

പതിമുന്നാം കേരള നിയമസഭ

പതിനഞ്ചാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്ര ചീഫ്‌മിനിസ്ട്രാം പ്രോഡ്യൂസ് നമ്പർ. 2283

08.12.2015-ൽ മറുപടിയ്ക്ക്

കടമ്പഴിപ്പുരത്ത് 33 കെ. വി. സബ്രഹ്മണ്യൻ.

പ്രോഡ്യൂസ്

ശ്രീ. എറം. എംസ് :

ഉത്തരം
ശ്രീ. അരുട്ടൻ മുഹമ്മദ്
(ഉസ്തജ്ജ വകുപ്പു മന്ത്രി)

- (എ) ഒമ്പാലം നിയോജകമണ്ഡലത്തിലെ കടമ്പഴിപ്പുരത്ത് 33 കെ. വി. സബ്രഹ്മണ്യൻ അനുംതിക്കുന്നതിനായി തീരുമാന മെടുത്തിട്ടുണ്ടോ ; എങ്കിൽ എന്നാണ് തീരുമാനം ഏടുത്തത് ;
- (ബി) പ്രസ്തുത സബ്രഹ്മണ്യൻ അനുംതിക്കുന്നതിനായി എന്തെല്ലാം നടപടി കൾ നാളിതുവരെ സ്ഥികരിച്ചു ;
- (സി) സബ്രഹ്മണ്യൻ അനുംതിക്കുന്നതിൽ ഭാഗമായി നടത്തിയ സാങ്കേതിക പഠനത്തിൽ കാലിക സ്ഥിതി വ്യക്തമാക്കാമോ ; സാങ്കേതിക പഠന റിപ്പോർട്ട് ലഭിച്ചിട്ടുണ്ടോ ; ഉണ്ടജീവിപ്പ പകർപ്പ് നല്കുമോ ?
- (ടി) കടമ്പഴിപ്പുരത്ത് 33 കെ. വി. സബ്രഹ്മണ്യൻ നിർമ്മിക്കുന്നതിനുള്ള നിർദ്ദേശനത്തിൽ നിർബന്ധമായ സാമ്പത്തിക (technical feasibility) സംഖ്യാത്തിരുത്ത് സാങ്കേതിക പഠനം നടത്തിയതിൽനിന്ന് അടിസ്ഥാനത്തിലുള്ള റിപ്പോർട്ട് പ്രകാരം ഇവിടെ സബ്രഹ്മണ്യൻ ആവശ്യകര ഉടനെ ഇല്ലാനു കാണുന്നു. എന്നിൽനാലും പഠനത്തിൽ പരാമർശിച്ച പ്രകാരമുള്ള 2 MVA ശേഷിയുള്ള പോർ മണഡല് (pole mounted) ട്രാൻസ്ഫോർമർ സ്ഥാപിക്കുന്നതിനുള്ള പ്രാപ്താസൽ കെ. എസ്. ഇ. ബി. ലിമിറ്റഡ് തയ്യാറാക്കി വരുന്നു. സാങ്കേതിക പഠന റിപ്പോർട്ടിൽ പകർപ്പ് അനുബന്ധമായി ചേർക്കുന്നു.


സെക്രട്ടറി ഓഫീസർ.


കെ. അരുട്ടൻ

(3) *Ansanks* : 2283.

KERALA STATE ELECTRICITY BOARD LIMITED

Office of the Director (Transmission System Operation)
Vyttila Bhawan, Vyttila, Thiruvananthapuram - 695 014, Kerala
Phone: +91 471 251 24465 / 24466 / 2446664 Fax: 91 471 244773
E-mail: ksebtransmission@kseb.kerala.gov.in

No: D(T&SO)/PSE/New Proposals/Kadampazhigram/2013-14/65

Date: 01/06/2013

To:
The Deputy Chief Engineer
Transmission Circle
Palakkad.

Sub: Proposal for construction of 33KV substation, Kadampazhigram.
Source to explore the technical feasibility - T&SO
Ref: Letter from that office No. TCP/DOB/10/New Proposals/33KV Kadampazhigram/14
15/1287 dt 10.12.2014.

Sir,
In view of above-mentioned New Substation proposed at Kadampazhigram
substation at Kadampazhigram, Palakkad district. The proposed station will have a
capacity of 1 X 5MVA 33/11KV transformer will be fed through a 10km tie line from 11KV
Parat - Sreekrishnapuram line (1C30 DC connected to 33KV Aonpad - Sreekrishnapuram
bus by suitable network arrangement).

Following points were noted wide ref:

- The Kadampazhigram area is fed from 11KV substation, Kengad through 11.75km
Kadampazhigram feeder, which has a normal load of 75A.
- The area is facing supply interruptions during rainfall calamities.

Proposed configuration

As per plan for load flow studies the 11KV feeders proposed to emanate from
33KV substation Kadampazhigram are as follows:

Name of 11KV feeder	Length (km's)	Expected Voltage Regulation (%)
Kadampazhigram	8.65	±3.2
Mannampatti	3.6	±4.1

The following 11KV load diversion is planned for the proposed 33KV substation,
Kadampazhigram.

From 33kV substation Kongad:

- Kadampazhipuram - 35A, Present voltage regulation = 9.26%, length = 11.75km.
Expected voltage regulation after load diversion to the proposed substation = 1.2%

From 33kV substation Sleekthivapuram:

- Punchapadam - 130A Present voltage regulation = 3.1%, length = 6.02km.
Expected voltage regulation after load diversion to the proposed substation = 0.13%

Assumptions made:

The unrestricted system demand during the period under consideration was assumed to be 2160 MW.

Analyzed Scenarios:

Case 1: Base Case

Case 2: With 33kV station at Kadampazhipuram.

Observations:

- With the 33kV station at Kadampazhipuram, the system loss in EHT system is seen decreased by 30kW w.r.t respect to base case.
- The % loading of transformers in various substations as seen in the base case and with 33kV substation Kadampazhipuram are tabulated below.

Name of the substation	Capacity	Transformer loading	
		Base Case	With 33kV substation Case Kadampazhipuram
33kV Kongad	2 X 5MVA	32	32
33kV Sleekthivapuram	2 X 5MVA	55	54
110kV Kalladikode	2 X 12.5MVA	30	30
	1 X 10MVA	27	27

- With 33kV substation Kadampazhipuram in service, a 10% voltage profile is noted in the concerned substations other than 33kV Kongad and Sleekthivapuram substations, from which load is transferred to the proposed substation. The voltage profile in the concerned substations under various scenarios is tabulated below.

Sl.No.	Name of the substation	Voltage (kV)	
		Case 1	Case 2
1	110kV Vennakkara	105.75	105.73
2	110kV Parai	104.84	104.82
3	33kV Kongad	31.13	31.19
4	33kV Sleekthivapuram	29.75	29.83
5	33kV Manampara	31.2	31.17

Conclusion

Based on the study conducted, GPS location of the proposed substation and reliability of power in the concerned area following conclusions are drawn.

- No appreciable decrease in system loss is seen with the proposed 132 kV substation at Kadampazhipuram.
 - No improvement in voltage profile is noted in the nearby substations around Kadampazhipuram region.
 - As per the Monthly Operating Review received in this office, the load growth in the concerned area is very poor.
 - The transformer loadings of nearby substations around Kadampazhipuram region are seen under loaded, even in the base case.

Hence based on the various studies carried out and considering the present loading conditions in the area, the proposed 33kV Substation at Kadampazhipuram may be considered at a later stage as and when the demand in the area shows an adequate increase from the current value. To improve the voltage profile in the Kadampazhipuram area, additional 11kV feeder may be drawn from 110kV Substation, Kallakkode. A Geo Referenced Map, a distance of only 9.9kms is posed from 110kV Substation Kallakkode to Kadampazhipuram. However, the feasibility of drawing feeders from Kallakkode has to be ascertained from the field. Alternatively, in order to improve the quality of supply in the area, feasibility for providing a pole mounted 21kVA 33/11kV Transformer or Transformer with RMU / Auto recloser for lessening the load are yet to be examined.

Further, under the existing scenario, suitable 11KV load rearrangement has to be done between 110KV Substation-Kaladikode and 33KV substations at Kongad and Siroosknapuram so as to maintain a balanced load among substations in the concerned region.

Enclosed are my views regarding the above topic.
Copy to the file 22-2000-10-10-12 - Director's Office
Copy to the file 22-2000-10-10-13 -

362 | 15/5/2015

Yours faithfully,

Executive Educator
(Power System Engineering)

Copy submitted to:

The Chief Engineer of transmission North.