

പതിനാലാം കേരള നിയമസഭ

ഒന്നാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്ര ചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം നമ്പർ. 1658

14.07.2016-ൽ മറുപടിയ്ക്ക്

ഉൗർജ്ജ രംഗത്തെ പ്രസരണ - വിതരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കാൻ നടപടി

ചോദ്യം

ഉത്തരം

ശ്രീ.ഹൈബി ഈഡൻ

,, വി.പി.സജീന്ദ്രൻ

,, അനിൽ അക്കര

,, വി.എസ്.ശിവകുമാർ :

ശ്രീ. കടകംപള്ളി സുരേന്ദ്രൻ

(വൈദ്യുതിയും ദേവസ്വവും വകുപ്പു മന്ത്രി)

(എ) സംസ്ഥാനത്തെ ഉൗർജ്ജ രംഗത്ത് പ്രസരണ - വിതരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കാൻ എന്തെല്ലാം കർമ്മ പദ്ധതികളാണ് ആസൂത്രണം ചെയ്തു നടപ്പാക്കിയത്; വിശദമാക്കുമോ;

(ബി) എന്തെല്ലാം ലക്ഷ്യങ്ങളാണ് ഇതുവഴി കൈവരിക്കാൻ ഉദ്ദേശിച്ചത്; വിവരിക്കുമോ;

(സി) ഇതുമൂലം എന്തെല്ലാം നേട്ടങ്ങളാണ് കൈവരിക്കാൻ കഴിഞ്ഞത്; വിശദീകരിക്കുമോ?

(എ),
(ബി)
&
(സി)

വൈദ്യുതി പ്രസരണ വിതരണ നഷ്ടത്തെ ടെക്നിക്കൽ ലോസ് (Technical loss) എന്നും, കൊമേഴ്സ്യൽ ലോസ് എന്നും (Commercial loss) എന്നും രണ്ടായി തരം തിരിച്ചിട്ടുണ്ട്. ടെക്നിക്കൽ ലോസ് കുറയ്ക്കുന്നതിന് താഴെ പറയുന്ന നടപടികൾ ബോർഡ് കാലാകാലങ്ങളിലായി നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു.

1. എച്ച്.ടി. ലൈനുകളും, എൽ.ടി ലൈനുകളും തമ്മിലുള്ള അനുപാതം ഘട്ടം ഘട്ടമായി മെച്ചപ്പെടുത്തുക.
2. 11 കെ.വി. 33 കെ.വി. ശൃംഖലകൾ കൂടുതൽ ശക്തിപ്പെടുത്തുക.
3. കൂടുതൽ വിതരണ ട്രാൻസഫോർമറുകൾ സ്ഥാപിക്കുക.
4. കൂടുതൽ സബ്സ്റ്റേഷനുകളും പ്രസരണ ലൈനുകളും സ്ഥാപിക്കുക.
5. എൽ.ടി. ലൈനിലും എച്ച്.ടി. ലൈനിലുമുള്ള പഴയ കണ്ടക്ടറുകൾ മാറ്റി മെച്ചപ്പെട്ട ശേഷിയുള്ള മെച്ചപ്പെട്ട പുതിയ കണ്ടക്ടറുകൾ സ്ഥാപിക്കുക.
6. സിസ്റ്റം പവർ ഫാക്ടർ മെച്ചപ്പെടുത്തുന്നതിനുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിക്കുക.

വൈദ്യുതി മോഷണം, കേടായ എനർജി മീറ്ററുകൾ തുടങ്ങിയവ വൈദ്യുതി കൃത്യമായി രേഖപ്പെടുത്താത്തത് കാരണം യഥാർത്ഥ ഉപയോഗം കണക്കാക്കാൻ കഴിയാറില്ല. ടി കാരണങ്ങൾ കൊണ്ടുള്ള

നഷ്ടത്തെയാണ് കൊമേഴ്സ്യൽ ലോസ് (Commercial loss) ആയി കണക്കാക്കുന്നത്. കൊമേഴ്സ്യൽ ലോസ് കുറയ്ക്കുന്നതിന് താഴെ പറയുന്ന നടപടികൾ ബോർഡ് സ്വീകരിച്ചു വരുന്നു.

- കേടായ എനർജി മീറ്ററുകളും ,ഇലക്ട്രോ മെക്കാനിക്കൽ മീറ്ററുകളും മാറ്റി പുതിയ ഇലക്ട്രോണിക് മീറ്ററുകൾ സ്ഥാപിക്കുക.
- ബോർഡിലെ ആൻറി പവർ തെസ്റ്റ് സ്ക്വാഡിന്റെ പ്രവർത്തനങ്ങൾ കൂടുതൽ കാര്യക്ഷമമാക്കുക.
- ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് ബില്ലുകൾ നൽകുന്നതും റവന്യൂ കളക്ഷനും പൂർണ്ണമായി കമ്പ്യൂട്ടർ വൽക്കരിക്കുക.
- എനർജി ആഡിറ്റ് (ഫീഡർ തലത്തിലും ട്രാൻസ്ഫോർമർ തലത്തിലും) കൂടുതൽ വ്യാപകമാക്കുക.

വൈദ്യുതി പ്രസരണ വിതരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി താഴെ പറയുന്ന നടപടികൾ 2002-03 മുതൽ വൈദ്യുതി ബോർഡ് സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്.

(i) 2002-03 മുതൽ 2015-16 വരെയുള്ള കാലയളവിൽ 2727 സർക്യൂട്ട് കിലോമീറ്ററോളം ഇ.എച്ച്.റ്റി .ലൈനുകളും 189 സബ് സ്റ്റേഷനുകളും 26034 സർക്യൂട്ട് കിലോമീറ്ററോളം എച്ച്.റ്റി .ലൈനുകളും 72344 സർക്യൂട്ട് കിലോമീറ്റർ എൽ.റ്റി .ലൈനുകളും 40823 വിതരണ ട്രാൻസ്ഫോർമറുകളും സ്ഥാപിച്ചിട്ടുണ്ട്.

(ii) കൂടാതെ, 2002-03 മുതൽ -2015-16 വരെയുള്ള കാലയളവിൽ വൈദ്യുതി ബോർഡ് 94 ലക്ഷം കേടായ മീറ്ററുകൾ മാറ്റി സ്ഥാപിച്ചിട്ടുണ്ട് .കൂടാതെ ഈ കാലയളവിൽ ഏകദേശം 161 കോടിയോളം രൂപ വൈദ്യുതി മോഷണം നടത്തിയ വകയിൽ നിന്നും പിഴയായി എ.പി.റ്റി.എസ് വസൂലാക്കിയിട്ടുണ്ട് .

സംസ്ഥാനത്തിന്റെ പ്രസരണ വിതരണ നഷ്ടം 2001-02-ൽ 30.76 ശതമാനമായിരുന്നു. ഇത് -2015-16 -ൽ 14.37 ശതമാനത്തിലേക്ക് എത്തിക്കുന്നതിന് വൈദ്യുതി ബോർഡിന് സാധിച്ചിട്ടുണ്ട് .കൂടുതൽ സബ് സ്റ്റേഷനുകൾ സ്ഥാപിച്ചും ,വിതരണ ലൈനുകൾ വലിച്ചും കൂടുതൽ വിതരണ ട്രാൻസ്ഫോർമറുകൾ

സ്ഥാപിച്ചും ,കേടായ മീറ്ററുകൾ മാറ്റിയും വൈദ്യുതി മോഷണം തടയുന്നതിനുള്ള നടപടികൾ ഊർജ്ജിതമാക്കിയും ,വൈദ്യുതി ബോർഡ് സംസ്ഥാനത്തിന്റെ പ്രസരണ വിതരണ നഷ്ടം 2002-03 മുതൽ 2015-16-ലേക്ക് (14 വർഷം) 16.39 ശതമാനത്തിനകത്ത് കുറയ്ക്കുവാൻ സാധിച്ചിട്ടുണ്ട് . ഇതുവഴി 2015-16-ൽ മാത്രം ഏകദേശം 5341 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നത് ഒഴിവാക്കുന്നതിനും അതുവഴി 1869 കോടിയോളം രൂപ വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിൽ ലാഭിക്കുന്നതിനും സാധിച്ചിട്ടുണ്ട് .

നടപ്പു സാമ്പത്തിക വർഷം വൈദ്യുതി പ്രസരണ വിതരണനഷ്ടം 14.10 ശതമാനത്തിലേയ്ക്ക് എത്തിക്കുന്നതിനാണ് സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി ബോർഡ് ലക്ഷ്യമിടുന്നത് .ഇതിനു വേണ്ടി 18 പുതിയ സബ്സ്റ്റേഷനുകൾ സ്ഥാപിക്കുന്നതിനും 367 സർക്യൂട്ട് കിലോമീറ്ററോളം പുതിയ ഇ.എച്ച്.ടി .ലൈനുകളും , 3050 കിലോമീറ്ററോളം എച്ച്.ടി .ലൈനുകളും 3300 ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ ട്രാൻസ്മിറ്റർമാറ്റുകളും 3500 കിലോമീറ്റർ പുതിയ എൽ.ടി .ലൈനുകളും 14 ,ലക്ഷം കേടായ മീറ്ററുകൾ മാറ്റി സ്ഥാപിക്കുന്നതിനും ലക്ഷ്യമിട്ടിട്ടുണ്ട്.

2001-2002 മുതൽ 2015-2016 വരെയുള്ള കാലയളവിൽ പ്രസരണ വിതരണ നഷ്ടം കുറച്ചതിന്റെയും അതുവഴി വൈദ്യുതി വാങ്ങാൻ ചെലവിൽ വന്ന കുറവിന്റെയും വിശദാംശങ്ങൾ അനുബന്ധമായി ചേർത്തിരിക്കുന്നു.

Kemal M
 സെക്ഷൻ ഓഫീസർ.
 ൧

അനുബന്ധം

Year	T&D Loss within KSEB (%)	Extent of reduction (%)		Total Energy sales within the State (Mu)	Savings in Generation & Power Purchase w.r.t 2001-02 (Mu)	Savings in power purchase cost (₹ in crore)
		yearly	Cumulative			
2001-02	30.76			8667.32		
2002-03	29.08	1.68	1.68	8873.3	303.58	106.25
2003-04	27.44	1.64	3.32	8910.84	588.85	206.1
2004-05	24.95	2.49	5.81	9384.4	1049.24	367.23
2005-06	22.96	1.99	7.8	10269.8	1501.7	525.6
2006-07	21.47	1.49	9.29	11331	1935.94	677.58
2007-08	20.02	1.45	10.74	12049.9	2336.94	817.93
2008-09	18.83	1.19	11.93	12414.3	2635.18	922.31
2009-10	17.71	1.12	13.05	13971.1	3199.9	1119.97
2010-11	16.09	1.62	14.67	14547.9	3673.33	1285.66
2011-12	15.65	0.44	15.11	15980.5	4134.41	1447.04
2012-13	15.3	0.35	15.46	16838.2	4438.8	1553.58
2013-14	14.96	0.34	15.8	17454	4683.52	1639.23
2014-15	14.57	0.39	16.19	18426.3	5043.32	1765.16
2015-16	14.37	0.20	16.39	19325.1	5340.89	1869.31

Hemalatha

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ