഷം കേന്ദ്ര റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ പുറത്തിറക്കിയിട്ടുള്ള ട്രേഡിങ്ങ് സംബന്ധിച്ച കൺസപ്റ്റ് പേപ്പറിന്റെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ പരിശോധിച്ചാൽ ട്രേഡർ എന്ന റോൾ ബോർഡ് നിർവ്വഹിക്കുന്നുണ്ടെന്ന് പറയാൻ കഴിയില്ല. എന്നാൽ ട്രേഡിങ്ങായി വിവക്ഷിക്കുന്ന വിവിധ ജോലികളിൽ ചിലവ ബോർഡ് ഇന്ന് ചെയ്യുന്നുണ്ടെന്ന് വാദിക്കുകയുമാവാം. നിയമത്തിലെ ഈ അവ്യക്തത തുടർന്ന് രൂപംകൊള്ളുന്ന ചട്ടങ്ങൾ വഴി പരിഹൃതമായേക്കാം. അല്ലെങ്കിൽ മറ്റു പല നിയമങ്ങളുടെയും കാര്യത്തിലെന്നപോലെ, നിയമം വ്യഖ്യാനം ചെയ്യുന്ന കോടതിവിധികൾ വഴി അവ പരിഹൃതമാവേണ്ടതുണ്ട്. കൂടുതൽ ചർച്ചകൾക്ക് വഴിവെക്കുന്നതിനായി ഇത്തരങ്ങളായി ലഭിച്ച രണ്ടു വാദഗതികളും പ്രസിദ്ധീകരിക്കുന്നു.)

(2) ഉല്പാദനം, പ്രസരണം, വിതരണം എന്നിവ SERC-യുടെ പരിധിയിൽ വരുന്ന ഏതെങ്കിലും കമ്പനി ഒരുമിച്ച് കൈകാര്യം ചെയ്യുന്നതിന് വിഹാരതം നിലക്കുന്ന ഏതെങ്കിലും വ്യവസ്ഥ ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്ട് 2003-ൽ ഉൾപ്പെട്ടിട്ടുണ്ടോ?

ഇല്ല. എന്നാൽ പ്രസരണ മേഖല കൈകാര്യം ചെയ്യുന്ന കമ്പനികൾക്ക് വിതരണ ലൈസൻസ് ലഭിക്കുന്നതിനും, ഉല്പാദന നിലയങ്ങൾ കൈവശം വയ്ക്കുന്നതിനും നിയമം തടസ്സമല്ല.

ബോർഡുകളുടെ പിൻതുടർച്ചയായി രൂപംകൊള്ളുന്ന സ്ഥാപനത്തിന് ഇവയ്ക്കായി ലൈസൻസ് പ്രത്യേകമായി എടുക്കേണ്ടതു പോലുമില്ല.

(3) KSEB-ൽ നിന്നും രൂപം കൊള്ളുന്ന ട്രാൻസ്മിഷൻ യൂട്ടിലിറ്റിക്സ്/കമ്പനിക്ക് പവർ ട്രേഡിങ്ങിൽ ഏർപ്പെടാൻ ഏതെങ്കിലും പഴുത് നിയമം നല്കുന്നുണ്ടോ?

ഉവ്വ്. ട്രാൻസ്മിഷൻ കമ്പനിക്ക് നേരിട്ട് ട്രേഡിങ്ങിൽ ഏർപ്പെടാൻ പാടില്ലെന്ന് നിയമം വ്യവസ്ഥ ചെയ്യുമ്പോൾ തന്നെ, ഒരേ ഉടമസ്ഥതയിലുള്ള വ്യത്യസ്ത കമ്പനികൾക്ക് പ്രസരണവും വിപണനവും (ട്രേഡിങ്ങ്) സമാന്തരമായി ഏറ്റെടുക്കാൻ കഴിയുമെന്ന പഴുത് ലോക്സഭാ സാമാജികരും, നിയമവിദഗ്ദ്ധരും ചൂണ്ടിക്കാട്ടുന്നു. 1956-ലെ കമ്പനി നിയമത്തിൽ ഇതിനായി ധാരാളം സാധ്യതകൾ നിലവിലുണ്ട്. പ്രസരണ കമ്പനി രൂപംകൊടുക്കുന്ന ഒരു സബ്സിഡിയറി കമ്പനിക്ക് ട്രേഡിങ്ങ് ലൈസൻസ് നിഷേധിക്കാൻ നിയമത്തിലെ വ്യവസ്ഥകൾ പര്യാപ്തമല്ല.

(4) വൈദ്യുതി കമ്പോളത്തിൽ മത്സരം സൃഷ്ടിക്കാൻ ഏർപ്പെടുത്തുന്ന പവർ ട്രേഡിങ്ങ് സംവിധാനങ്ങൾ ഇന്ത്യയിലെ വൈദ്യുതി വില കുറച്ചുകൊണ്ടു വരുമോ?

പഴയ ഉല്പാദന നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും, നിലവിലുള്ള PPA പ്രകാരം fixed charge പൂർണ്ണമായും ഇലക്ട്രിസിറ്റി ബോർഡുകളിൽ നിന്ന് ഈടാക്കാൻ വ്യവസ്ഥയുള്ള വിവിധ ഉല്പാദന നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും, അധിക വൈദ്യുതി താരതമ്യേന കുറഞ്ഞ നിരക്കിൽ ലഭ്യമാക്കാൻ ഇപ്പോഴത്തെ പ്രാരംഭദിശയിൽ ട്രേഡിങ്ങ് വഴി കഴിഞ്ഞിട്ടുണ്ടെങ്കിലും ദീർഘകാലാടിസ്ഥാനത്തിൽ ഈ പ്രവണത നിലനില്ക്കാൻ സാധ്യതയില്ല. ഇടനിലക്കാരുടെ ലാഭം (ട്രേഡിങ്ങ് മാർജിൻ), വർദ്ധിച്ചുവരുന്ന വൈദ്യുതാവശ്യകതയ്ക്കനുസൃതമായി ഉല്പാദനശേഷിയിൽ വർദ്ധനവുണ്ടാകാത്തത്, പുതുതായി വരുന്ന പദ്ധതികൾക്ക് PPA സംരക്ഷണം ഇല്ലാതാവുന്നത് പുതിയ താരീഫ് പോളിസി, തുടങ്ങി ഒട്ടനവധി ഘടകങ്ങൾ മൂലം വൈദ്യുതിവില വൻതോതിൽ ഉയരാനാണ് സാധ്യത.

പവർ എക്സചേഞ്ചുകളുടെ പ്രവർത്തനം വൈദ്യുതി വ്യാപാരത്തിൽ ഊഹപ്പെടുത്താൻ പ്രോത്സാഹിപ്പിക്കുന്നതോടെ വൈദ്യുതി വില തികച്ചും പ്രവചനാതീതമായിത്തീരും. സ്റ്റോക്ക് എക്സചേഞ്ചുകളിൽ കൃത്രിമമായി ഷേയറുകളുടെ വിലക്കയറ്റവും മറ്റും സൃഷ്ടിക്കുന്നത് ഇതിന് മാതൃകയാകാം. യഥാർത്ഥ ഷേയർ കൈമാറ്റമില്ലാതെ വാങ്ങലിന്റെയും വില്പനയുടെയും ഇടവേളയിൽ വിലയിലുണ്ടാകുന്ന ഏറ്റിറക്കങ്ങളുടെ അടിസ്ഥാനത്തിലുള്ള പണ കൈമാറ്റം ആണല്ലോ അവിടെ ഒരു പ്രധാന പ്രവർത്തനം. ഈ മാതൃക സ്വീകരിക്കുന്ന പവർ എക്സചേഞ്ചുകൾ വൈദ്യുതി വികസനത്തിൽ എന്ത് ക്രിയാത്മക പങ്കാണ് വഹിക്കുക എന്ന് ഊഹിക്കാവുന്നതേയുള്ളൂ.

News! News!! News!!!

The Central Electricity Regulatory Commission (CERC) has announced the guidelines and enabling procedures for open access in transmission. The new guidelines provide for two categories of open access customers: short term and long term. Short-term customers would avail of transmission service up to one year, and long-term customers would avail of transmission access for five years or more. The nodal agency for short-term customers will be the regional load despatch centres (RLDCs) within which the point of drawal is located. The Central Transmission Utility and Power Grid Corporation of India Limited (PGCIL) will be the nodal agencies for long-term customers. Allotment priority for long term open access customers will be higher than that for short-term customers.

It is also reported that CERC has ordered to continue the existing postage stamp method of calculating transmission charges for the next six months.

Power Trading - More Applicants

Other than the **Power Trading Corporation (PTC)** and **Reliance Energy Limited, four more companies** have **applied for trading licences** to the **CERC**. These are Essar Energy, Trans Power Limited, Koila Energy and the Adani Group. The trading sector, in which PTC is currently the only player, has seen much interest after the Electricity Act, 2003. The CERC is likely to issue guidelines in this regard shortly.

FATE OF CESC - The oldest Private Power Company

The **RPG Group** is **looking at unbundling CESC's**

generation and distribution businesses into **distinct corporate entities**. According to unconfirmed reports, CESC's **generation business** may be **spun off** into a **separate company** while **distribution will remain with CESC**. The unbundling option is being explored at a time when the promoters are looking for ways to raise over Rs 10 billion of project debt for a third 250 MW unit at Budge Budge. The group may find it easier to go in for fresh project borrowings by floating a new generation company with a clean balance sheet. Despite the recent conclusion of its debt-structuring exercise, CESC continues to be saddled with accumulated losses of over Rs 3.9 billion, which could cast a shadow on loan negotiations. The possible corporate restructuring of the RPG flagship is yet to be discussed at the board level with CESC's institutional stakeholders who control 18.46 per cent in the company.

Meanwhile, in a bid to **cut down costs, CESC** has **initiated a voluntary retirement scheme (VRS)**, which seeks to **reduce its workforce** by 4,372. The Company's total workforce currently stands at more than 13,000 with an annual employee cost of Rs.2.56 billion. Of its present average power tariff of Rs 4.15 per unit, about 45 paise goes towards employee costs. The VRS move is projected to help CESC reduce its tariffs by 10 paise per unit. By the year-end, the private utility hopes to reduce its workforce by 1,198 people. The old Mulajore thermal unit, which is to be closed shortly, would account for the bulk of the reduction. O

പവർകിസ് 2003 - കോഴിക്കോട് ജില്ലാതല മത്സരങ്ങൾ

കോഴിക്കോട് ജില്ലയിലെ പവർകിസ് 2003ന്റെ മത്സരങ്ങൾ സിറ്റിതലത്തിലുള്ളത് വനിതാപോളിടെക്നിക് മലാപറമ്പിൽ വെച്ചും റൂറൽ തലത്തിലുള്ളത് ബാലുശ്ശേരി ഗവണ്മെന്റ് ഗേൾസ് ഹയർസെക്കണ്ടറി സ്കൂളിൽ വെച്ചും 5.11.2003-ന് നടക്കുകയുണ്ടായി. സിറ്റിതലത്തിൽ ഒമ്പത് ടീമുകളും റൂറൽ തലത്തിൽ പന്ത്രണ്ട് ടീമുകളും പങ്കെടുത്തു. സിറ്റിതലത്തിൽ പവർകിസ് ജില്ലാകൺവീനർ കെ. എം അനീസ് അഹമ്മദ് റൂറൽ തലത്തിൽ അസിസ്റ്റന്റ് എഞ്ചിനീയർ സി.കെ. രാജുവും നടത്തിപ്പിന് നേതൃത്വം നൽകി.

സിറ്റി തല മത്സരത്തിൽ ഫാറൂഖ് കോളേജ് ടീം (മി ഡുൻഷാ, വി. ജൈസൽ) ഒന്നാംസ്ഥാനം കരസ്ഥമാക്കി. രണ്ടും മൂന്നും സ്ഥാനങ്ങൾ യഥാക്രമം ഗവണ്മെന്റ് എഞ്ചിനീയറിംഗ് കോളേജും, വെസ്റ്റ്ഹിൽ പോളിടെക്നിക്കും നേടി. അസിസ്റ്റന്റ് എഞ്ചിനീയർ മോഹനൻ മണലിൽ ആയിരുന്നു കിമാസ്റ്റർ. പാനൽ അംഗങ്ങളായി അനീസ് അഹമ്മദ്, ലാലി ഷൺമുഖം, എം. പ്രീത, വിദ്യ, സ്കോർമാരായി പി. തങ്കം,

ഷാലി എന്നിവരും പ്രവർത്തിച്ചു. സമാപന ചടങ്ങിൽ വനിതാ പോളി പ്രിൻസിപ്പാൾ സുകുമാരൻ സമ്മാനദാനം നിർവഹിച്ചു. അസോസിയേഷൻ സംസ്ഥാന വൈസ് പ്രസിഡന്റ് കെ. അശോകൻ അദ്ധ്യക്ഷത വഹിച്ച ചടങ്ങിൽ സംസ്ഥാന ജോയിന്റ് സെക്രട്ടറി എം.ജി. സുരേഷ്കുമാർ സാഗതവും ഷിബു അലക്സ് ജോർജ് നന്ദിയും പറഞ്ഞു.

റൂറൽ തല മത്സരത്തിൽ ഒന്നാംസ്ഥാനം കരസ്ഥമാക്കിയത് ഹയർസെക്കണ്ടറി സ്കൂൾ പേരാമ്പ്രയാണ്. രണ്ടാംസ്ഥാനം ഗവണ്മെന്റ് ഹയർസെക്കണ്ടറി സ്കൂൾ കോക്കല്ലൂരും മൂന്നാം സ്ഥാനം ഗവണ്മെന്റ് ഗേൾസ് ഹയർ സെക്കണ്ടറി സ്കൂൾ ബാലുശ്ശേരിയും കരസ്ഥമാക്കി. അസിസ്റ്റന്റ് എഞ്ചിനീയർ കൃഷ്ണേന്ദു ആയിരുന്നു കിസ്മാസ്റ്റർ. സമാപന ചടങ്ങിൽ ഹയർസെക്കണ്ടറി സ്കൂൾ പ്രിൻസിപ്പാൾ സമ്മാനദാനം നിർവഹിച്ചു. O

പവർകിസ് 2003 - ഉത്തരമേഖലാ മത്സരം



പവർകിസ് 2003ന്റെ ഉത്തരമേഖലാ മത്സരം 3.12.2003 -ന് കോഴിക്കോട് പേരാമ്പ്ര ഹയർസെക്കണ്ടറി സ്കൂളിൽ വെച്ച് നടന്നു. മൊത്തം ആറ് ടീമുകൾ പങ്കെടുത്ത മത്സരത്തിൽ കാസർഗോഡ് ജില്ലയെ പ്രതിനിധീകരിച്ച് എസ്. എൻ. പോളിടെക്നിക് കാഞ്ഞങ്ങാട്, കണ്ണൂർ ജില്ലയിൽ നിന്ന് നിർമലഗിരി കോളേജ് കുത്തുപറമ്പ്, വയനാട് ജില്ലയിൽ നിന്ന് ഗവണ്മെന്റ് കോളേജ് കൽപ്പറ്റ, കോഴിക്കോട് സിറ്റിയിൽ നിന്ന് ഫാറൂഖ് കോളേജ്, കോഴിക്കോട് റൂറലിൽ നിന്ന് പേരാമ്പ്ര ഹയർസെക്കണ്ടറി സ്കൂൾ, മലപ്പുറത്തെ പ്രതിനിധീകരിച്ച് ആയുർവേദ കോളേജ് കോട്ടക്കൽ എന്നിവയാണ് പങ്കെടുത്തത്. കെ. ബിപിൻകുമാറും കെ.എം. ജൈകൃഷ്ണനും പ്രതിനിധീകരിച്ച നിർമലഗിരി കോളേജ്, കുത്തുപറമ്പ് ഒന്നാംസ്ഥാനവും കെ. പത്മനാഭൻ, അനീഷ് കുമാർ എന്നിവർ നേതൃത്വം നൽകിയ

എസ്.എൻ. പോളിടെക്നിക്, കാഞ്ഞങ്ങാട് രണ്ടാംസ്ഥാനവും കരസ്ഥമാക്കിക്കൊണ്ട്, 2004 ജനുവരി 14ന് തൃശൂരിൽ വെച്ച് നടക്കുന്ന സംസ്ഥാനതല മത്സരത്തിൽ പങ്കെടുക്കുവാൻ അർഹത നേടി. ഓ. ദുർക്കിഫിലി AE ആയിരുന്നു കിസ്മാസ്റ്റർ. ശ്രീ എം.എം. പ്രവീൺ AEE നടത്തിപ്പിന് നേതൃത്വം നൽകി.

തുടർന്ന് നടന്ന സമ്മാനദാന ചടങ്ങിൽ ശ്രീ. കെ. അശോകൻ സംസ്ഥാന വൈസ്പ്രസിഡന്റ് അദ്ധ്യക്ഷത വഹിച്ചു. പേരാമ്പ്ര ഹയർസെക്കണ്ടറി സ്കൂൾ പ്രിൻസിപ്പൽ ഇൻ ചാർജ് ശ്രീ. ശ്രീജൻ മാസ്റ്റർ ആശംസാപ്രസംഗം നടത്തി. പേരാമ്പ്ര ഹൈസ്കൂൾ പ്രധാനധ്യാപിക ശ്രീമതി. ശാന്തകുമാരി സമ്മാനദാനം നിർവ്വഹിച്ചു. സജിത്കുമാർ AE നന്ദി പ്രകാശിപ്പിച്ചു.



ഇതോ മുത്തശ്ശി പത്രധർമ്മം?

മലയാള മനോരമ



www.manorama.com

കോഴിക്കോട്ടും ബ്രഹ്മപുരത്തും വൈദ്യുതി ഉത്പാദനം നിർത്തുന്നു

ക്രിസ്തുദേവന്റെ ഉയിർത്തെഴുന്നേൽപ്പിലൂടെ നമ്മുടെയും സമാധാനത്തിന്റെയും ഉയിർത്തെഴുന്നേൽപ്പിന്റെ പുണ്യദിനമായി ലോകമെങ്ങുമുള്ള എല്ലാ ക്രിസ്ത്യാനികളും, നല്ലവരായ എല്ലാ മനുഷ്യരും ആഘോഷിക്കുന്ന ഡിസംബർ 25-നിറങ്ങിയ മലയാളമനോരമ ദിനപത്രം സംഭ്രമജനകമായ ഒരു വാർത്തയുമായാണ് വായനക്കാരുടെ മുന്നിലെത്തിയത്. കോഴിക്കോട്, ബ്രഹ്മപുരം നിലയങ്ങൾ, ബോർഡ് അടച്ചുപൂട്ടുന്നുവെന്നും, അതിനായി മുടക്കിയ കോടിക്കണക്കിനു രൂപ വ്യഥാവിലായെന്നും ഇതിനൊക്കെ ഉത്തരവാദി ഓഫീസേഴ്സ് അസോസിയേഷൻകാരെന്നും വിളിച്ചുപറയുന്ന ബാനർ ഹെഡ്ഡിങ്ങോടുകൂടിയ വാർത്ത! വാർത്തയുടെ വിശദാംശങ്ങൾ പരിശോധിച്ചതോടെ വാർത്ത അടിസ്ഥാനരഹിതവും അങ്ങേയറ്റം തെറ്റിദ്ധാരണാജനകവുമാണെന്ന് വ്യക്തമായി. വസ്തുതകൾ വ്യക്തമാക്കിക്കൊണ്ട് വായനക്കാരുടെ തെറ്റിദ്ധാരണ മാറ്റാനുതകുന്നതും, മനോരമയേയോ തെറ്റായ വാർത്ത തയ്യാറാക്കിയ ലേഖകനേയോ ഒട്ടുമേകുത്തിനോവിക്കാൻ മുതിരാത്തതുമായ ഒരു പ്രസ്താവന ഓഫീസേഴ്സ് അസോസിയേഷൻ, മനോരമ തിരുവനന്തപുരം ബ്യൂറോയ്ക്കും കോട്ടയത്തെ മുഖ്യ പത്രാധിപർക്കും ഡിസംബർ 26-നു തന്നെ എത്തിച്ചുവെങ്കിലും അവ പ്രസിദ്ധീകരിക്കാനുള്ള സാമാന്യ പത്രധർമ്മം പുലർത്താൻ പോലും അവർ ഇതുവരെയും തയ്യാറായിക്കൊണ്ടിട്ടില്ല. (പ്രസ്താവന അന്യത്ര)

തീയതി	BDPP (ഉല്പാദനം ലക്ഷം യൂണിറ്റിൽ)	KDPP
19/12	3.68	15.74
20/12	3.4	7.63
21/12	3.48	5.21
22/12	3.62	16.23
23/12	3.43	15.48
24/12	3.47	8.57
25/12	3.39	11.85
26/12	3.66	16.32
27/12	3.48	12.23
28/12	3.47	8.57
29/12	3.7	6.39
30/12	3.58	9.58
31/12	7.33	14.43
1/1/03	3.59	13.3
2/1/03	3.72	15.02
3/1/03	5.44	13.66
4/1/03	3.44	8.82

വാർത്തയ്ക്കധാരമായ ബോർഡുത്തരവിറങ്ങിയത് ഡിസംബർ 19-നാണ്. BDPP, KDPP എന്നീ നിലയങ്ങളിൽ 19 മുതലുള്ള ഏതാനും തീയതികളിലെ വൈദ്യുതോല്പാദനം താഴെക്കൊടുക്കുന്നു.

ക്രിസ്തുമസ് ദിനത്തിൽ പോലും തങ്ങളുടെ സ്വതസിദ്ധമായ കള്ള പ്രചാരവേലയ്ക്കും അപവാദ പ്രചാരണത്തിനും അവധി കൊടുക്കാൻ ഇവർക്കായില്ലെന്നതിൽ ഇവരോടു പൊറുക്കേണമേയെന്ന് ക്രിസ്തു പ്രാർത്ഥിക്കുന്നുണ്ടാവൂ!

ലോകമെങ്ങും പുണ്യദിനമായി ആഘോഷിക്കുന്ന O