

CHHATTISGARH STATE POWER TRANSMISSION CO. LTD.



(A Government of Chhattisgarh Undertaking)

OFFICE OF THE EXECUTIVE DIRECTOR (PC&RA)

State Load-Dispatch Building, Dangania, Raipur-492013, Website-www.cspc.co.in

Ph. No. 0771-2574831

E-mail cecnra.csptcl@cspc.co.in

Fax No. 0771-2574698

No.02-12/ SE-1/CIP-FY 26/1567

Raipur, dtd 23 JAN 2025

To,

The Secretary,
CSERC: Shantinagar,
Raipur

Sub: -Regarding Additional information in respect of petition no. 100/2024.

Ref.: - Director (Tariff), CSERC Letter No. 2390, dated 30.12.2024.

In reference to above cited letter, please find point wise reply in the matter of Petition (P.No.100/2024) filed by CSPTCL in the matter of Capital Investment Plan for FY 2025-26 for kind perusal & consideration of Hon'ble Commission: -

A. General

1. CSPTCL should submit the copy of the Petition in MS Word format.

Reply: - MS Word copy of the amended CIP Petition has been mailed to Director (Tariff).

2. CSPTCL should submit the summary of CIP and Cost Benefit Analysis of each Capex Scheme in MS Excel.

Reply: - Summary of CIP has been mailed to Director (Tariff) and CSPTCL would like to inform that previously it has been brought under notice to Hon'ble Commission during approval of CIP FY 2022-23 to FY 2024-25 that Cost Benefit Analysis (CBA) is not possible. Pursuant to the reasoning aforementioned, it is currently infeasible to undertake exhaustive Cost Benefit Analysis (CBA) of each CAPEX Scheme.

3. Capital Investment Plan for FY 2025-26

4. The Commission in the CIP Order dated 27.04.2022 has approved scheme-wise Capital Investment Plan for MYT Control Period from FY 2022-23 to FY 2024-25. In this regard, CSPTCL should submit the following details:

a. Cost-benefit analysis for capitalized works;

Reply: - Previously it has been brought under notice to Hon'ble Commission during approval of CIP FY 2022-23 to FY 2024-25 that Cost Benefit Analysis (CBA) is not possible. On similar ground it is to submit again that Cost Benefit Analysis (CBA) for all schemes approved by the commission from FY 2022-23 to FY 2024-25 is not possible.

b. Percentage completion of each approved Scheme, in terms of physical completion and financial completion, at the end of FY 2023-24 and projected at the end of FY 2024-25.

c. Projected completion date for each Scheme approved in the CIP from FY 2022-23 to FY 2024-25.

Reply: - Copy of detailed completion of each approved Scheme, in terms of physical completion and financial completion, at the end of FY 2023-24 and projected at the end of FY 2024-25 & the Projected completion date for each Scheme approved in the CIP from FY 2022-23 to FY 2024-25 is enclosed. **Annexure - 1, Annexure -2, Annexure-3.**

d. Reasons for delay in execution of the project in comparison with approved timelines.

Reply: - Most of the time capital works proposed in CIP could not be taken up timely due to various reasons such as land allotment, forest clearance, ROW etc. along with administrative reasons.

5. As regards Capital expenditure proposed for FY 2025-26, CSPTCL should submit the following:

a. Status of Board/competent Authority approval and statutory approvals

Reply: - BOD vide Agenda No. 115/07, dated 29.11.2024 has accorded approval of Capital Investment Plan for FY 2025-26. **Annexure -4**

b. Basis for cost estimation for each Scheme

Reply: - Cost estimation of each scheme shall be done as per CSPTCL Standard Schedule & Schedule of Rates during the current Financial Year.

c. Scheme-wise Cost benefit analysis and payback period

REPLY: - Section 39 of EA-2003 mandates as: -

The functions of the State Transmission Utility shall be -

(a) To undertake transmission of electricity through intra-State transmission system;



- (b) To discharge all functions of planning and co-ordination relating to intra-state transmission system with -
- (i) Central Transmission Utility;
 - (ii) State Governments;
 - (iii) Generating companies;
 - (iv) Regional Power Committees;
 - (v) Authority;
 - (vi) Licensees;
 - (vii) Any other person notified by the State Government in this behalf;
- (c) To ensure development of an efficient, coordinated and economical system of intra-State transmission lines for smooth flow of electricity from a generating station to the load centres;
- (d) -----

Therefore, being STU, CSPTCL is taking up capital works like construction of all class of voltages EHV substation and its associated transmission line along with other system improvement works in order to meet out the requirement for smooth flow of electricity from a generating stations like state & central sectors to the load center of the state. Transmission planning according to need of required system is a continuous process looking to the current & future scenario of load growth etc. As such CSPTCL is doing wired business to transport of electricity from generating end to load growth centre of DISCOM & other long term customer of CSPTCL if any. Transmission planning is being carried out for smooth/reliable/stable flow of electricity with uninterrupted quality power. On account of completion of these capital works CSPTCL is getting Return on equity, Interest Finance Charges, Depreciation etc. on account of cumulative capitalization (not on individual asset basis). Whatever ARR is approved by Hon'ble Commission during the respective year for CSPTCL, are billed to Long term customer of CSPTCL as per the provisions of prevailing regulations & tariff orders. Being service provider nature of work for the state's end consumer and state government organization, transmission planning is technical requirement and should not be take up considering the cost benefit analysis.

However, Reason & details technical justification for each and every capital works proposed under New Normal Development Scheme have already been submitted through petition.

Further Capital expenditure proposed is essential for efficiency and operational effectiveness of CSPTCL, however it is challenging to calculate the exact financials and payback period for this expenditure.

d. Anticipated reduction in Transmission Loss (%)

e. Projected increase/reduction in per unit transmission cost

Reply: - Normally one, two or more 132/33 KV substations from where end consumers of state getting supply are normally receiving supply from 220 KV substations through a double circuit line i.e. a single source. Due to loading pattern of power transformers of 132KV substation, power flow of lines may go up to the line loading capacity of one line. In this case tripping of one circuit out of two, total interruption due to the connecting 132KV substations may occur. Further connectivity of 132 KV substations in such a pattern may also lead to low bus voltage at 33 KV side of substation & ultimately end



consumers shall get low voltage supply. Induction of new 220 KV substation and alternate connectivity to these 132 KV substations may lead to stability of supply & improvement in 132 & 33 KV bus voltages. Higher the voltage of system, losses in the system may also reduce to some extent. Exactly what will be the Anticipated reduction in Transmission Loss (%) and Projected increase/reduction in per unit transmission cost cannot be predicted exactly. Also in case of new 132 KV substation, length of 33 KV line available for 33/11 KV substation of DISCOM reduced considerably causing availability of improved voltages and reduction of interruptions of 33KV lines. Due to the reason explained above "improve the voltage profile/reliability/stability, reduce T&D losses" is mentioned generally. It is pertinent to mention here that CSPTCL has submitted proposal of construction of 220 KV substations with single line diagram sketch in petition to have a connectivity pattern of existing 132 KV substations with existing and proposed 220 KV substations for kind consideration in the matter.

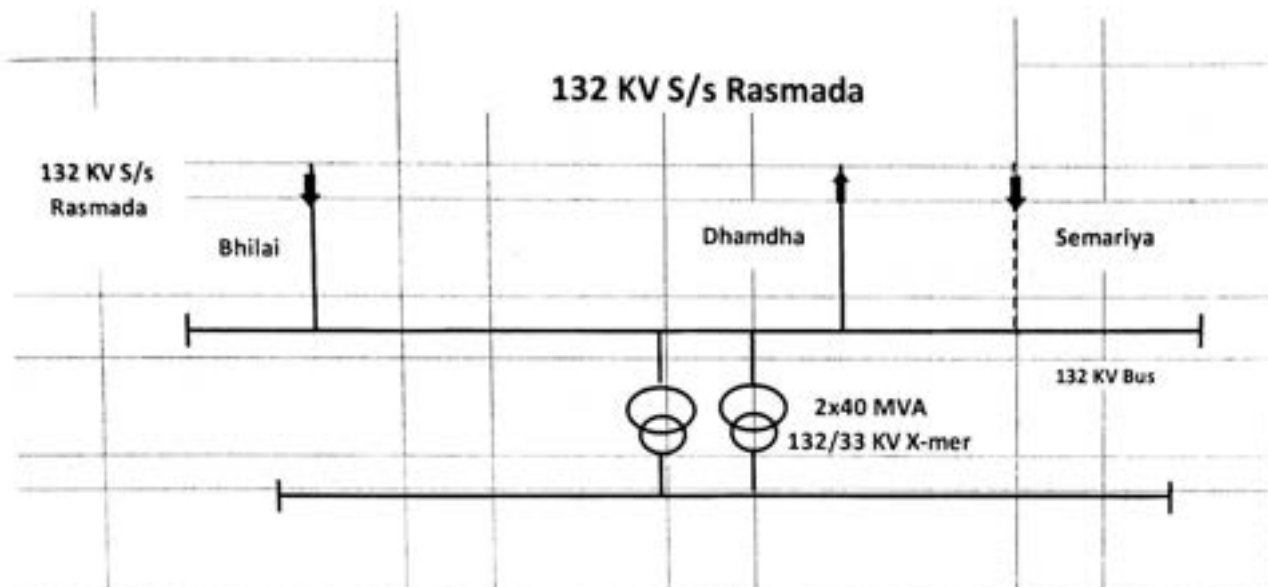
f. Justify how (N-1) criteria is met currently

REPLY: - To understand this issue as above, proposed capital works are being shown through single line diagram mentioned against each work.

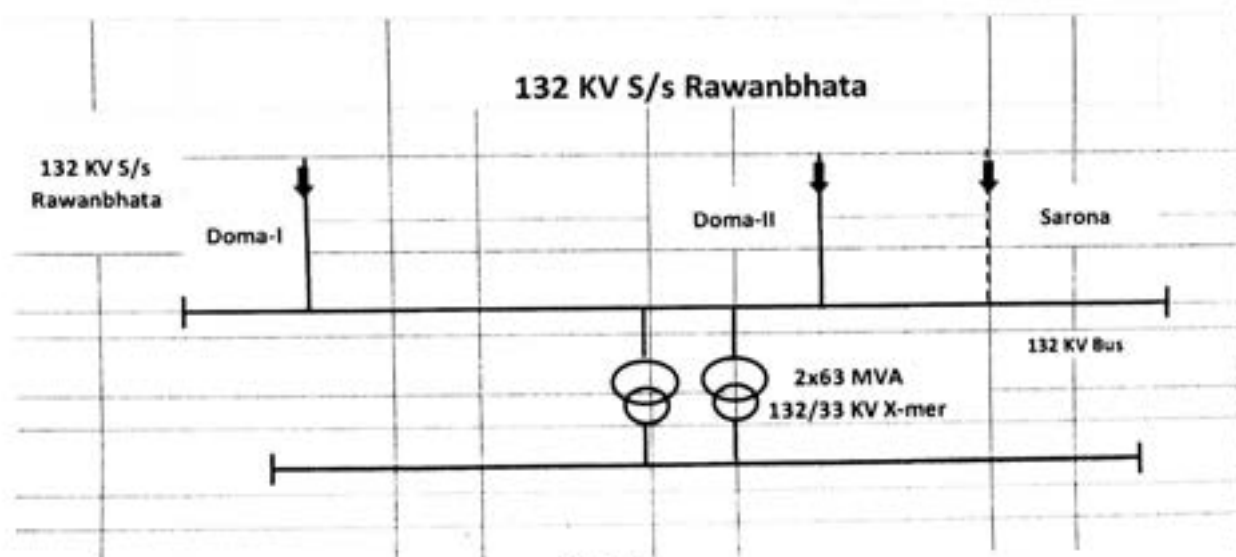
Table 26 Justification of Proposed System Improvement Works under ND Works Scheme

3	LILO of 132KV Dhamdha-Rasmada line at 220KV S/s Semariya, RL-60 CKM	27.9	To improve the reliability/ stability / Voltage profile of supply and also to maintain system security level of "N-1" "Single contingency for steady state operation & to meet out increasing load requirement of power LILO of 132KV Dhamdha-Rasmada line at 132 KV Rasmada S/s is required.



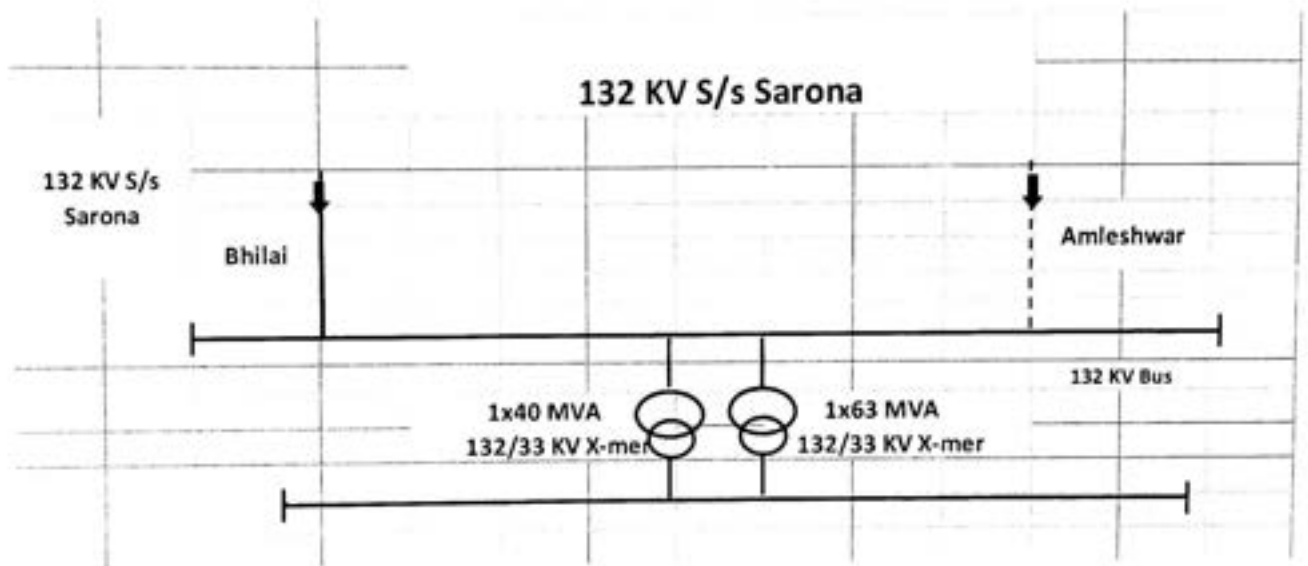


4	132KV DCDS Sarona-Rawanbhata DCSS line on XLPE Calble along with feeder bay at each S/s RL-20 CKM	20	To improve the reliability/ stability / Voltage profile of supply and also to maintain system security level of "N-1" "Single contingency for steady state operation & to meet out increasing load requirement of power 132KV DCDS Sarona-Rawanbhata DCSS line at 132 KV Rawanbhata S/s is required.
---	---	----	--



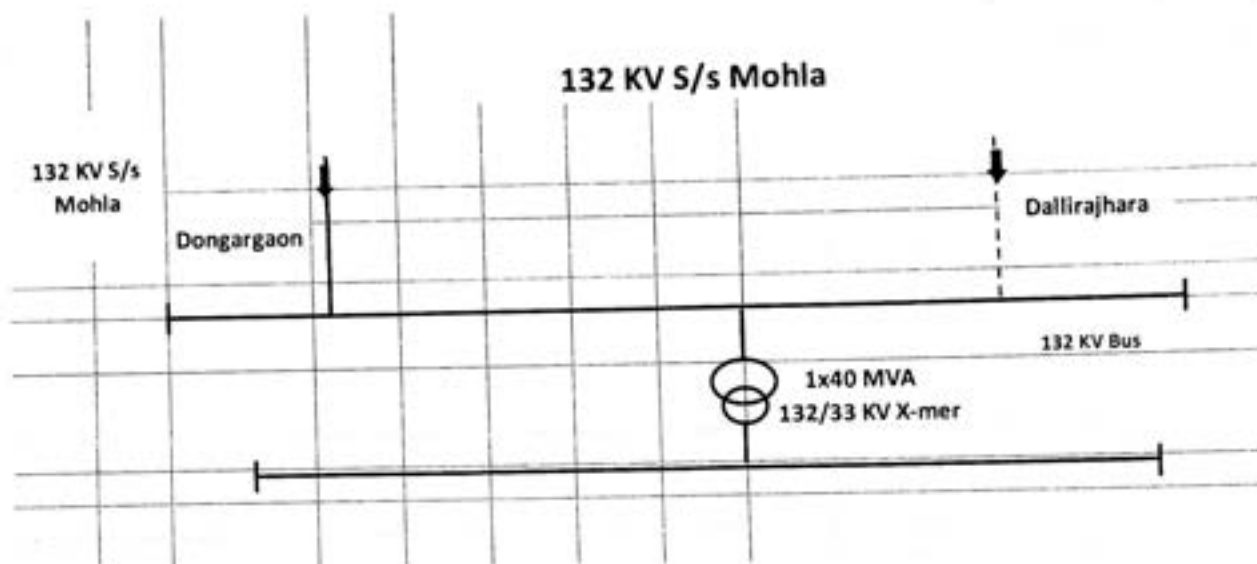
Handwritten signature

Sl. No.	Description of Work	Priority	Remarks
5	132KV DCDS Amleshwar-Sarona line on hybrid mode (including monopole & XLPE Cable) along with feeder bay at each S/s RL-30 CKM	80	To improve the reliability/ stability / Voltage profile of supply and also to maintain system security level of "N-1" "Single contingency for steady state operation & to meet out increasing load requirement of power 132KV DCDS Amleshwar-Sarona line 132 KV S/s Sarona is required.

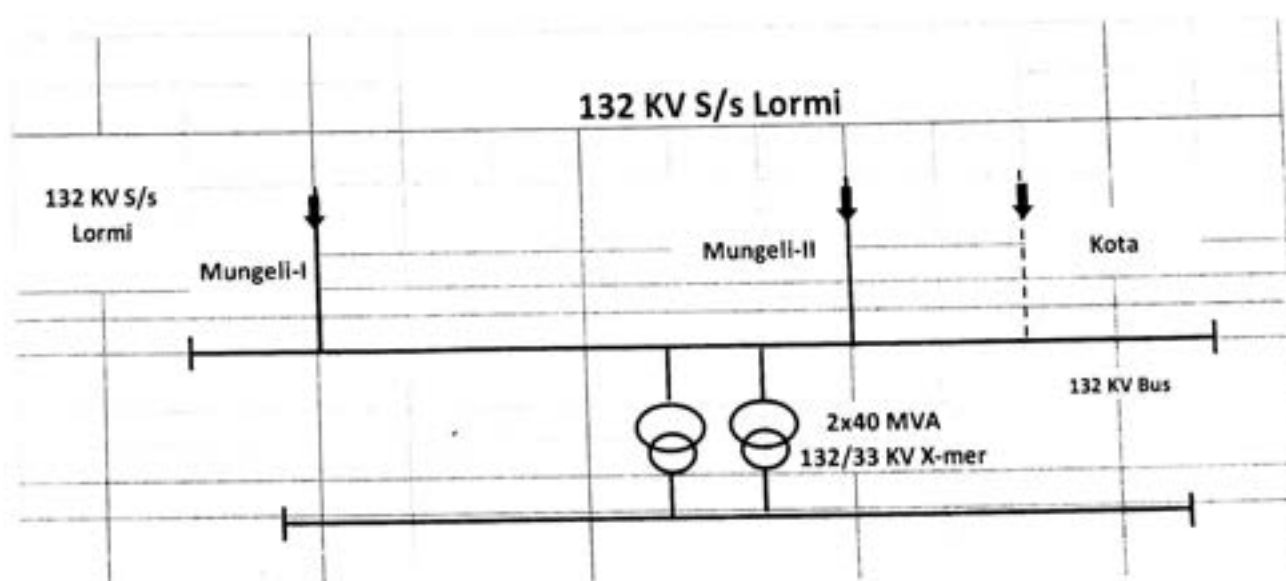


Sl. No.	Description of Work	Priority	Remarks
6	132KV DCDS Dallirajhara-Mohla line along with feeder bay at each S/s RL-60 CKM	27.9	To improve the reliability/ stability / Voltage profile of supply and also to maintain system security level of "N-1" "Single contingency for steady state operation & to meet out increasing load requirement of power 132KV DCDS Dallirajhara-Mohla is required.

Handwritten signature

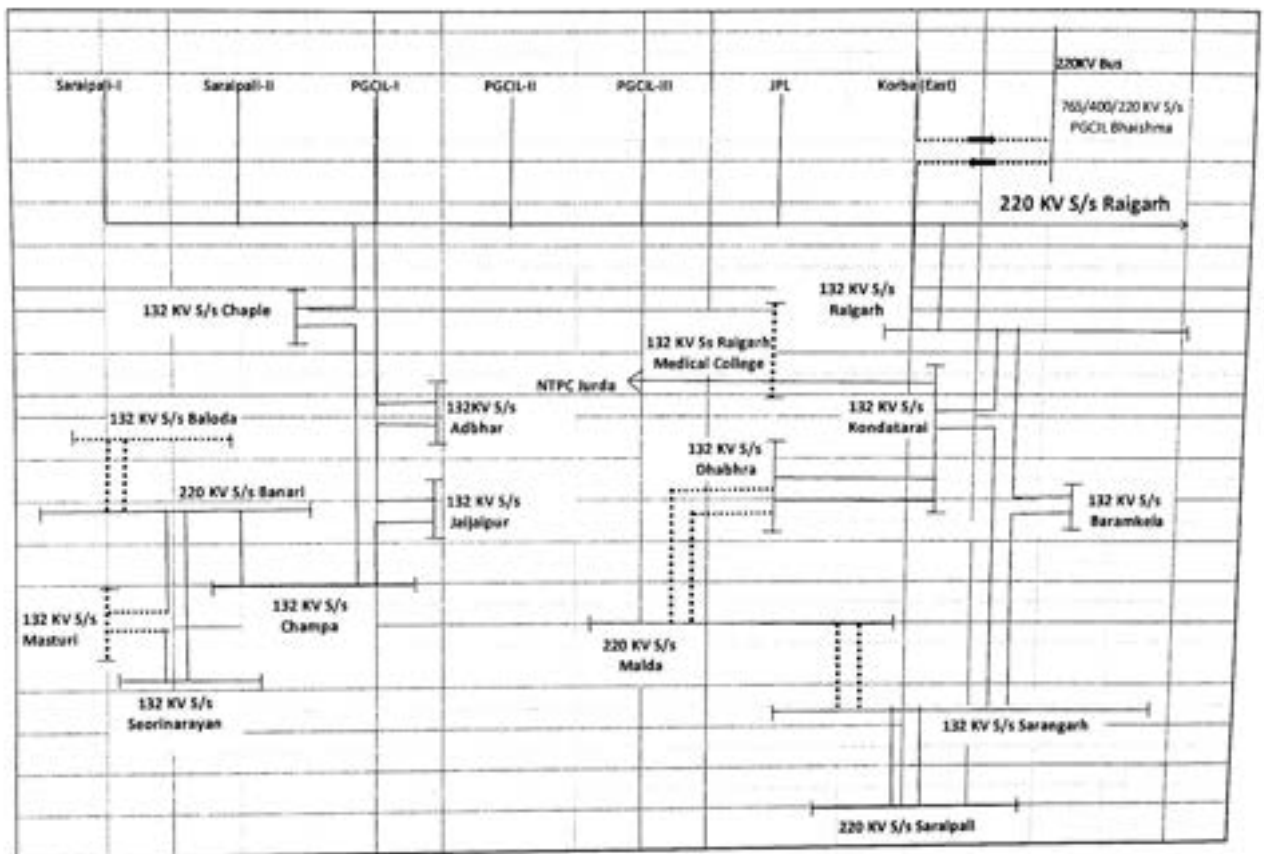


7	132KV DCDS Lormi-Kota line along with feeder bay at each S/s RL-80 CKM	37.2	To improve the reliability/ stability / Voltage profile of supply and also to maintain system security level of "N-1" "Single contingency for steady state operation & to meet out increasing load requirement of power 132KV DCDS Lormi-Kota line at 132 KV S/s Lormi is required.
---	--	------	---



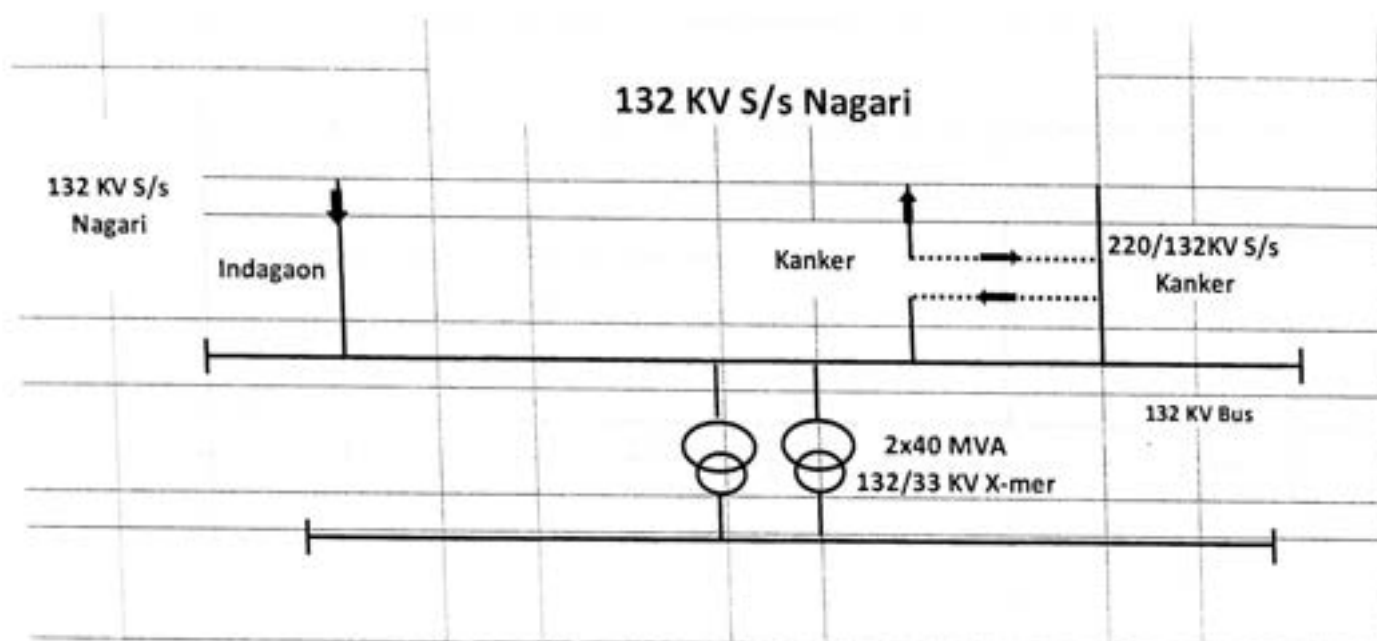
[Handwritten signature]

8	LILO of 220KV Korba-Raigarh line at 765/400/220 KV PGCIL Bhaisma (Korba) RL-20 CKM	14.6	To improve the reliability/ stability / Voltage profile of supply and also to maintain system security level of "N-1" "Single contingency for steady state operation & to meet out increasing load requirement of power LILo of 220KV Korba- Raigarh line at 220 KV S/s Raigarh is required.
---	--	------	--

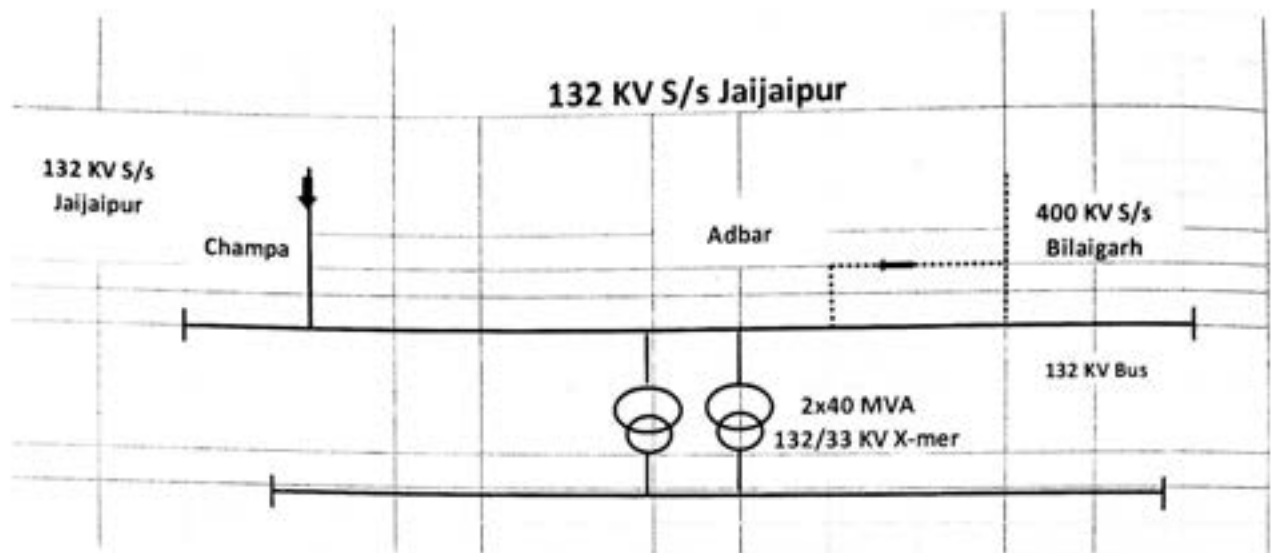


Handwritten signature

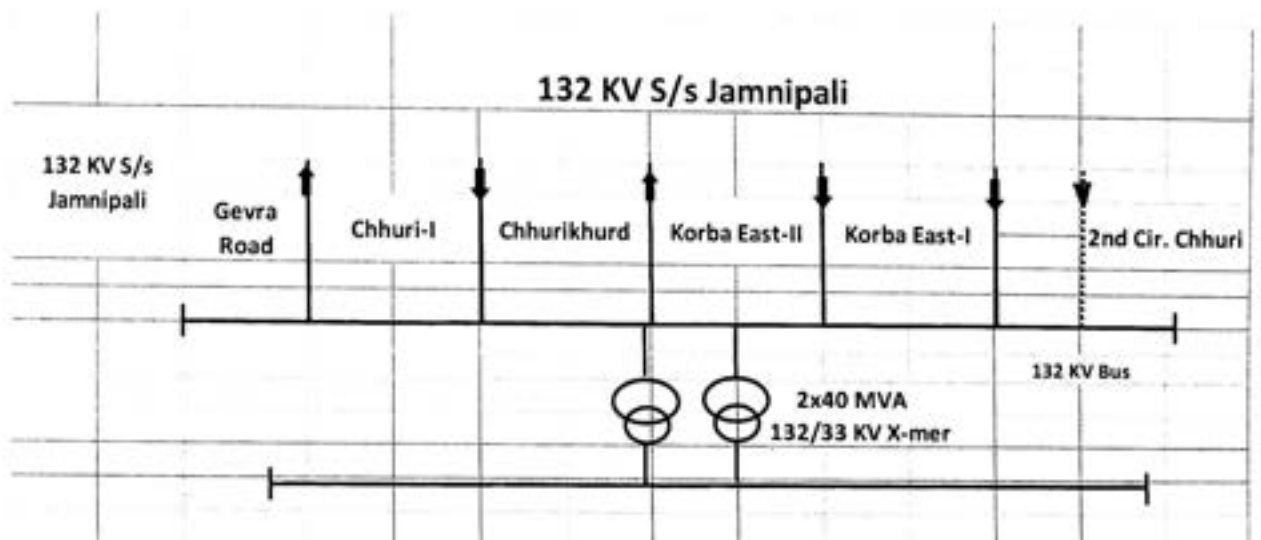
11	LILO of 132KV Knaker-Nagri line at 220KV S/s Kanker along with 02 Nos. 132KV feeder bay at Kanker RL-10 CKM	4.65	To improve the reliability/ stability / Voltage profile of supply and also to maintain system security level of "N-1" "Single contingency for steady state operation & to meet out increasing load requirement of power 132KV DCDS Malda-Jaijaipur line at 132 KV Nagri S/s required



12	132KV DCDS Malda-Jaijaipur line or 132KV DCDS Bilaigarh (400KV) Jaijaipur line along with feeder bay at each S/s RL-40 CKM	18.6	To improve the reliability/ stability / Voltage profile of supply and also to maintain system security level of "N-1" "Single contingency for steady state operation & to meet out increasing load requirement of power LILO of 132KV Kanker-Nagri line at 132 KV S/s Jaijaipur is required.



14	2nd Circuiting of 132KV Chhuri-Jamnipali (Darri) line by 2nd Circuiting of existing Jamnipali-Aryan line and utilising Churri-Kusmunda line along with feeder bay at each S/s	10	To improve the reliability/ stability / Voltage profile of supply and also to maintain system security level of "N-1" "Single contingency for steady state operation & to meet out increasing load requirement of power, 2nd circuiting of 132KV Chhuri-Jamnipali (Darri) line at 132 KV Jamnipali S/s is required.



Handwritten signature

7. CSPTCL should submit the detailed break-up of Scheme-wise Capitalization schedule beyond FY 2025-26. Further, CSPTCL should submit the detailed break-up of IDC as per the Capitalization schedule.

REPLY: In accordance with the request for provision of detailed break up of IDC as per the Capitalization schedule, CSPTCL has compiled the detailed break-up of Interest During Construction (IDC). The detailed break-up of IDC covering each scheme as per the capitalization schedule is attached for your consideration. **Annexure - 6.** The detail breakdown of Interest During Construction (IDC) for period extending beyond FY 26 will be furnished in subsequent filing.

8. As regards the significant Capex Schemes proposed to be initiated in FY 2025-26, CSPTCL should submit:

- a. The need for proposing such huge CIP against new Schemes with Nil capitalization for FY 2025-26, when there is over Rs. 5300 Crore of CWIP on account of Schemes approved for the Control Period from FY 2022-23 to FY 2024-25

REPLY: - The proposed CAPEX schemes have been planned with regard to the business requirement of CSPTCL and they are to be undertaken to meet the obligations of CSPTCL to serve the end power consumers inside and outside of state.

It is also strategically imperative to execute these schemes to ensure efficient and reliable power to the end consumers of transmission network.

Therefore, CSPTCL respectfully submits that the proposed CAPEX schemes are aligned with the strategic objectives of the company and are in the best interest of the power consumers it serves.

- b. CSPTCL's readiness for initiating such huge volume of Capex in FY 2025-26, considering the existing CWIP.

REPLY: - CSPTCL affirms its preparedness to take up the substantial volume of capital expenditure (CAPEX) envisaged for FY 2025-26, notwithstanding the current status of Capital Work in Progress (CWIP). The company has undertaken meticulous planning and resource allocation to ensure that the initiation and execution of the proposed CAPEX projects are conducted seamlessly and efficiently.

CSPTCL assures all stakeholders of its readiness and resolve to undertake the planned CAPEX initiatives, which are crucial for sustaining and improving the power transmission services in the state and for the benefit of the end consumers.



- c. Whether these Capex Schemes can be deferred by a year or two, considering the practical feasibility of execution of the same.

REPLY: - The proposed Capex cannot be deferred. CSPTCL has thoroughly evaluated the proposed capital expenditure (CAPEX) schemes and their respective timelines. The determination of the execution schedule for these schemes has been predicated on a strategic assessment of the company's operational requirements, the projected demand for power transmission, and the necessity to bolster the reliability and efficiency of the power infrastructure.

It is imperative to underscore that any deferral could potentially compromise the company's ability to fulfil its service obligations and strategic goals.

Therefore, CSPTCL respectfully advises that the proposed CAPEX schemes be executed as per the original schedule and cannot be deferred.

9. CSPTCL should submit the power evacuation plan and system strengthening plan in respect of future load forecast by CSPDCL.

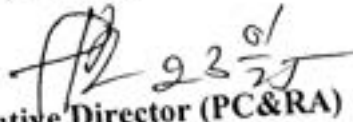
CSPTCL should submit the details of loading of the existing sub-stations and Feeders and justify the proposal of new sub-stations and upgradation of existing sub-stations.

Reply: - Copy of 20-year prospective plan of transmission system based on load forecast submitted by CSPDCL is being enclosed as a ready reference. However, based on the prevailing system situation and requirement of future system scenario transmission planning are being carried out since last few years and submitted to Hon'ble Commission for approval through petition before implementation. **Annexure - 7**

Photocopy of UO notes approved by MD, CSPDCL along with all the correspondences in the matter are being enclosed for kind consideration in reply to the above points. **Annexure - 8**

Reason & details technical justification for each and every capital works proposed under New Normal Development Scheme have already been submitted through petition.

Submitted for kind consideration of Hon'ble Commission in the matter of Capital Investment Plan FY 26 Petition (P. No. 100 of 2024) file by CSPTCL.


Executive Director (PC&RA)
CSPTCL: Raipur

Copy to: -

1. The Executive Director (Finance), CSPTCL, Raipur
2. The Superintending Engineer O/o MD, CSPTCL, Raipur.

पूँजी निवेश योजना (CIP 2016 - 25) में स्वीकृत नवीन अतिउच्च दाब उपकेन्द्र एवं संबंधित पारेषण लाईन की विस्तृत जानकारी
(जिनके कार्यादेश जारी है एवं कार्य प्रगति पर)

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	जिला	विधानसभा I क्षेत्र	आदेश दिनांक	निर्धारित पूर्णता तिथि	वर्तमान स्थिति	कार्य पूर्णता की सम्भावित तिथि
1	400 के.व्ही. उपकेन्द्र घरदेही (बिलासपुर)	मुंगेली	बिल्हा	31.05. 2022	09.03. 2025	02 नं. 315 एम वी ए ट्रांसफार्मर साइट पर उपलब्ध सभी सबस्टेशन इक्विपमेंट का इरेक्शन कार्य पूर्ण। टेस्टिंग एवं कमिशनिंग कार्य प्रगति पर।	अप्रैल- 2025
	(अ) 400 के0व्ही0 कोरवा (पश्चिम)- भिलाई लाईन का लीनो (18 सर्किट कि.मी.)			06.10.23	05.01.25	कार्य प्रगति पर फाउंडेशन 23/23, इरेक्शन 22/23 स्ट्रिंगिंग 3/7.2 कि0मी0	फरवरी - 2025
	(ब) 400 के.व्ही. सीपत-घरदेही 61 कि. मी.			06.10.23	05.10.25	कार्य प्रगति पर टॉवर (तीन टाईप का) टाइप टेस्टिंग का कार्य पूर्ण। फाउंडेशन 65/174, इरेक्शन 06/174 स्ट्रिंगिंग 0/50.6 कि0मी0	अक्टूबर - 2025

21

पूँजी निवेश योजना (CIP 2016 - 25) में स्वीकृत नवीन अतिउच्च दाब उपकेन्द्र एवं संबंधित पारेषण लाईन की विस्तृत जानकारी
(जिनके कार्यादेश जारी है एवं कार्य प्रगति पर)

क्र	उपकेन्द्र का नाम	जिला	विधानसभा क्षेत्र	आदेश दिनांक	निर्धारित पूर्णता तिथि	वर्तमान स्थिति	कार्य पूर्णता की सम्भावित तिथि
2	220 के.व्ही. उपकेन्द्र दलदलसिखनी	रायपुर	रायपुर ग्रामीण	31.03.2022	10.07.2024	सिथिल कार्य प्रगति पर । पावर ट्रांसफार्मर के फाउण्डेशन कार्य पूर्ण। कंट्रोल रूम का प्लास्टर वर्क प्रगति पर। 1 No. 160 MVA ट्रांसफार्मर साइट पर उपलब्ध स्ट्रक्चर इरेक्शन कार्य पूर्ण। Earthing कार्य एवं कंबल ट्रेच कार्य प्रक्रियाधीन। 33 के.व्ही. इक्विपमेंट्स इरेक्शन कार्य प्रगति पर।	सितंबर-2025
	220 के0व्ही0 डीसीडीएस रायता - दलदलसिखनी लाईन एवं 02 नग फिडर ये रायता में (60सर्किट कि.मी.)					कार्य प्रगति पर। फाउण्डेशन कार्य 77/91 इरेक्शन कार्य - 31/91 स्ट्रीपींग कार्य - 0/25.62 कि.मी.	
3	220 के.व्ही. उपकेन्द्र अहिबारा	दुर्ग	अहिबारा	01.06.2022	13.10.2024	सिथिल कार्य 50% पूर्ण। कंट्रोल रूम का स्लेब कार्य पूर्ण। 2 नंबर BMR का स्लेब कार्य पूर्ण। 3 नंबर BMR का ब्रिक्स कार्य पूर्ण। Drawing & Design of all major equipment approved.	अक्टूबर - 2025
	220 के0व्ही0 खेदामारा-बैनेतरा लाईन और 220 के0व्ही0 खेदामारा जे0के0 लक्ष्मी लाईन का लीलो (01 सर्किट कि.मी.)			06.10.2023	05.10.2024	फाउण्डेशन -4/12 इरेक्शन कार्य -0/12 स्ट्रीपींग कार्य -0/1.5 कि.मी.	सितंबर- 2025
	132 के0व्ही0 निलाई-बेरला लाईन का लीलो 10 कि.मी. RL)			06.10.2023	05.10.2024	फाउण्डेशन -17/43 इरेक्शन कार्य -0/43 स्ट्रीपींग कार्य -0/7.63 कि.मी.	

पूँजी निवेश योजना (CIP 2016 - 25) में स्वीकृत नवीन अतिउच्च दाब उपकेन्द्र एवं संबंधित पारेषण लाईन की विस्तृत जानकारी
(जिनके कार्यादेश जारी है एवं कार्य प्रगति पर)

क्र	उपकेन्द्र का नाम	जिला	विधानसभा क्षेत्र	आदेश दिनांक	निर्धारित पूर्णता तिथि	वर्तमान स्थिति	कार्य पूर्णता की सम्पादित तिथि
4	220 के.व्ही. उपकेन्द्र सेमरिया	दुर्ग	साजा	17.05.2022	16.08.2024	सिविल कार्य - 80% (कंट्रोल रूम फिनिशिंग कार्य प्रगति पर) स्ट्रक्चर इरेक्शन कार्य-70% 160 MVA पावर ट्रांसफार्मर का दोनों युनिट साईट पर पहुँच गया है 02 नं. 40 MVA पावर ट्रांसफार्मर का फायनल इन्स्पेक्शन प्रक्रियाधीन है। Drawing & Design of all major equipment approved.	अक्टूबर- 2025
	220 के.व्ही. टेलकाडीह-खेदामारा लाईन का लीलो (08 सर्किट कि.मी.) (कार्य विभागीय तौर पर संपादित किया जा रहा है।)			13.01.2023	फरवरी- 2024	फाउंडेशन 13/13 इरेक्शन 13/13 स्ट्रीपींग 2.84 / 2.84 कि.मी.	कार्य पूर्ण
	132 के.व्ही. धमधा-रसमड़ा लाईन का लीलो (16 सर्किट कि.मी.) (कार्य विभागीय तौर पर संपादित किया जा रहा है।)			01.02.2023	अप्रैल- 2024	फाउंडेशन 20/29 इरेक्शन निरंक 0/29 स्ट्रीपींग निरंक 0/7.7 कि.मी.	सितंबर- 2025
5	220 के.व्ही. उपकेन्द्र राजिम (विद्यमान 132 के.व्ही उपकेन्द्र का उन्नयन) (कार्य विभागीय तौर पर संपादित किया जा रहा है।)	गरियाबंद	राजिम	06.06.2023 (सिविल) 06.09.2023		मुख्य अभियंता (सिविल) (1) कण्ट्रोल रूम, चैन लिंक, रिटैनिंग वाल- साईट हेण्ड ओवर दिनांक 15.12.2023। कार्य की प्रगति 65%. (2) फाउंडेशन, रोड- साईट हेण्ड ओवर दिनांक 07.02.2024। कार्य की प्रगति 51%. मुख्य अभियंता (लाईन) स्ट्रक्चर इरेक्शन का कार्य 90% इक्विपमेंट इरेक्शन का कार्य 70% पूर्ण	मार्च- 2025
	220 के.व्ही। डीसीडीएस राजिम-कुरुद लाईन (70 सर्किट कि.मी.)			21.09.2022		फाउंडेशन कार्य -111 / 112. इरेक्शन कार्य -100 / 112. स्ट्रीपींग कार्य - 20.21 / 32.946 कि.मी.	

पूँजी निवेश योजना (CIP 2016 - 25) में स्वीकृत नवीन अतिउच्च दाब उपकेन्द्र एवं संबंधित पारंपरिक लाईन की विस्तृत जानकारी
(जिनके कार्यादेश जारी है एवं कार्य प्रगति पर)

क्र	उपकेन्द्र का नाम	जिला	विधानसभा क्षेत्र	आदेश दिनांक	निर्धारित पूर्णता तिथि	वर्तमान स्थिति	कार्य पूर्णता की सम्भावित तिथि
6	220 के.वी. उपकेन्द्र कुम्हारी	दुर्ग	अहिंवारा	11.11.2024	साइट हैण्ड ओवर दिनांक से 24 माह	साइट में उपस्थित वृक्षों की कटाई की अनुमति एवं अतिक्रमण हटाने का कार्य प्रक्रियाधीन । तत्पश्चात साइट हैण्डओवर किया जायेगा ।	
	220 के.वी. खोदामारा- PGCIL कुम्हारी लाईन का लीलो (20 सर्किट कि.मी.)					निविदा हाल ही में जारी की गई है । निविदा खुलने की तिथि 23.01.2025	
	132 के.वी. उपकेन्द्र मेटलपार्क	रायपुर	रायपुर ग्रामीण	14.09.2022	01.02.2024	सिविल कार्य - 90% पूर्ण । समस्त फाउण्डेशन पूर्ण । गार्ड फेंसिंग, रोड कार्य प्रगति पर । 2 Nos. 63 MVA पॉवर ट्रांसफार्मर इरेक्शन कार्य जारी है । अन्य उपकरण साइट पर पहुंच गये / रहे हैं ।	अक्टूबर-2025
7	132 के.वी. उरला - सिलतरा लाईन का लीलो (02 सर्किट कि.मी.)					कार्यादेश जारी करने हेतु प्रस्ताव अनुमोदनार्थ हेतु दिनांक 20.12.2024 को प्रेषित ।	अक्टूबर-2025 (आदेश दिनांक से 9 माह)

पूँजी निवेश योजना (CIP 2016 - 25) में स्वीकृत नवीन अतिउच्च दाव उपकेन्द्र एवं संबंधित पारेषण लाईन की
विस्तृत जानकारी

(जिनके कार्यादेश जारी है एवं कार्य प्रगति पर)

क	उपकेन्द्र का नाम	जिला	विधानसभा क्षेत्र	आदेश दिनांक	निर्धारित पूर्णता तिथि	वर्तमान स्थिति	कार्य पूर्णता की सम्भावित तिथि
8	132 के.व्ही. उपकेन्द्र जनकपुर	कोरिया	भरतपुर	28.12.2022	14.05.2024	सिगिल कार्य - 95% . सप्लाय कार्य - 100% इरेक्शन कार्य - 100% 40 एम.टी.ए. ट्रांसफॉर्मर साइट पर पहुँच गया है। केबलिंग कार्य पूर्ण। नेटरी कमिशनिंग कार्य पूर्ण। C&R Panels का टेस्टिंग कार्य पूर्ण।	फरवरी-2025 (MPPKVVCL से अनुमोदन अपेक्षित)
	एम.पी.पी.टी.सी.एल. के 132 के. व्ही. अगरकंटक - राजमिलन लाईन का लीलो । (02 सर्किट कि.मी.)			15.12.2023	हेण्डओवर की दिनांक से 03 माह।	मेसर्स यूनिफ साप्लूशन रायगढ़ को दिनांक 15.12.2023 कार्यादेश जारी। साइट 24.04.2024 को हेण्डओवर किया गया। फाउंडेशन 12 / 12 इरेक्शन 12 / 12 स्ट्रींगिंग 2.098 / 2.12 कि०मी०	तदैव

पूँजी निवेश योजना (CIP 2016 - 25) में स्वीकृत नवीन अतिउच्च दाब उपकेन्द्र एवं संबंधित पारेषण लाईन की विस्तृत जानकारी
(जिनके कार्यादेश जारी है एवं कार्य प्रगति पर)

क्र	उपकेन्द्र का नाम	जिला	विधानसभा क्षेत्र	आदेश दिनांक	निर्धारित पूर्णता तिथि	वर्तमान स्थिति	कार्य पूर्णता की सम्भावित तिथि
9	132 के.व्ही. उपकेन्द्र मस्तूरी - मल्लार (कार्य विभागीय तौर पर संपादित किया जा रहा है।)	बिलासपुर	मस्तूरी	06.02.2023 (सिविल)	हैण्डओवर की दिनांक से 06 माह	मुख्य अभियंता (सिविल) कार्य की प्रगति कंट्रोल रूम 53% फाउण्डेशन 66%	जून-2025
				22.05.23 (लाईन)	हैण्डओवर की दिनांक से 06 माह	मुख्य अभियंता (लाईन) स्ट्रक्चर इरेक्शन का कार्य 90% पूर्ण इव्यूपमेंट इरेक्शन का कार्य 70% पूर्ण	
				22.05.2023	07.02.2025	कार्यादेश दिनांक 22.05.2023 को जारी। कार्य प्रगति पर है। फाउण्डेशन 80/117 इरेक्शन 45/117 स्ट्रीपींग 12/32 कि०मी०	
10	132 के.व्ही. उपकेन्द्र केशकाल	कोण्डागोँव	केशकाल	02.08.24	हैण्डओवर की दिनांक से 15 माह	भूमि हेतु वन विभाग से द्वितीय चरण की स्वीकृति प्राप्त। कार्य करने की अनुमति अप्राप्त। यूस कटाई हेतु स्वीकृति प्राप्त होने के पश्चात साइट हैण्डओवर किया जावेगा।	
	132 के.व्ही. कॉर्कुर कोण्डागोँव का लीलो					विभागीय तौर पर (01 कि.मी.)	
11	132 के.व्ही. उपकेन्द्र बेतर	बेमेतरा	नवागढ़	13.09.2024	हैण्डओवर की दिनांक से 15 माह	साइट हैण्डओवर दिनांक 09.12.2024	मार्च-2026
	132 के.व्ही. मंदपुर बैजलपुर लाईन का लीलो (12 कि.मी.)			20.12.2024	आदेश दिनांक से 15 माह	कार्यादेश दिनांक 20.12.2024 को जारी।	तदैव

र

पूँजी निवेश योजना (CIP 2016 - 25) में स्वीकृत नवीन अतिउच्च दाब उपकेन्द्र एवं संबंधित परेषण लाइन की विस्तृत जानकारी
(जिनके कार्यादेश जारी है एवं कार्य प्रगति पर)

क	उपकेन्द्र का नाम	जिला	विधानसभा क्षेत्र	आदेश दिनांक	निर्धारित पूर्णता तिथि	वर्तमान स्थिति	कार्य पूर्णता की सम्भावित तिथि
12	400 के.व्ही. उपकेन्द्र कुरुद (विद्यमान 400 के.व्ही. उपकेन्द्र का विस्तार कार्य - अतिरिक्त 1 नग 315 एम.व्ही.ए. ट्रांसफार्मर, 125 MVAR बस रिक्टर एवं 400 के. व्ही. एवं 220 के.व्ही. फीडर बे के कार्य)	धमतरी	कुरुद	13.02.2023	12.03.2024 (220 के.व्ही. कार्य) 12.09.2024 (400 के.व्ही. कार्य)	315 एम.व्ही.ए. ट्रांसफार्मर साइट पर पहुँच गया है। PGCIL का कार्य लंबित होने के कारण ट्रांसफार्मर बे के Tie bay एवं cable trench का कार्य बाधित हो रहा है। सिविल कार्य प्रगति 80% cable trench metaling एवं रोड कार्य प्रगति पर ।	अप्रैल-2025 (400 के.व्ही. कार्य) 220 के व्ही उपकेन्द्र पाटन हेतु 02 नग बे दिनांक 10.06.2024 को ऊर्जीकृत।
13	132 के.व्ही. उपकेन्द्र जामगोंव	दुर्ग	पाटन	06.09.2023	10.04.2025	सिविल कार्य प्रगति पर है एवं कंट्रोल रूम Lintel level तक पूर्ण किया जा चुका है।	अक्टूबर-2025 (उपकेन्द्र को ऊर्जीकृत करने हेतु लाइन का कार्यादेश दिनांक 20.12.2024 को जारी किया गया तथा मार्च 2026 तक कार्य पूर्ण संभावित)
	132 के.व्ही. डी.सी.डी.एस. लाइन (220 के. व्ही. उपकेन्द्र पाटन से 132 के.व्ही. जामगोंव तक)			20.12.2024	आदेश दिनांक से 15 माह	कार्यादेश दिनांक 20.12.2024 को जारी	मार्च-2026

१२

पूँजी निवेश योजना (CIP 2022-25) में स्वीकृत अतिउच्च दाब उपकेन्द्र विस्तार कार्य एवं संबंधित पारेषण लाईन
(आदेश जारी, कार्य प्रक्रियाधीन)

क्र	उपकेन्द्र का नाम	जिला	विधानसभा क्षेत्र	आदेश दिनांक	निर्धारित पूर्णता तिथि	वर्तमान स्थिति	कार्य पूर्णता की सम्भावित तिथि
14	132 के.बी. महाराजपुर	राजनांदगांव	पंडरिया	15.01.2024	14.06.2025	साइट दिनांक 15.03.2024 को हैण्डओवर किया गया। सिविल कार्य 60% कंट्रोल रूम सिटल लेबल तक।	अक्टूबर-2026
15	132 के.बी. डी.सी.डी.एस. लाईन (220 के. बी. उपकेन्द्र टेलकाडीह से 132 के.बी. महाराजपुर तक) RL- 52 Km	दुर्ग	दुर्ग (ग्रामीण)	20.12.2024	आदेश दिनांक से 15 माह	कार्यादेश दिनांक 20.12.2024 को जारी	मार्च-2026
16	132 के.बी. डी.सी.डी.एस. लाईन (220 के. बी. उपकेन्द्र घाटन से 132 के.बी. उपकेन्द्र अण्डा तक) (RL-26 किमी)	दुर्ग		31.07.2024	हैण्डओवर की दिनांक से 15 माह	साइट हैण्डओवर दिनांक 02.12.2024	मार्च-2026
17	132 के.बी. डी.सी.डी.एस. लाईन (220 के. बी. उपकेन्द्र घाटन से 132 के.बी. उपकेन्द्र अर्जुनी तक) (RL-36 किमी)	धमतरी	कुरुद	20.12.2024	आदेश दिनांक से 15 माह	कार्यादेश दिनांक 20.12.2024 को जारी	मार्च-2026
18	132 के.बी. उपकेन्द्र बिलाईगढ़	सारंगढ़	बिलाईगढ़	31.07.2024	हैण्डओवर की दिनांक से 15 माह	साइट हैण्डओवर दिनांक 17.10.2024	जनवरी-2026
19	132 के.बी. डी.सी.डी.एस. लाईन (132 के. बी. उपकेन्द्र शिवरीनारायण से 132 के.बी. उपकेन्द्र बिलाईगढ़ तक) (RL-42 किमी)			20.12.2024	आदेश दिनांक से 15 माह	कार्यादेश दिनांक 20.12.2024 को जारी	मार्च-2026
20	132 के.बी. उपकेन्द्र भिल्ली	बिलासपुर	बेलतरा	13.09.2024	हैण्डओवर की दिनांक से 15 माह	साइट हैण्डओवर दिनांक 05.12.2024	मार्च-2026
21	132 के.बी. डी.सी.डी.एस. एस.बी.पावर (रिक्ती)-कोनी लाईन का 132 के. बी. उपकेन्द्र भिल्ली ने लोतो, ग्राम-गिठौरी, बिलासपुर		बेलतरा			टेडर नं. 23/13 (09 लाईनो का पैकेज) के कार्यादेश दिनांक 20.12.2024 को जारी। 50% एक्सटेंशन के आधार पर इस लाईन के निर्माण कार्य का एक्सटेंशन की कार्यवाही प्रक्रियाधीन।	

पूँजी निवेश योजना (CIP 2016 - 25) में स्वीकृत नवीन अतिउच्च दाब उपकेन्द्र एवं संबंधित पारेषण लाईन की विस्तृत जानकारी
(जिनके निविदा जारी एवं प्रक्रियाधीन हैं)

क्र	उपकेन्द्र का नाम	जिला	विधानसभा क्षेत्र	वर्तमान स्थिति	कार्य पूर्णता की सम्पादित तिथि
1	220 के.व्ही. उपकेन्द्र कांकेर (ग्राम-पंडरवाही)	कांकेर	कांकेर	उपकेन्द्र के लिए भूमि हेतु वन विभाग से द्वितीय चरण की स्वीकृति प्राप्त। कार्य करने की अनुमति अर्पित।	
	132 के.व्ही. गुरुर - बारसूर लाइन का लीलो (11 कि.मी.)			उपकेन्द्र तथा लाईन का पैकेज बनाकर दिनांक 12.07.2024 को निविदा जारी किया गया था। दिनांक 10.09.2024 को टेक्निकल बिड खोला गया। प्राइस बिड दिनांक 19.12.2024 को खोला गया तथा आदेश हेतु प्रस्ताव जल्द भेजा जावेगा।	
2	220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र धरमजयगढ़	हाटी जिला रायगढ़	धरमजयगढ़	220 के.व्ही. धरमजयगढ़ उपकेन्द्र व संबंधित लाईन के पैकेज हेतु निविदा दिनांक 18.06.2024 को जारी किया गया है। दिनांक 14.11.2024 को टीसी बीड खोला गया। कुल 4 नग निविदा प्राप्त एवं स्कूटिनी प्रक्रियाधीन।	
	(अ) डीएसपीएम-सुहेला का लीलो (ब) भैंसना (पीजीसीआईएल) - धरमजयगढ़ 46 किमी।				
3	132 के.व्ही उपकेन्द्र तरेकेला (पिथौरा)	जिला महासमुंद	महासमुंद	निविदा दिनांक 07.01.2025 को खोला जा चुका है। स्कूटिनी का कार्य प्रगति पर।	

पूँजी निवेश योजना (CIP 2016 - 25) में स्वीकृत नवीन अतिउच्च दाब उपकेन्द्र एवं संबंधित पारेषण लाईन की विस्तृत जानकारी
(निविदा जारी किया जाना है)

क्र	उपकेन्द्र का नाम	जिला	भूमि आबंटन की स्थिति	अद्यतन स्थिति
1	220 के.व्ही उपकेन्द्र बघेली, (ग्राम- पातरास, जिला - दंतवाड़ा)	पातरास जिला दन्तेवाड़ा	आबंटित	प्रशासनिक स्वीकृति प्राप्त। निविदा जारी किया जाना प्रक्रियाधीन है।
2	220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र माल्दा	पिरदा जिला सक्ती	आबंटित	प्रशासनिक स्वीकृति प्राप्त। निविदा जारी किया जाना प्रक्रियाधीन है।
3	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र रोहरा	बलोदाबजार-भाट पारा	आबंटित	प्रशासनिक स्वीकृति प्राप्त। निविदा जारी किया जाना प्रक्रियाधीन है।

५

पूँजी निवेश योजना (CIP 2016 - 25) में स्वीकृत नवीन अतिउच्च दाब उपकेन्द्र एवं संबंधित पारेषण लाईन की विस्तृत जानकारी
(जिनके कार्य पूर्ण)

क्र	उपकेन्द्र का नाम	जिला	विधानसभा क्षेत्र	आदेश दिनांक	वर्तमान स्थिति	ऊर्जीकृत की तिथि
1	132 के.व्ही. उपकेन्द्र इंदामारा	राजनांदगाँव	डोंगरगाँव	04.12.2019	कार्य पूर्ण	28.04.2022
2	132 के.व्ही. उपकेन्द्र खैरागढ़	राजनांदगाँव	डोंगरगढ़	20.04.2020	कार्य पूर्ण	02.02.2022
3	132 के.व्ही. उपकेन्द्र खरगोरा (कोरबा)	कोरबा	कोरबा	02.03.2019	कार्य पूर्ण	22.05.2022
4	132 के.व्ही. उपकेन्द्र सिलतरा - II	रायपुर	धरसीवा	02.03.2019	कार्य पूर्ण	25.01.2023
5	132 के.व्ही. उपकेन्द्र इंदगाँव	गरियाबंद	बिन्दा नवागढ़	07.02.2020	कार्य पूर्ण	11.01.2023
6	132 के.व्ही. उपकेन्द्र माठ-खरोरा	रायपुर	धरसीवा	20.01.2021	कार्य पूर्ण	17.01.2023
7	132 के.व्ही. उपकेन्द्र अमलेश्वर	दुर्ग	पाटन	11.06.2021	कार्य पूर्ण	22.04.2023
8	132 के.व्ही. उपकेन्द्र छावनी	दुर्ग	भिलाई नगर	09.04.2021	कार्य पूर्ण	29.09.2023
9	132 के.व्ही. उपकेन्द्र आरंग (गुल्लू)	रायपुर	आरंग	12.04.2022	कार्य पूर्ण	27.03.2024
10	220 के.व्ही. उपकेन्द्र पाटन	दुर्ग	पाटन	08.09.2021	कार्य पूर्ण	12.06.2024
11	132 के.व्ही. उपकेन्द्र बैजलपुर	कबीरगंज	पण्डरिया	29.09.2021	कार्य पूर्ण	03.07.2024
12	132 के.व्ही. उपकेन्द्र टेमरी	बेमेतरा	नवागढ़	13.05.2022	कार्य पूर्ण	05.10.2024

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 12.09.2024 13:10:33	Page: 2 / 2
Order Group Fiscal Year		Y34438190018 3 NM 132KV Thekkadith - Rajnand	
Orders	Budget	Actual	Assigned
Y34438190018 3 NM 132KV Thekkadith	27,113,000.00	25,945,652.23	25,945,652.23
Total	27,113,000.00	25,945,652.23	1,167,347.77

4

List - Budget/Actual/Commitments		Date: 12.09.2024 13:11:19		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y34438190019 02 No. 132KV FB at Thekkadinh f			
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Y34438190019 02 No. 132KV FB at Thekkadinh	12,337,140.00	11,069,340.65		11,069,340.65	1,267,799.35
* Total	12,337,140.00	11,069,340.65		11,069,340.65	1,267,799.35

24 bay

Buy

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 12.09.2024 12.12.20		Page: 2 / 2	
Y28438200014 Using Urla-Urkura Traction for					
Order Group Fiscal Year					
Orders					
Y28438200014 Using Urla-Urkura Traction					
• Total					

25

24

Y26438200014	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
6,255,000.00	5,609,676.70		5,609,676.70	645,323.30	
6,255,000.00	5,609,676.70		5,609,676.70	645,323.30	

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 12.09.2024 12:57:16		Page: 2 / 2	
Order Group		Z27438200027 2ND OCT STRINGING_132 Mungeli-			
Fiscal Year					
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assessed	Available
Z27438200027 2ND OCT STRINGING_132M	27,800,000.00	26,986,115.64		26,986,115.64	813,884.36
• Total	27,800,000.00	26,986,115.64		26,986,115.64	813,884.36

26 A

26

26

List: Budget/Actual/Comm bents		Date: 12.09.2024 12:58:53		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Z27438200019 EST_LILO OF 132KV BSP-PATHARIY			
Orders		Budget	Actual	Assigned	Availability
Z27438200019 - EST_LILO OF 132KV BSP-PA		400,000.00	352,893.65	352,893.65	47,106.35
• Total		400,000.00	352,893.65	352,893.65	47,106.35




Am

5

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 12.09.2024 13:08:51		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y334443823.0 132KV BAY@132 Pandariya 4 Mungeli ckt-II			
Orders	Order	Budget	Actual	Commitment	Assigned
Y33438230011-132KV/BAY@132 Pandariya		1,298,221.00	1,298,220.01		1,298,220.01
* Total		1,298,221.00	1,298,220.01		1,298,220.01
					0.99
					0.99

28 - 1 boy.

Any

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 12.09.2024 13:06:14		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Z274243820.0 2nd ckt of 132kv Pathalgaon-Jashpur line			
Orders		Budget	Actual	Commitment	Available
Z27438200004-2ND CKT STRINGING 132KV		122,539,700.00	103,812,200.72	103,812,200.72	18,727,499.28
• Total		122,539,700.00	103,812,200.72	103,812,200.72	18,727,499.28

29 Dec

PK

Date: 12.09.2024 13:04:59

List: Budget/Actual/Commitments

Order Group
Fiscal Year

Order #	Qty	Unit Price	Amount	Gr-Inst#	Assigned	Gr-Inst#
272438200003	132KV BAY/2000000	5,555,000.00	5,038,562.20		5,038,562.20	
272438200009	132KV BAY/2000000	654,000.00	653,607.75		653,607.75	
* Total		6,209,000.00	5,692,169.95		5,692,169.95	
						516,830.05

2 day.

27.



(2)

List: Budget/Actual/Crami Grants		Date: 12.09.2024 13:07:31	Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Z284243820.0 132KV PRATAPPUR-BALRAVUR 2ND CXT STRING		
Orders	Budget	Actual	Committed	Availability
Z28438200005 2ND CXT STRINGING 132KV	59,690,700.00	54,923,711.62		4,766,988.38
* Total	59,690,700.00	54,923,711.62		4,766,988.38

30. line.

Page

Order Group	Fiscal Year
1	2000
2	2001
3	2002
4	2003
5	2004
6	2005
7	2006
8	2007
9	2008
10	2009
11	2010
12	2011
13	2012
14	2013
15	2014
16	2015
17	2016
18	2017
19	2018
20	2019
21	2020
22	2021
23	2022
24	2023
25	2024
26	2025
27	2026
28	2027
29	2028
30	2029
31	2030
32	2031
33	2032
34	2033
35	2034
36	2035
37	2036
38	2037
39	2038
40	2039
41	2040
42	2041
43	2042
44	2043
45	2044
46	2045
47	2046
48	2047
49	2048
50	2049
51	2050
52	2051
53	2052
54	2053
55	2054
56	2055
57	2056
58	2057
59	2058
60	2059
61	2060
62	2061
63	2062
64	2063
65	2064
66	2065
67	2066
68	2067
69	2068
70	2069
71	2070
72	2071
73	2072
74	2073
75	2074
76	2075
77	2076
78	2077
79	2078
80	2079
81	2080
82	2081
83	2082
84	2083
85	2084
86	2085
87	2086
88	2087
89	2088
90	2089
91	2090
92	2091
93	2092
94	2093
95	2094
96	2095
97	2096
98	2097
99	2098
100	2099

Order Group	Fiscal Year
1	2000
2	2001
3	2002
4	2003
5	2004
6	2005
7	2006
8	2007
9	2008
10	2009
11	2010
12	2011
13	2012
14	2013
15	2014
16	2015
17	2016
18	2017
19	2018
20	2019
21	2020
22	2021
23	2022
24	2023
25	2024
26	2025
27	2026
28	2027
29	2028
30	2029
31	2030
32	2031
33	2032
34	2033
35	2034
36	2035
37	2036
38	2037
39	2038
40	2039
41	2040
42	2041
43	2042
44	2043
45	2044
46	2045
47	2046
48	2047
49	2048
50	2049
51	2050
52	2051
53	2052
54	2053
55	2054
56	2055
57	2056
58	2057
59	2058
60	2059
61	2060
62	2061
63	2062
64	2063
65	2064
66	2065
67	2066
68	2067
69	2068
70	2069
71	2070
72	2071
73	2072
74	2073
75	2074
76	2075
77	2076
78	2077
79	2078
80	2079
81	2080
82	2081
83	2082
84	2083
85	2084
86	2085
87	2086
88	2087
89	2088
90	2089
91	2090
92	2091
93	2092
94	2093
95	2094
96	2095
97	2096
98	2097
99	2098
100	2099

Order Group	Fiscal Year
1	2000
2	2001
3	2002
4	2003
5	2004
6	2005
7	2006
8	2007
9	2008
10	2009
11	2010
12	2011
13	2012
14	2013
15	2014
16	2015
17	2016
18	2017
19	2018
20	2019
21	2020
22	2021
23	2022
24	2023
25	2024
26	2025
27	2026
28	2027
29	2028
30	2029
31	2030
32	2031
33	2032
34	2033
35	2034
36	2035
37	2036
38	2037
39	2038
40	2039
41	2040
42	2041
43	2042
44	2043
45	2044
46	2045
47	2046
48	2047
49	2048
50	2049
51	2050
52	2051
53	2052
54	2053
55	2054
56	2055
57	2056
58	2057
59	2058
60	2059
61	2060
62	2061
63	2062
64	2063
65	2064
66	2065
67	2066
68	2067
69	2068
70	2069
71	2070
72	2071
73	2072
74	2073
75	2074
76	2075
77	2076
78	2077
79	2078
80	2079
81	2080
82	2081
83	2082
84	2083
85	2084
86	2085
87	2086
88	2087
89	2088
90	2089
91	2090
92	2091
93	2092
94	2093
95	2094
96	2095
97	2096
98	2097
99	2098
100	2099

Order Group	Fiscal Year
1	2000
2	2001
3	2002
4	2003
5	2004
6	2005
7	2006
8	2007
9	2008
10	2009
11	2010
12	2011
13	2012
14	2013
15	2014
16	2015
17	2016
18	2017
19	2018
20	2019
21	2020
22	2021
23	2022
24	2023
25	2024
26	2025
27	2026
28	2027
29	2028
30	2029
31	2030
32	2031
33	2032
34	2033
35	2034
36	2035
37	2036
38	2037
39	2038
40	2039
41	2040
42	2041
43	2042
44	2043
45	2044
46	2045
47	2046
48	2047
49	2048
50	2049
51	2050
52	2051
53	2052
54	2053
55	2054
56	2055
57	2056
58	2057
59	2058
60	2059
61	2060
62	2061
63	2062
64	2063
65	2064
66	2065
67	2066
68	2067
69	2068
70	2069
71	2070
72	2071
73	2072
74	2073
75	2074
76	2075
77	2076
78	2077
79	2078
80	2079
81	2080
82	2081
83	2082
84	2083
85	2084
86	2085
87	2086
88	2087
89	2088
90	2089
91	2090
92	2091
93	2092
94	2093
95	2094
96	2095
97	2096
98	2097
99	2098
100	2099

729438200001 132KV RAYAT RAILING	Budget	Actual	Commitment	Assessed	Availability
729438200002 132KV RAYAT RAILING	6,473,300.00	5,922,190.09		5,922,190.09	551,109.91
* Total	6,503,300.00	5,951,690.09		5,951,690.09	551,609.91

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 12/29/2024 13:21:32		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y344243822.0 Y344243822.0003			
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Y34438220005 - 220KV/DCDS/Katrid - Girnar	263,762,723.00	263,673,511.69		263,673,511.69	89,211.31
• Total	263,762,723.00	263,673,511.69		263,673,511.69	89,211.31

(36)

(2) - via

Amey

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 12.09.2024 13:22:55		Page: 2 / 2	
Order Group		Y344243822.0 Y344243822.0004			
Fiscal Year					
Orders					
Y39438220009	ZNB-2200V/Food/Bal/att	92,000.00	91,095.00	91,095.00	905.00
• Total		92,000.00	91,095.00	91,095.00	905.00

36- long

PM

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 12.09.2024 13:24:25		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y284243822.0 Y284243822.0004			
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Revolving
Y28438220009 2200/Feedinbay atel	21,150,000.00	19,719,239.87		19,719,239.87	1,430,760.13
• Total	21,150,000.00	19,719,239.87		19,719,239.87	1,430,760.13

(27) long

Phy

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 12.09.2024 13:24:00		Page: 2 / 2	
Order Group		Y284243822.0 Y284243822.0003			
Fiscal Year					
Orders					
Y28438220008	2200V DADS (RCCL) / Bhat	Budget	Actual	Assigned	Avaliable
• Total		8,500,000.00	6,199,355.97	6,199,355.97	2,300,644.03
		8,500,000.00	6,199,355.97	6,199,355.97	2,300,644.03

3

27

22

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 12.09.2024 13:25:22		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y344243821.0 Y344243821.0003			
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Unassigned
Y34438210014 New/220KV DC connect ivt	1,700,000.00	1,153,098.03		1,153,098.03	546,901.97
• Total	1,700,000.00	1,153,098.03		1,153,098.03	546,901.97

38.10e

PR

List: Budget/Actual/Commitments			Date: 12.09.2024 13:26:02		Page: 2 / 2		
Order Group							
Fiscal Year			Y344243821.0 Y344243821.0004				
Orders			Budget	Actual	Commit	Assigned	Avail. City
Y3442438210015 Const. at220 KW/FB			22,177,600.00	22,051,598.66		22,051,598.66	126,001.34
Y3442438210016 Const. at220 KW/FB			190,000.00	108,223.86		108,223.86	81,776.14
Y39438210028 Const. at220 KW/FB			8,260,000.00	7,098,309.33		7,098,309.33	1,161,690.67
• Total			30,627,600.00	29,258,131.85		29,258,131.85	1,369,468.15

Buy.

38

2

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 12.09.2024 13:27:14		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y284243822.0 Y284243822.0006			
Orders	Budget	Actual	Committed	Assigned	Availability
Y28438220013 L110 of Rajtas Jagda pur	20,470,000.00	13,628,192.34		13,628,192.34	6,841,807.66
• Total	20,470,000.00	13,628,192.34		13,628,192.34	6,841,807.66

29.

Handwritten mark

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 12.09.2024 13:28:27		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y264243821.0 Y264243821.0003			
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Reconciled
Y26438210034 LITO of RCCISRRJHLS	2,080,000.00	2,077,454.10		2,077,454.10	2,545.90
* Total	2,080,000.00	2,077,454.10		2,077,454.10	2,545.90

we

PKY

40

Rey

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 16:06:31		Page: 2 / 2	
Order Group		Y344242520.0 Y344242520.0006			
Fiscal Year					
Orders		Budget	Actual	Commitment	Availability
Y3425210014	Const. of 132K/SS-RG	24,557,554.00	21,664,137.23		2,893,416.77
Y34425200029	Const. of 132K/SS-RG	167,688,000.00	162,877,226.26		4,810,773.74
• Total		192,245,554.00	184,541,363.49	184,541,363.49	7,704,190.51

Tennis 8/5

File

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 12.09.2024 13:14:14		Page: 2 / 2	
Order Group		Y34438220017 Const. of ZO FB at Gendpur fo			
Fiscal Year					
Orders		Budget	Actual	Commitment	Availability
Y34438220017 Const. of ZO FB at Gend		20,000.00			20,000.00
• Total		20,000.00			20,000.00

*Kavandha - Gendpur
Sang.*

File

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 17:07:50		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y34438220018 Const. of 220KV Dhandha - Barot			
Orders					
Y34438220018 Const. of 220KV Dhandha		Budget	Actual	Commitment	Assigned
• Total		24,150,600.00	24,146,849.67		24,146,849.67
		24,150,600.00	24,146,849.67		3,750.33
					3,750.33

A A Rajpur - Benodara

Pen

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 17:02:09		Page: 2 / 2			
Order Group		Y34438220016 Const. of 220KV Dhamra-Gandga					
Fiscal Year							
Orders							
Y34438220016 Const. of 220KV/Dhamra		Budget	Actual	Assigned	Committed		
• Total		45,800,000.00	45,712,675.00	45,712,675.00	87,325.00		
		45,800,000.00	45,712,675.00	45,712,675.00	87,325.00		

220kv DCS Reopen - Comm. 3 ha

Handwritten signature

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 16:56:19		Page: 2 / 2	
Order Group		Z274241122.0 Z274241122.0002			
Fiscal Year					
Orders					
Z2741220023 / 400 / K / BODS - Disbursements		Budget	Actual	Assigned	Available
• Total		224,025,000.00	128,504,879.90	128,504,879.90	95,520,120.10
		224,025,000.00	128,504,879.90	128,504,879.90	95,520,120.10

Line for DCS

Line 1w DCD 5 Disbursements for Sipol - 1638 (Standard)
& (PG05L)

Handwritten signature

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 16:13:30	Page: 2 / 2	
Order Group		Y284242521.0 Y284242521.0001		
Fiscal Year				
Orders	Budget	Actual	Commitment	Availability
Y28424210000	229,800,000.00	192,683,998.46	192,683,998.46	37,116,001.54
Y25425210008	17,070,837.00	17,070,805.41	17,070,805.41	31.59
* Total	246,870,837.00	209,754,803.87	209,754,803.87	37,116,033.13

ofc Mental Park

PR

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 16:27:58		Page: 2 / 2	
Order Group		Z274242520.0 Z274242520.0001			
Fiscal Year					
Orders					
777425200000	Commitment	140,675,000.00	58,968,284.90	58,968,284.90	81,706,715.10
Z16425200010	Commitment	10,788,070.00	10,765,602.31	10,765,602.31	22,467.69
• Total		151,463,070.00	69,733,887.21	69,733,887.21	81,729,182.79

Molton

Przy

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 16:30:09		Page: 2 / 2	
Order Group		Z274241520.0 Z274241520.0001			
Fiscal Year					
Orders		Budget	Actual	Commitment	Availability
Z27415200011 LTLO of 132KV Barviri SH		133,260,000.00	97,592,219.46		97,592,219.46
• Total		133,260,000.00	97,592,219.46		97,592,219.46
					35,667,780.54
					35,667,780.54

Notice LTLO of Barviri - Seerinarayan

[Signature]

List: Budget/Actual/Commitments	Date: 11.09.2024 16:32:47	Page: 2 / 2
Order Group	Z274242520.0	Z274242520.0002
Fiscal Year		
Orders		
Z27425200010	Const of No 132M/FB at	
Total	12,900,000.00	4,286,103.52
	12,900,000.00	4,286,103.52
		8,613,896.48
		8,613,896.48

7 B.

7 B.

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 16:34:37		Page: 2 / 2	
Order Group		Z274241520.0 Z274241520.0002			
Fiscal Year					
Orders		Budget	Actual	Commitment	Availability
Z27415200012	2nd Ckt of band 1 - Seor	23,200,000.00	14,399,722.76		8,800,277.24
• Total		23,200,000.00	14,399,722.76	14,399,722.76	8,800,277.24

me

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 16:21:14	Page: 2 / 2	
Order Group		Z284242521.0 Z284242521.0001		
Fiscal Year				
Orders	Budget	Actual	Commitment	Availability
Z28425210001	140,825,000.00	104,961,410.55		35,863,589.45
Z39425210011	31,406,000.00	26,020,077.40		5,385,922.60
Total	172,231,000.00	130,981,487.95		41,249,512.05

73 Jan 2024

Handwritten mark

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 16:22:03		Page: 2 / 2	
Order Group		Z284241521.0 Z284241521.0001			
Fiscal Year					
Orders					
Z28415210007: L110101 (Amr Kantak Rajar)		10,010,000.00	6,624,415.00	6,624,415.00	3,385,585.00
• Total		10,010,000.00	6,624,415.00	6,624,415.00	3,385,585.00

L110

PR

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 15:50:04		Page: 2 / 2	
Order Group		Y284242320.0 Y284242320.0002			
Fiscal Year					
Orders		Budget	Actual	Committed	Assigned
Y28423200007		192,000,000.00	177,392,802.37		177,392,802.37
Const: of 22000/SS/Dalida					
• Total		192,000,000.00	177,392,802.37		177,392,802.37
					14,607,197.63
					14,607,197.63

8/5 Dalida

Amu

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11 09 2024 15:50:59		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y284241320.0 Y284241320.0001			
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned
Y28413200009 Const. of 2200W/Rail to	0	100,775,000.00	76,598,677.56		76,598,677.56
• Total		100,775,000.00	76,598,677.56		76,598,677.56

D C D S.

Handwritten mark

Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 18:01:43		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y28415200010 LILO of 132KV Uria-Kachna line			
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Y28415200010 LILO of 132KV Uria-Kachna	2,000,000.00	1,388,916.15		1,388,916.15	611,083.85
* Total	2,000,000.00	1,388,916.15		1,388,916.15	611,083.85

LILO → Uria-Kachna.

Am

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 15:39:08		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y344242321.0 Y344242321.0001			
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Avail. qty
Y3442423210001 Constn. 06/220/KV/SS/Alt	56,940,000.00	56,876,227.41		56,876,227.41	63,772.59
Y39423210001 Constn. 06/220/KV/SS/Alt	24,622,500.00	23,845,711.53		23,845,711.53	776,788.47
• Total	81,562,500.00	80,721,938.94		80,721,938.94	840,561.06

95
Prinara

MP

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 15:42:25	Page: 2 / 2
Order Group		Y344242321.0 Y344242321.0002	
Fiscal Year			
Orders		Budget	Actual
Y34423210006	2200V FB for Lind. OX for	6,300,000.00	6,137,059.52
• Total		6,300,000.00	6,137,059.52
		Commitment	Assigned
			162,940.48
			162,940.48

F.B. 21 Renten.

(7)

List: Budget/Actual/Commitments	Date: 11.09.2024 15:41:04	Page: 2 / 2
Order Group	Y344241321.0 Y344241321.0003	
Fiscal Year		
Orders		
Y34413210004 Hindi ckt. of Kachharpara	Budget 76,095,300.00	Actual 54,955,713.99
• Total	76,095,000.00	54,955,713.99

27

	Committed	Assigned	Released
	54,955,713.99	21,139,236.01	
	54,955,713.99	21,139,236.01	

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 15:46:10		Page: 2 / 2	
Order Group		Y344242320.0 Y344242320.0002			
Fiscal Year					
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned
Y34423200018	Commitment of 220K/SS1	221,240,000.00	182,946,796.94		38,293,203.06
Y39423200021	Commitment of 220K/SS1	25,670,540.00	25,592,770.73		77,769.27
• Total		246,910,540.00	208,539,567.67	208,539,567.67	38,370,972.33

ps

Amey

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 15:46:57		Page: 2 / 2	
Order Group		Y344241320.0 Y344241320.0002			
Fiscal Year					
Orders	Budget	Actual	Committed	Assessed	Availability
Y34413200019	25,675,000.00	21,982,339.61		21,982,339.61	3,692,660.39
• Total		25,675,000.00	21,982,339.61	21,982,339.61	3,692,660.39

File

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 15:47:32		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y344241520.0 Y344241520.0004			
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Y34415200020 - L110 of 132KV/110KV	8,400,000.00	8,026,576.57		8,026,576.57	373,423.43
• Total	8,400,000.00	8,026,576.57		8,026,576.57	373,423.43

Prüf

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 11.09.2024 15:34:50	Page: 2 / 2				
Order Group							
Fiscal Year							
Y284242121.0 Y284242121.0001							
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned	Remaining	
V28421210017	Const of 2nd FB/Est 400K	53,805,805.00	42,868,579.31		42,868,579.31	16,937,225.69	
T86421210025	Const of 2nd FB/Est 400K	14,384,489.00	14,384,487.10		14,384,487.10	1.90	
• Total		74,190,294.00	57,253,066.41		57,253,066.41	16,937,227.59	

T.C at Period

File

List: Budget/Actual/Commitments	Date: 11.09.2024 16:25:29	Page: 2 / 2
Order Group Fiscal Year	Z274242122.0 Z274242122.0001	
Orders		
Z27421220118 Constn. of 400KV S/S at DS	158,625,793.24	158,625,793.24
Z16421220011 Constn. of 400KV S/S at DS	73,188,791.14	72,018,707.94
* Total	231,814,584.38	230,644,501.18
		1,170,083.20
		1,170,083.20

Bilaspur. 8/5


Executive Engineer
O/o ED (PC & RA)
CSPTCL, Raipur

List: Budget / Actual / Commitments	Date: 11.09.2024 16:52:50	Page: 2 / 2
Order Group Fiscal Year	Z274241122.0 Z274241122.0001	
Orders		
Z27411220022 - L110 of 10735-00 - Ethio	126,025,000.00	117,893,527.06
• Total	126,025,000.00	117,893,527.06
		8,131,472.94
		8,131,472.94

→ (Carbo W) - Ethio

any

List	Budget, Actual / Comments	Date: 10.09.2024 17.05.42	Page: 2 / 2
Order Group	Y284242520 0 Y284242520.0001		
Fiscal Year			
Order	Budget	Actual	Actual
Y284242520004 (Const. of 1280.55 and 1280.55)	27,358,758.00	27,121,380.36	267,377.64
Y28425200018 (Const. of 1280.55 and 1280.55)	200,507,000.00	194,003,622.61	6,503,377.39
Total	227,895,758.00	221,125,002.97 ✓	6,770,755.03

22.12.24

22

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 10.09.2024 17:17:34	Page: 2 / 2	
Order Group		Y284241520.0 Y284241520.0001		
Fiscal Year				
Orders				
Y28415200019	Consists of 13210/13210	99,000,000.00	92,838,721.75	6,161,278.25
* Total		99,000,000.00	92,838,721.75	6,161,278.25

13210 DCDS from Math Khanna - Gutter.

AM

List: Budget/Actual/Commitments	Date: 10.09.2024 17:19:02	Page: 2 / 2
Order Group Fiscal Year	Y284242520.0 Y284242520.0002	
Orders		
Y28425200026	1,574,327.00	1,574,324.89
Y28425200020	15,003,000.00	12,278,194.29
* Total	16,577,327.00	13,852,519.18
		2,724,807.82

03 Markovina for
providing connectivity to system.

File

Order Group Fiscal Year Y344242520.0 Y344242520.0003

Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Unassigned
V75424210013 Const. of 132Kv SS And	35,045,642.00	35,015,597.08		35,015,597.08	30,044.92
V24424210007 Const. of 132Kv SS And	191,082,000.00	175,987,657.53		175,987,657.53	15,094,342.47
V02424220005 Const. of 132Kv SS And	648,710.90	648,710.90		648,710.90	
Y39425200014 Const. of 132Kv SS And	185,000.00	180,540.00		180,540.00	4,460.00
Total	226,961,352.90	211,832,505.51		211,832,505.51	15,128,847.39

Amal Kumar

Am

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 10.09.2024 17:20:20	Page: 2 / 2
Order Group	Fiscal Year	Y344241520.0	Y344241520.0002
Orders		Budget	Actual
Y34415200008	13262	152,692,872.00	134,400,017.65
Total		152,692,872.00	134,400,017.65

Y344242520.0 Y344242520.0004

Orders

Y34425200009	2 M: 732K/FR	Budget	Actual	Committed	Assigned	Available
Y39425200015	2 M: 732K/FR at Patient	11,459,739.00	10,722,531.24		10,722,531.24	737,207.76
		1,176,000.00	1,142,221.59		1,142,221.59	33,778.41
Total		12,635,739.00	11,864,752.83		11,864,752.83	770,986.17

PR

List Budget/Actual/Commitments		Date: 10.09.2024 17:26:53		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y284442518.0 Construc of 132 KV S/s SiltaraPHII			
Order's	Budget	Actual	Committed	Assigned	Unassigned
Y28425180001-Construction of 132 KV S/s	175,015,000.00	168,501,563.67		168,501,563.67	6,513,436.33
Y25425180011-Construction of 132 KV S/s	34,613,501.00	34,613,442.87		34,613,442.87	58.13
* Total	209,628,501.00	203,115,006.54		203,115,006.54	6,513,494.46

Siltara PH-II

Am

Y28441518.0 LHO Siltara jagdaba SKS Siltara

Order Group	Fiscal Year	Actual	Commitments	Actual	Commitments	Actual	Commitments
Y28415180000	LHO Siltara Jagdaba SKS	5,310,000.00	5,669,874.31	5,669,874.31	640,125.69		
Total		6,310,000.00	5,669,874.31	5,669,874.31	640,125.69		

List Budget/Actual/Commitments		Date: 10.09.2024 17:24:42	Page: 2 / 2	
Order Group		Y284242518.0 Y284242518.0001		
Fiscal Year				
Orders	Budget	Actual	Commitment	Amount
Y2842425180001 Construction of 132 MW	113,290,000.00	107,901,584.09	107,901,584.09	5,388,415.91
Y2842425180002 Construction of 132 MW	30,767,803.00	30,667,689.46	30,667,689.46	100,113.54
Y2842425180003 Construction of 132 MW	13,340,010.00	13,296,287.44	13,296,287.44	43,722.56
Y2842425180004 Construction of 132 MW	13,250,000.00	224,908.00	224,908.00	25,092.00
Total	157,647,813.00	152,090,468.99	152,090,468.99	5,557,344.01

Handwritten signature

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 10.09.2024 17:25:23		Page: 2 / 2	
Order Group		Y284241518.0 Y284241518.0001			
Fiscal Year					
Orders					
Y28415210026	Budget	Actual	Committed	Assigned	Actual, Approved
Y28415180021	192,897,002.43	179,885,945.56		179,885,945.56	13,011,056.87
Line from kit	7,300,000.00	7,003,189.14		7,003,189.14	296,810.86
Line from kit					
* Total	200,197,002.43	186,889,134.70		186,889,134.70	13,307,867.73

referred to Mr. K. P. Vasanth

any

List: Budget/Actual/Commitments	Date: 10/09/2024 17:25:52	Page: 2 / 2
Order Group		
Fiscal Year		
Orders	Y284242518.0 Y284242518.0002	
Y2842425180001	26-132N/FR at Kithira	
Y2842425180002	26-132N/FR at Kithira	
Total		
	1,243,855.00	1,243,848.38
	7,479,090.00	6,744,539.94
	8,722,945.00	7,988,388.32
		1,243,848.38
		6,744,539.94
		7,988,388.32
		734,550.68
		734,556.68

Amey

AT Budget/Actual/Comments		Date: 10.09.2024 17:30.49		Page: 2 / 2	
Order Group		Y344242518 0 Y344242518.0002			
Fiscal Year					
Orders		Budget	Actual	Grant Amount	Actual Grant
Y3442518002	Construction of 132 KV S	96,786,711.00	96,488,724.41	96,488,724.41	297,985.59
Y34425180016	Construction of 132 KV S	752,000.00	706,670.14	706,670.14	45,329.85
Y34425180027	Construction of 132 KV S	34,262,000.00	33,246,826.73	33,246,826.73	1,015,173.27
* Total		131,800,711.00	130,442,221.28	130,442,221.28	1,358,489.72

K. Srinagani

File

Order Group

Fiscal Year

Date: 10.09.2024 17:31:21

Page: 2 / 2

Order's Y344241518.0 Y344241518.0001

Y34415180023	132K/0005/line/franchise	159,300,660.00	155,575,755.84	155,575,755.84	3,724,904.16
* Total		159,300,660.00	155,575,755.84	155,575,755.84	3,724,904.16

File 4

6

List Budget/Actual/Commitments		Date: 10.09.2024 17:28:52		Page: 2 / 2	
Order Group		Y34442518.0 132NV S/s Indanura			
Fiscal Year					
Orders					
Y34425180005	132NV S/s Indanura S/AM	117,474,448.00	114,797,609.73	114,797,609.73	2,676,838.27
Y34425180013	132NV S/s Indanura S/AM	35,074,600.00	34,929,025.88	34,929,025.88	145,574.12
Y34425180005	132NV S/s Indanura S/AM	403,327.52	386,334.64	386,334.64	16,992.88
• Total		152,952,375.52	150,112,970.25	150,112,970.25	2,839,405.27

Indanura

Indanura

Budget/Actual/Commitments		Date: 10.09.2024 17:29:29		Page: 2 / 2	
Order Group		Y34441518.0 LILC 132KV DDCS THEL-Dorgargarh			
Fiscal Year					
Orders					
Y34415180003	LILC 132KV DDCS THEL-Dorgargarh	Budget	Actual	Commitment	Actual
		95,661,412.00	91,981,107.60		91,981,107.60
Total		95,661,412.00	91,981,107.60		91,981,107.60
					3,680,304.40
					3,680,304.40

File 4

List Budget/Actual/Commitments		Date: 10.29.2024 17:34:36	Page: 2 / 2	
Order Group		Z26442518.0 Construction 132 KV S/s Khamra		
Fiscal Year				
Orders	Budget	Actual	Assigned	Availability
Z26425180009 Construction 132 KV S/s	169,400,000.00	162,518,471.63	162,518,471.63	6,881,528.37
Z16425180009 Construction 132 KV S/s	42,238,666.45	42,035,826.15	42,035,826.15	202,840.30
Total	211,638,666.45	204,554,297.78	204,554,297.78	7,084,368.67

khamra.

any

List Budget/Actual/Coms prints	Date: 10.09.2024 17:35:12	Page: 2 / 2
Order Group Fiscal Year	Z28441518.0 L1LO pf Korb-Champa at Khamora(RL 4.0M)	
Orders	Budget	Actual
Z28415180006 L1LO pf Korb-Champa at	22,697,313.00	17,999,982.86
* Total	22,697,313.00	17,999,982.86
		17,999,982.86
		4,697,330.14
		4,697,330.14

mm

228441518.0 LILO Korb-Champa at Khamora(Outgoing Kha

Orders:

228415180007	LILO of Korb-Champa at	Budget	Actual	Committed	Assigned	Assigned
Total		18,350,000.00	13,089,119.88		13,089,119.88	5,260,880.12
		18,350,000.00	13,089,119.88		13,089,119.88	5,260,880.12

Am

Date: 10.09.2024 17:22:09

List Budget/Actual/Commitments

Order Group Y344242520.0 Y344242520.0001

Orders	Quantity	Unit Price	Amount	Activity	Commitment	Assigned	Availability
Y24425200001	Order of 1320V SS Rails	154,825.162.00	153,190,715.91			153,190,715.91	1,634,446.09
Y39425200006	Const. of 1320V SS Rails	20,140,000.00	19,974,280.33			19,974,280.33	165,719.67
* Total		174,965,162.00	173,164,996.24			173,164,996.24	1,800,165.76

Laigalika

Chen

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 10.09.2024 17:07:54		Page: 2 / 2	
Order Group		Y344242520.0 Y344242520.0002			
Fiscal Year					
Orders					
Y34425200005	As 18200/ Feeder/hay at R	Budget	Actual	Assigned	Remaining
Y34425200007	As 13200/ Feeder/hay at R	7,620,000.00	6,526,166.23	6,526,166.23	1,093,833.77
Total		1,463,000.00	1,458,567.93	1,458,567.93	4,432.07
		9,083,000.00	7,984,734.16	7,984,734.16	1,098,265.84

komanda

PK

List: Budget/Actual/Commitments	Date: 10.09.2024 17:22:42	Page: 2 / 2
Order Group		
Fiscal Year	Y344241520.0 Y344241520.0001	
Orders		
Y34415200006 13206 Line from Kwardis	192,772,300.00 176,177,730.26	176,177,730.26 16,594,569.74
* Total	192,772,300.00 176,177,730.26	176,177,730.26 16,594,569.74

74
3

Budget/Actual/Commitments		Date: 10/09/2024 17:03:31	Page: 2 / 2	
Order Group		Y344242519 0 Y344242519 0001		
Fiscal Year				
Orders	Budget	Actual	Com-Commit	Com-Actual
Y34425190010 Const. of 132,000 SS 13A	254,920,220.00	254,100,540.06	254,100,540.06	11,759,671.34
Y34425190021 Const. of 132,000 SS 13A	24,541,000.00	24,509,540.18	24,509,540.18	31,459.52
* Total	290,441,220.00	278,610,080.24	278,610,080.24	11,831,131.76

Page 2

List: Budget/Actual/Comments		Date: 10.09.2024 17:10:34		Page: 2 / 2	
Order Group		Y344241519.0 Y344241519.0001			
Fiscal Year					
Orders					
Y34415190011	LTLO of Bhlilal-ACG. Temp	7,335,000.00	6,702,144.91	6,702,144.91	632,855.09
* Total		7,335,000.00	6,702,144.91	6,702,144.91	632,855.09

fin

Order Group		Date: 10.09.2024 17:11:19		Page: 2 / 2	
Fiscal Year		Y344241519.0 Y344241519.0002			
Orders					
Y34415190012 - LILLO of Bhilal Ramdhi					
• Total		2,419,000.00	1,968,783.57	1,968,783.57	450,216.43
		2,419,000.00	1,968,783.57	1,968,783.57	450,216.43

File

s. 17 Budget / Actual / Comm. Events		Date: 10.09.2024 17:37:17	Page: 2 / 2	
Order Group	Y284442516 0 132KV S/s Indagaon			
Fiscal Year				
Order	Budget	Actual	Comm.	Avail.
V022522001	132 KV S/s Indagaon	352,420.50	352,420.50	29,873.00
V284442516	132 KV S/s Indagaon	86,651,831.44	86,651,831.44	5,748,163.56
T864252001	132 KV S/s Indagaon	29,992.59.00		29,992,591.00
Total	122,774,881.50	87,004,251.94	87,004,251.94	35,770,629.56

Indagaon

Indagaon

List	Budget/Actual/Commitments	Date: 10.09.2024 17:37:45	Page: 2 / 2
Order Group	Y28441516.0 132KV DCSS Nagari-Indagaon line		
Fiscal Year			
Orders			
Y28415210024 - 132 KV DCSS Nagari-Indagaon	148,832,000.00	138,501,545.56	138,501,545.56
Y28415160027 - 132 KV DCSS Nagari-Indagaon	598,463,000.00	597,673,663.43	597,673,663.43
Total	747,295,000.00	736,175,208.99	736,175,208.99
			11,119,791.01

74

برہنہ

List: Budget/Actual/Commitments	Date: 10.09.2024 17:37:17	Page: 2 / 2			
Order Group Fiscal Year	Y284442516.0 132KV S/s Indagaon				
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
V9320220002 132 KV S/s Indagaon	382,290.50	352,420.50		352,420.50	29,870.00
V28442510023 132 KV S/s Indagaon	92,400,000.00	86,651,831.44		86,651,831.44	5,748,168.56
T86425200021 132 KV S/s Indagaon	29,992,591.00				29,992,591.00
* Total	122,774,881.50	87,004,251.94		87,004,251.94	35,770,629.56

Indagaon.

(14)

Order Group		Date: 10.09.2024 17:37:45		Page: 2 / 2		
Fiscal Year		Y28441516.0 132KV DCSS Nagari-Indagaon line				
Orders		Budget	Actual	Committed	Assigned	Avail. qty
Y2841510024		148,832,000.00	138,501,545.56		138,501,545.56	10,330,454.44
Y28415160027		598,463,000.00	597,673,663.43		597,673,663.43	789,336.57
* Total		747,295,000.00	736,175,208.99		736,175,208.99	11,119,791.01

Page 1

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 10.09.2024 17:38:12		Page: 2 / 2	
Order Group		Y284442516.0 132KV Bay at Nagari for nagari-Indagaon			
Fiscal Year					
Orders					
Y284425160017	132KV at Nagari for Nagari	Budget	Actual	Assigned	Availability
Y284425160017	132KV at Nagari for Nagari	6,350,000.00	6,282,446.38	6,282,446.38	67,553.62
		1,000.00			1,000.00
* Total		6,351,000.00	6,282,446.38	6,282,446.38	68,553.62

me

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 10.09.2024 16:21:59		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y344242320.0 Y344242320.0001			
Orders		Budget	Actual	Committed	Available
Y34423200015	Const. - 22000.55 Patton	369,850,000.00	343,631,286.08	343,631,286.08	26,218,713.92
Y34423200020	Const. - 22000.55 Patton	42,376,000.00	41,080,274.34	41,080,274.34	1,295,725.66
• Total		412,226,000.00	384,711,560.42	384,711,560.42	27,514,439.58

Totale

6/11/24

Y2842120 0 Y2842120 0003

Order Group
Fiscal Year

Order Group	Actual	Budget	Actual	Budget	Actual	Budget
Y2842120003	1,897,660.66	1,897,660.66	1,897,660.66	1,897,660.66	1,897,660.66	1,897,660.66
Y2842120013	44,283,532.43	44,283,532.43	44,283,532.43	44,283,532.43	44,283,532.43	44,283,532.43
Total	64,091,855.74	64,091,855.74	64,091,855.74	64,091,855.74	64,091,855.74	64,091,855.74

Project/Actual/Commitments		Date: 10.09.2024 17:41:31		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y344241520.0 Y344241520.0003			
Orders					
Y34415200017	LIQ of 432KWH (1st Gen)	69,585,000.00	63,233,568.13	63,233,568.13	6,351,431.87
. Total		69,585,000.00	63,233,568.13	63,233,568.13	6,351,431.87


Executive Engineer
O/o ED (PC & RA)
CSPTCL, Raipur

400KV Sps & Lines

Annexure -3

①

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:33:18		Page: 2 / 2	
Order Group		Z03421230002 Const. of 400KV SS at Bilaspur			
Fiscal Year					
Orders		Budget	Actual	Commitment	Availability
Z03421230002 Const. of 400KV/SS at B		550,000,000.00	499,890,283.72	499,890,283.72	50,109,716.28
* Total		550,000,000.00	499,890,283.72	499,890,283.72	50,109,716.28

Page

2121

2

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:32:19		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Z16421220011 Constn. of 400KV S/s Dhardehi			
Orders		Budget	Actual	Committed	Assigned
Z16421220011 Constn. of 400KV S/s Dha		122,059,300.00	106,706,759.13		106,706,759.13
* Total		122,059,300.00	106,706,759.13		106,706,759.13
					15,352,540.87

Ray

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:42:17		Page: 2 / 2	
Order Group		Z27411220023 400 KV DCDs Dhardhi - Sipat P			
Fiscal Year					
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned
Z27411220023 400 KV DCDs Dhardhi - S		862,764,000.00	736,642,075.40		736,642,075.40
* Total		862,764,000.00	736,642,075.40		736,642,075.40
					126,121,924.60
					126,121,924.60

PM

460

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:41:23		Page: 2 / 2	
Order Group		Z27411220022 L1LO of Korba (W) - Bhilal at 4			
Fiscal Year					
Orders		Budget	Actual	Committed	Assigned
Z27411220022 L1LO of Korba (W) - Bhilal		187,285,000.00	186,858,826.33		186,858,826.33
* Total		187,285,000.00	186,858,826.33		186,858,826.33

my

civil

List: Budget/Actual/Commitments			Date: 09.01.2025 16:29:48		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year			T86421210025 Const of 2N6 FB at 400KV Kuruf			
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
T86421210025 Const of 2N6 FB at 400KV		18,053,650.27	18,053,648.37		18,053,648.37	1.90
* Total		18,053,650.27	18,053,648.37		18,053,648.37	1.90

Amey

3

647

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:27:53		Page: 2 / 2	
Order Group		Y28421210017 Const of 2N6 FB at 400KV Kuruf			
Fiscal Year					
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned
Y28421210017 Const of 2N6 FB at 400KV		76,800,805.00	44,104,219.26		44,104,219.26
• Total		76,800,805.00	44,104,219.26		44,104,219.26
					32,696,585.74
					32,696,585.74

my

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:35:37		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		T86438230017 Constn. of 400/220KV S/s Plithar			
Orders		Budget	Actual	Commitment	Availability
T86438230017 Constn. of 400/220KV S/s		1,013,993.00	1,013,991.04	1,013,991.04	1.96
* Total		1,013,993.00	1,013,991.04	1,013,991.04	1.96

Am

220KV sps, unit f
Funder bays

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:44:19		Page: 2 / 2		
Order Group Fiscal Year		Y34423200018 Const. of 220KV Ss Samariya (Litiga).				
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Y34423200018 Const. of 220KV Ss Samariya		361,086,901.00	316,769,940.05		316,769,940.05	44,316,960.95
Total		361,086,901.00	316,769,940.05		316,769,940.05	44,316,960.95

Amey

Civil

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:55:53		Page: 2 / 2		
Order Group		Y39423200021 Const. of 220KV Ss Samariya (L				
Fiscal Year						
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Y39423200021 Const. of 220KV Ss Samariya		33,875,540.00	33,794,360.73		33,794,360.73	81,179.27
• Total		33,875,540.00	33,794,360.73		33,794,360.73	81,179.27

me

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:50:36		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y28423200007 Const. of 220KV Ss Daldalseoni			
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Y28423200007 Const. of 220KV Ss Daldalseoni	222,000,000.00	207,069,796.47		207,069,796.47	14,930,203.53
• Total	222,000,000.00	207,069,796.47		207,069,796.47	14,930,203.53

Handwritten signature

Unit

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:53:01		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		T86423220010 Const. of 220KV Ss Daldalseoni			
Orders		Budget	Actual	Commitment	Availability
T86423220010 Const. of 220KV Ss Daldalseoni		58,932,648.00	58,878,815.55	58,878,815.55	53,832.45
* Total		58,932,648.00	58,878,815.55	58,878,815.55	53,832.45

File

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:47:34		Page: 2 / 2		
Order Group Fiscal Year		Y34423210001 Constn. of 220 KV SS Ahiwara				
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned	Avail qty
Y34423210001	Constn. of 220 KV SS Ahi	76,940,000.00	76,367,916.77		76,367,916.77	572,083.23
• Total		76,940,000.00	76,367,916.77		76,367,916.77	572,083.23

Am

11/11

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:56:43		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y39423210001 Constn. of 220 KV SS Ahiwara			
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned
Y39423210001 Constn. of 220 KV SS Ahi		24,622,500.00	23,845,711.53		23,845,711.53
• Total		24,622,500.00	23,845,711.53		23,845,711.53

Amr

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:51:32		Page: 2 / 2	
Order Group		Y28423210015 Const. of 220KV SS Raj'im (BHT)			
Fiscal Year					
Orders		Budget	Actual	Commitment	Availability
Y28423210015 Const. of 220KV SS Raj'im		325,000,000.00	280,550,258.00		44,449,742.00
* Total		325,000,000.00	280,550,258.00		44,449,742.00

2

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:52:17		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		T86423230052 Upgradation of Existing 132/33			
Orders		Budget	Actual	Committed	Assigned
T86423230052 Upgradation of Existing		32,533,462.30	32,469,467.96		63,994.34
* Total		32,533,462.30	32,469,467.96		63,994.34

guy

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:57:33		Page: 2 / 2		
Order Group		Y30423220010 Const. of 220KV Ss Kanker (Civil)				
Fiscal Year						
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Y30423220010 Const. of 220KV Ss Kanker		12,047,998.00	11,980,299.00		11,980,299.00	67,699.00
• Total		12,047,998.00	11,980,299.00		11,980,299.00	67,699.00

Handwritten signature

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:48:25		Page: 2 / 2		
Order Group Fiscal Year		Y34423210006 220KV FB for 11nd CXT of Kheda ,,				
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Y34423210006 220KV FB for 11nd CXT of		7,338,000.00	6,685,568.03		6,685,568.03	652,431.97
• Total		7,338,000.00	6,685,568.03		6,685,568.03	652,431.97

ML

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:55:12		Page: 2 / 2	
Order Group		Y39423210002 220KV FB for IInd OCT of Kheda			
Fiscal Year					
Orders		Budget	Actual	Commitment	Availability
Y39423210002 220KV FB for IInd OCT of		715,000.00	714,657.50		342.50
* Total		715,000.00	714,657.50	714,657.50	342.50

Prave

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:49:47		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y34423220024 Const of 132KV FB At Patan for			
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Y34423220024 Const of 132KV FB At Pat	301,000.00	225,790.15		225,790.15	75,209.85
* Total	301,000.00	225,790.15		225,790.15	75,209.85

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 16:45:57		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y34423220027 Const of 132KV FB At Patan for			
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Y34423220027 Const of 132KV FB At Pat	801,000.00	225,790.16		225,790.16	575,209.84
* Total	801,000.00	225,790.16		225,790.16	575,209.84

Handwritten signature

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:18:03		Page: 2 / 2		
Order Group Fiscal Year		Z16425230008 Const. of 132 KV SS Bhl lmi (Be				
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availably
Z16425230008 Const. of 132 KV SS Bhl l		1,502,044.00	1,502,038.60		1,502,038.60	5.40
• Total		1,502,044.00	1,502,038.60		1,502,038.60	5.40

RF

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:18:33		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Z16425200010 Const. of 132KV SS at Masturi			
Orders		Budget	Actual	Commitment	Availability
Z16425200010 Const. of 132KV SS at Masturi		15,919,558.92	15,897,091.21	15,897,091.21	22,467.71
* Total		15,919,558.92	15,897,091.21	15,897,091.21	22,467.71

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:10:54		Page: 2 / 2	
Order Group - Fiscal Year		Y34425220025 Const. of 132KV Ss Jargaon (R			
Orders		Budget	Actual	Commitment	Availability
Y34425220025 Const. of 132KV Ss Jargaon		18,700,000.00	18,565,992.33		134,007.67
• Total		18,700,000.00	18,565,992.33	18,565,992.33	134,007.67

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:16:37		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y39425220049 Const. of 132KV SS Miharajpur.			
Orders		Budget	Actual	Commitment	Availability
Y39425220049 Const. of 132KV SS Miharajpur		5,977,100.00	5,975,048.24		2,051.76
* Total		5,977,100.00	5,975,048.24	5,975,048.24	2,051.76

City

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:14:43		Page: 2 / 2		
Order Group Fiscal Year		Z28425210006 Const. of 132KV SS Janakpur *E				
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Z28425210006 Const. of 132KV SS Janak		148,825,000.00	130,956,994.86		130,956,994.86	17,868,005.14
* Total		148,825,000.00	130,956,994.86		130,956,994.86	17,868,005.14

Handwritten signature or mark.

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:15:36		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y28425210002 Const. 132 KV SS at Metal Park			
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Y28425210002 Const. 132 KV SS at Meta	228,800,000.00	197,972,817.46		197,972,817.46	30,827,182.54
* Total	228,800,000.00	197,972,817.46		197,972,817.46	30,827,182.54

File

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:19:35		Page: 2 / 2		
Order Group Fiscal Year		Y30425220011 Const. of 132KV Ss Keshkal (CI)				
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned	Avail. qty
Y30425220011 Const. of 132KV Ss Keshkal		8,568,999.00	8,555,087.00		8,555,087.00	13,912.00
* Total		8,568,999.00	8,555,087.00		8,555,087.00	13,912.00

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:19:03		Page: 2 / 2		
Order Group Fiscal Year		Z394252100*1 Const. of 132KV SS Janakpur *C				
Orders		Budget	Actual	Committed	Assigned	Availability
Z39425210011 Const. of 132KV SS Janak		37,206,000.00	32,137,257.00		32,137,257.00	5,068,743.00
* Total		37,206,000.00	32,137,257.00		32,137,257.00	5,068,743.00

[Handwritten signature]

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:37:18		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Z18438230C11 Const. of 132 kv S/s medical c			
Orders		Budget	Actual	Commitment	Availability
Z18438230011 Const. of 132 kv S/s med		7,097,630.00	90,093.00	90,093.00	7,007,537.00
• Total		7,097,630.00	90,093.00	90,093.00	7,007,537.00

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:36:52		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Z16438220004 2Nb.220KV FB at Mungeli for Dh			
Orders		Budget	Actual	Commitment	Availability
Z16438220004	2Nb.220KV FB at Mungeli	5,895,542.42	5,891,512.54	5,891,512.54	4,029.88
• Total		5,895,542.42	5,891,512.54	5,891,512.54	4,029.88

Ging

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:32:08		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y51438190006 132 KV FB at 132KV SS Kanker f			
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Avail. qty.
Y51438190006 132 KV FB at 132KV/SS K	4,575,000.00	3,565,463.99		3,565,463.99	1,009,536.01
* Total	4,575,000.00	3,565,463.99		3,565,463.99	1,009,536.01

[Handwritten signature]

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:32:45		Page: 2 / 2		
Order Group Fiscal Year		Y51438190005 2nd Ckt. of Kanker-Konda-Jagda				
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Y51438190005 2nd Ckt. of Kanker-Konda		5,000.00	2,000.00		2,000.00	3,000.00
• Total		5,000.00	2,000.00		2,000.00	3,000.00

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:33:20		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y51438190007 132 KV FB at 132KV SS Konda fo			
Orders		Budget	Actual	Committed	Availability
Y51438190007 132 KV FB at 132KV/SS/KG		10,913,417.47	10,781,560.59	10,781,560.59	131,856.88
* Total		10,913,417.47	10,781,560.59	10,781,560.59	131,856.88

Any

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:34:24		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y28438190013 2nd Ckt. of Kanker-Konda-Jagda			
Orders:		Budget	Actual	Commitment	Availability
Y28438190013 2nd Ckt. of Kanker-Konda		66,565,000.00	63,713,080.06	63,713,080.06	2,851,919.94
* Total		66,565,000.00	63,713,080.06	63,713,080.06	2,851,919.94

[Handwritten signature]

PK

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:34:55		Page: 2 / 2		
Order Group Fiscal Year		Y28438190006 2nd Ckt. of Kanker-Konda-Jagda				
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned	Avail qty
Y28438190006 2nd Ckt. of Kanker-Konda		64,147,000.00	62,970,318.23		62,970,318.23	1,176,681.77
* Total		64,147,000.00	62,970,318.23		62,970,318.23	1,176,681.77

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:36:11		Page: 2 / 2	
Order Group		Y25438240014 Miss. preliminary civil work 1			
Fiscal Year					
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned
Y25438240014 Miss. preliminary civil		208,051.00	208,049.82		208,049.82
• Total		208,051.00	208,049.82		208,049.82
					1.18
					1.18

File

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:29:53		Page: 2 / 2	
Order Group		Z27438220011 2ND. 132KV BAY @TAK-HATPUR_OGBT			
Fiscal Year					
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Avail,qty
Z27438220011 2ND. 132KV/BAY @TAK-HATPUR	11,155,000.00	9,508,214.86		9,508,214.86	1,646,785.14
• Total	11,155,000.00	9,508,214.86		9,508,214.86	1,646,785.14

Grey

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:25:17		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y34438200024 EST_2nd ckt_132KV PANDARIWAKA			
Orders		Budget	Actual	Assigned	Availability
Y34438200024 EST_2nd ckt_132KV/PANDAR		1,530,000.00	1,110,647.26	1,110,647.26	419,352.74
* Total		1,530,000.00	1,110,647.26	1,110,647.26	419,352.74

Amey

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:27:19	Page: 2 / 2			
Order Group Fiscal Year		Z27438200019 EST_LILO OF 132KV BSP-PATHARIY				
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Z27438200019 EST_LILO OF 132KV BSP-P		6,400,000.00	3,640,624.05		3,640,624.05	2,759,375.95
* Total		6,400,000.00	3,640,624.05		3,640,624.05	2,759,375.95

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:27:47		Page: 2 / 2	
Order Group		Z27438200020 ZNO_132BAY@ D-HAROBHI_LILO OF B			
Fiscal Year					
Orders		Budget	Actual	Commitment	Availability
Z27438200020 ZNO_132BAY@ D-HAROBHI_LILO		3,347,000.00	1,616,233.41		1,730,766.59
* Total		3,347,000.00	1,616,233.41	1,616,233.41	1,730,766.59

Handwritten signature

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:28:15		Page: 2 / 2		
Order Group Fiscal Year		Z27438200028 132KV BAY @220 Mungeli for Tak				
Orders		Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Z27438200028	132KV BAY @220 Mungeli	6,555,000.00	5,650,648.14		5,650,648.14	904,351.86
* Total		6,555,000.00	5,650,648.14		5,650,648.14	904,351.86

PR

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:28:48		Page: 2 / 2	
Order Group		Z27438220006 ZNb.220KV FB at Mungelli for Dh			
Fiscal Year					
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Z27438220006 ZNb.220KV/ FB at Mungelli	38,348,000.00	27,536,877.52		27,536,877.52	10,811,122.48
* Total	38,348,000.00	27,536,877.52		27,536,877.52	10,811,122.48

Other

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:29:20		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		ZZ7438200027 2ND QXT STRINGING_132 Mungeli -			
Orders		Budget	Actual	Commitment	Availability
ZZ7438200027 2ND QXT STRINGING_132 M		32,700,000.00	31,791,562.89	31,791,562.89	908,437.11
* Total		32,700,000.00	31,791,562.89	31,791,562.89	908,437.11

Handwritten signature

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:24:05	Page: 2 / 2		
Order Group Fiscal Year		Y34438200025 EST_2nd ckt_132KV KAWARO-WAPIN			
Orders	Budget	Actual	Commitment	Assigned	Availability
Y34438200025 EST_2nd ckt_132KV KAWARO	2,430,000.00	1,223,542.33		1,223,542.33	1,206,457.67
• Total	2,430,000.00	1,223,542.33		1,223,542.33	1,206,457.67

Handwritten signature


Executive Engineer
O/o ED (PC & RA)
CSPTCL, Raipur

List: Budget/Actual/Commitments		Date: 09.01.2025 17:22:26		Page: 2 / 2	
Order Group Fiscal Year		Y34438200023 EST_2nd cktng_132KV KAWARDHA-P			
Orders		Budget	Actual	Commitment	Availability
Y34438200023 EST_2nd cktng_132KV KAW		24,470,000.00	23,937,883.67		532,116.33
* Total		24,470,000.00	23,937,883.67	23,937,883.67	532,116.33



Annexure - 4

CHHATTISGARH STATE POWER TRANSMISSION COMPANY LIMITED
(A Govt. of Chhattisgarh Undertaking), CIN - U40108CT2003SGC015820
Registered Address:- Vidyut Sewa Bhawan, Dangania, Raipur-492013 (C.G.)
Website- www.csptcl.co.in/csptcl , E-Mail- companysecretary@csptcl.co.in, Phone- 0771-2576089
Company Secretary

Certified True Copy of the Resolution passed by the Board of Directors of Chhattisgarh State Power Transmission Company Limited at its 115th Meeting held on Friday, 29th November, 2024 at 04:00 pm at Vidyut Sewa Bhawan, Dangania, Raipur (C.G.)

Agenda No. 115/07:

Submission of proposal before Hon'ble CSERC for approval of Capital Investment Plan for FY 2025-26 in respect of CSPTCL.

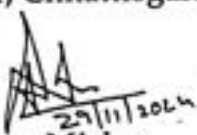
"RESOLVED THAT approval of the Board of Directors be and is hereby accorded for the total expenditure as tabulated below on proposed Capital Investment Plan for the 5th control period for FY 2025-26 for onward submission to Hon'ble CSERC for approval.

(In Rs. Crs.)

S No.	Name of Work	Scheme Provision	FY 26
1	Spill Over Works	5562.25	1293.41
2	New Normal Development Scheme	6886.46	1140.00
3	Interest During Construction		79.29
Total		12448.71	2512.70

RESOLVED FURTHER THAT ED (Planning Commercial & Regulatory-Affairs) is hereby authorized on behalf of CSPTCL to file the Petition for Capital Investment Plan for 5th control period i.e. for FY 2025-26 and further authorized to file the reply / make changes as per requirement of CSERC/ additional submission to Hon'ble CSERC on behalf of CSPTCL in the matter of CIP FY 2025-26."

For, Chhattisgarh State Power Transmission Company Limited


Arun Mishra
Company Secretary



CERTIFIED TRUE COPY

Annexure - 5

SN	Scheme/Name of Work	Nature of Work	Scheme Provision in Rs Crs	MVA Capacity /Line length	Spill Over Works Proposed Expenditure (Rs Crs)			
					FY23	FY24	FY 25	FY 26
	400/220 KV Substation & Associated Lines							
1	400 Kv Substation Bilaspur (2x315 MVA)	Spill Over	126.62	2X315	0	21.82	104.8	
	Opening Debt					0	15.274	
	Addition Debt					15.274	73.36	
	Closing Debt					15.274	88.634	
	IDC					0.7117684	4.8421128	0
	Opening CWIP					0	22.5317684	
	Addition CWIP					22.5317684	109.6421128	
	Closing CWIP					22.5317684	132.1738812	
	LILO of 400 KV Korba West-Bhilai Ckt-I (Twin moose AAAC)	Spill Over	55	0	0	10	30	15
	Opening Debt					0	7	28
	Addition Debt					7	21	10.5
	Closing Debt					7	28	38.5
	IDC					0.3262	1.631	3.0989
	Opening CWIP					0	10.3262	41.9572
	Addition CWIP					10.3262	31.631	18.0989
	Closing CWIP					10.3262	41.9572	60.0561
	220/132 KV Substation & Associated Lines	Spill Over						
1	Up gradation of existing 132 KV S/s Rajim to 220 KV S/s	Spill Over	35	2X160	0	0	30	5
	Opening Debt					0	0	21
	Addition Debt					0	21	3.5
	Closing Debt					0	21	24.5
	IDC					0	0.9786	2.1203
	Opening CWIP					0	0	30.9786
	Addition CWIP					0	30.9786	7.1203
	Closing CWIP					0	30.9786	38.0989

Am

	220 KV DCDS Rajim - Khurd (Dhamtari) line along with 2 No. 220 KV feeder bays at 400 KV S/s Kurud	Spill Over	44.4	0	0	0	35	9.4
						0	0	24.5
	Opening Debt					0	24.5	6.58
	Addition Debt					0	24.5	31.08
	Closing Debt					0	1.1417	2.590028
	IDC					0	0	36.1417
	Opening CWIP					0	36.1417	11.990028
	Addition CWIP					0	36.1417	48.131728
	Closing CWIP					0		
2	220/132 KV S/s Ahiwara	Spill Over	50	2X160 & 2X40	0	0	35	25
	Opening Debt					0	0	24.5
	Addition Debt					0	24.5	17.5
	Closing Debt					0	24.5	42
	IDC					0	1.1417	3.0989
	Opening CWIP					0	0	36.1417
	Addition CWIP					0	36.1417	28.0989
	Closing CWIP					0	36.1417	64.2406
	LILO of 220 KV Khedamara- Bemetara line & LILO of 220 KV Khedamara JK Lakshmi line at 220 KV S/s Ahiwara	Spill Over	1.11	0	0	0	1	0.11
	Opening Debt					0	0	0.7
	Addition Debt					0	0.7	0.077
	Closing Debt					0	0.7	0.777
	IDC					0	0.03262	0.0688282
	Opening CWIP					0	0	1.03262
	Addition CWIP					0	1.03262	0.1788282
	Closing CWIP					0	1.03262	1.2114482

20/11/20

2nd circuiting of 220 KV line from 220/132 KV S/s Ahiwara to 220 KV S/s Bemetara + 1 No. 220 KV feeder at 220 KV Bemetara		Spill Over	20.8	0	0	0	20	2.8
Opening Debt						0	0	14
Addition Debt						0	14	1.96
Closing Debt						0	14	15.96
IDC						0	0.6524	1.396136
Opening CWIP						0	0	20.6524
Addition CWIP						0	20.6524	4.196136
Closing CWIP						0	20.6524	24.848536
LLO of 132 KV Bhilai - Berla line at this substation		Spill Over	14.2	0	0	0	13	4.2
Opening Debt						0	0	9.1
Addition Debt						0	9.1	2.94
Closing Debt						0	9.1	12.04
IDC						0	0.42406	0.985124
Opening CWIP						0	0	13.42406
Addition CWIP						0	13.42406	5.185124
Closing CWIP						0	13.42406	18.609184
3	220/132 KV S/s Semariya	Spill Over	50	2X160	0	0	48	2
Opening Debt						0	0	33.6
Addition Debt						0	33.6	1.4
Closing Debt						0	33.6	35
IDC						0	1.56576	3.19676
Opening CWIP						0	0	49.56576
Addition CWIP						0	49.56576	5.19676

AM

Closing CWIP						0	49.56576	54.76252
	LILO of 220 KV Thelkadih - Khedamara at 220 KV S/s Semariya	Spill Over	4.44	0	0	0	4	0.44
	Opening Debt					0	0	2.8
	Addition Debt					0	2.8	0.308
	Closing Debt					0	2.8	3.108
	IDC					0	0.13048	0.2753128
	Opening CWIP					0	0	4.13048
	Addition CWIP					0	4.13048	0.7153128
	Closing CWIP					0	4.13048	4.8457928
	LILO of 132 KV Dhamdha - Rasmada line at this Substation	Spill Over	7.1	0	0	0	6.5	0.6
	Opening Debt					0	0	4.55
	Addition Debt					0	4.55	0.42
	Closing Debt					0	4.55	4.97
	IDC					0	0.21203	0.443632
	Opening CWIP					0	0	6.71203
	Addition CWIP					0	6.71203	1.043632
	Closing CWIP					0	6.71203	7.755662
4	220/132/33 KV S/s Daldalseoni	Spill Over	55	2X160 & 2X40	0	0	40	20
	Opening Debt					0	0	28
	Addition Debt					0	28	14
	Closing Debt					0	28	42
	IDC					0	1.3048	3.262
	Opening CWIP					0	0	41.3048
	Addition CWIP					0	41.3048	23.262

[Signature]

	Closing CWIP					0	41.3048	64.5668
	220 KV DCDS line from 400 KV S/s Ralta to this substation Daldalseoni +2 No. 220 KV feeder Bay at 400 KV S/s Ralta	Spill Over	38.3	0	0	0	35	3.3
	Opening Debt					0	0	24.5
	Addition Debt					0	24.5	2.31
	Closing Debt					0	24.5	26.81
	IDC					0	1.1417	2.391046
	Opening CWIP					0	0	36.1417
	Addition CWIP					0	36.1417	5.691046
	Closing CWIP					0	36.1417	41.832746
	LIFO of 132 KV Urla - Kachana line at this Substation	Spill Over	0.71	0	0	0	0.6	0.11
	Opening Debt					0	0	0.42
	Addition Debt					0	0.42	0.077
	Closing Debt					0	0.42	0.497
	IDC					0	0.019572	0.0427322
	Opening CWIP					0	0	0.619572
	Addition CWIP					0	0.619572	0.1527322
	Closing CWIP					0	0.619572	0.7723042
	132/33 KV Substation & Associated Lines							
1	132 KV Substation Janakpur (1x40 MVA)_	Spill Over	19.2	40	0	0	15	4.2
	Opening Debt					0	0	10.5

[Signature]

	Addition Debt					0	10.5	2.94
	Closing Debt					0	10.5	13.44
	IDC					0	0.4893	1.115604
	Opening CWIP					0	0	15.4893
	Addition CWIP					0	15.4893	5.315604
	Closing CWIP					0	15.4893	20.804904
	Construction of LILo line of existing 132 KV Amarkantak - Rajmilan line of MPPTCL at proposed 132/33 KV S/s Janakpur in place of approved 132 KV DCDS Manendragarh - Janakpur line (approved line deferred due to acute forest of about 43 Km length -Proposed line estimate is about Rs 4.0 Cr in place of approved Rs 100 cr.)	Spill Over	4	0	0	0	3	1
	Opening Debt					0	0	2.1
	Addition Debt					0	2.1	0.7
	Closing Debt					0	2.1	2.8
	IDC					0	0.09786	0.22834
	Opening CWIP					0	0	3.09786
	Addition CWIP					0	3.09786	1.22834
	Closing CWIP					0	3.09786	4.3262
2	132/33 KV S/s Masturi/Malhar	Spill Over	21	2X40	0	0	17	4
	Opening Debt					0	0	11.9
	Addition Debt					0	11.9	2.8
	Closing Debt					0	11.9	14.7
	IDC					0	0.55454	1.23956
	Opening CWIP					0	0	17.55454
	Addition CWIP					0	17.55454	5.23956

6/12/24

	Closing CWIP					0	17.55454	22.7941
	2nd circuiting of 132 KV Banari - Seorinarayan line + 1 No. 132 KV feeder bay at each substation that is 220 KV S/s Banari & 132 KV S/s Seorinarayan	Spill Over	7.96	0	0	0	6	1.96
	Opening Debt					0	0	4.2
	Addition Debt					0	4.2	1.372
	Closing Debt					0	4.2	5.572
	IDC					0	0.19572	0.4553752
	Opening CWIP					0	0	6.19572
	Addition CWIP					0	6.19572	2.4153752
	Closing CWIP					0	6.19572	8.6110952
	LILO of one circuit of Banari - Seorinarayan line at 132 KV S/s Masturi/Malhar	Spill Over	23.43	0	0	0	15	8.43
	Opening Debt					0	0	10.5
	Addition Debt					0	10.5	5.901
	Closing Debt					0	10.5	16.401
	IDC					0	0.4893	1.2535866
	Opening CWIP					0	0	15.4893
	Addition CWIP					0	15.4893	9.6835866
	Closing CWIP					0	15.4893	25.1728866
3	132/33 KV S/s Betar	Spill Over	21	2X40	0	0	15	7
	Opening Debt					0	0	10.5
	Addition Debt					0	10.5	4.9
	Closing Debt					0	10.5	15.4

Handwritten signature

	IDC					0	0.4893	1.20694
	Opening CWIP					0	0	15.4893
	Addition CWIP					0	15.4893	8.20694
	Closing CWIP					0	15.4893	23.69624
	Construction of LILO of 1 circuit of proposed 132 KV DCDS line from 220 KV S/s Gendpur (Kawardha) to 132 KV S/s Baljalpur at proposed 132 KV S/s Betar	Spill Over	27.05	0	0	0	19	8.05
	Opening Debt					0	0	13.3
	Addition Debt					0	13.3	5.635
	Closing Debt					0	13.3	18.935
	IDC					0	0.61978	1.502151
	Opening CWIP					0	0	19.61978
	Addition CWIP					0	19.61978	9.552151
	Closing CWIP					0	19.61978	29.171931
4	132/33 KV S/s Metal Park, Siltara	Spill Over	26.2	2X63	0	0	25	1.2
	Opening Debt					0	0	17.5
	Addition Debt					0	17.5	0.84
	Closing Debt					0	17.5	18.34
	IDC					0	0.8155	1.670144
	Opening CWIP					0	0	25.8155
	Addition CWIP					0	25.8155	2.870144
	Closing CWIP					0	25.8155	28.685644

2024 

	LILO of existing Siltara - Urla - Kachna to proposed 132 KV S/s Metalpark (In place of approved 132 KV DCDS Bana-Metalpark line & LILO of 132 KV Bhilai-Simga line due to non availability of suitable land at bana & corridor for LILO of 132 KV Bhilai-Simga line- scheme provision shall be reduced from approved Rs 23.50 Cr. to Rs 5.0 Cr.	Spill Over	5	0	0	4.5	0.5
	Opening Debt				0	0	3.15
	Addition Debt				0	3.15	0.35
	Closing Debt				0	3.15	3.5
	IDC				0	0.14679	0.30989
	Opening CWIP				0	0	4.64679
	Addition CWIP				0	4.64679	0.80989
	Closing CWIP				0	4.64679	5.45668
	Other system improvement works						
1	2nd Circuiting of 132 KV DCSS Kondagaon-Narayanpur Line +02 No. 132 KV feeder bays.	Spill Over	12	0	0	5	7
	Opening Debt				0	0	3.5
	Addition Debt				0	3.5	4.9
	Closing Debt				0	3.5	8.4
	IDC				0	0.1631	0.55454
	Opening CWIP				0	0	5.1631
	Addition CWIP				0	5.1631	7.55454
	Closing CWIP				0	5.1631	12.71764

Ex

2	2nd Circuiting of 132 KV DCSS Barsoor-Bijapur Line +02 No. 132 KV feeder bays.	Spill Over	22	0	0	7	15
					0	0	4.9
	Opening Debt				0	4.9	10.5
	Addition Debt				0	4.9	15.4
	Closing Debt				0	0.22834	0.94598
	IDC				0	0	7.22834
	Opening CWIP				0	7.22834	15.94598
	Addition CWIP				0	7.22834	23.17432
	Closing CWIP				0	7.22834	23.17432
3	LILO of 132 KV line at 132 KV Substation Siltara Phase-II+ 2 No. 132 KV feeder bays	Spill Over	22	0	0	7	15
					0	0	4.9
	Opening Debt				0	4.9	10.5
	Addition Debt				0	4.9	15.4
	Closing Debt				0	0.22834	0.94598
	IDC				0	0	7.22834
	Opening CWIP				0	7.22834	15.94598
	Addition CWIP				0	7.22834	23.17432
	Closing CWIP				0	7.22834	23.17432
4	LILO of 132 KV Korba-Champa at 220 KV S/s Banari + 02 No. 132 KV feeder bay at 220 KV S/s Banari.	Spill Over	18.41	0	0	1	3
					0	0	0.7
	Opening Debt				0	0.7	2.1
	Addition Debt				0	0.7	2.8
	Closing Debt				0	0.03262	0.1631
	IDC				0	0	1.03262
	Opening CWIP				0	1.03262	3.1631
	Addition CWIP				0	1.03262	3.1631

24

	Closing CWIP					0	1.03262	4.19572
5	LILO of 220 KV Mopka-Siltara Line at 400 KV Substation Raita + 2 no. 220KV feeder bay at 400 KV Substation Raita	Spill Over	17.5		0	0	5	12.5
	Opening Debt					0	0	3.5
	Addition Debt					0	3.5	8.75
	Closing Debt					0	3.5	12.25
	IDC					0	0.1631	0.73395
	Opening CWIP					0	0	5.1631
	Addition CWIP					0	5.1631	13.23395
	Closing CWIP					0	5.1631	18.39705
6	LILO of 220 KV Bhatapara-Doma Line at 400 KV Substation Raita + 2 no. 220KV feeder bay at 400 KV Substation Raita	Spill Over	17.5		0	0	5	12.5
	Opening Debt					0	0	3.5
	Addition Debt					0	3.5	8.75
	Closing Debt					0	3.5	12.25
	IDC					0	0.1631	0.73395
	Opening CWIP					0	0	5.1631
	Addition CWIP					0	5.1631	13.23395
	Closing CWIP					0	5.1631	18.39705
7	Construction 03 KM DCDS line for re-arrangement of supply to between 220 KV substation Telkhadih (RJN) to 132 KV Substation Dhamdha, Rajnandgaon & Pulgaon.	Spill Over	5		0	0	5	
	Opening Debt					0	0	
	Addition Debt					0	3.5	
	Closing Debt					0	3.5	
	IDC					0	0.1631	0
	Opening CWIP					0	0	
	Addition CWIP					0	5.1631	

[Signature]

	Closing CWIP					0	5.1631	
8	Utilisation of Traction Urkura Lineby conversion of 2 phase tower into 3 phase to extend one additional interconnector between urla to sector A s/s Urla and extention of supply to Urkura from 132 KV substation Sector A + 4 no. 132 KV feeder Bay at Sector A Urla Substation (Line length shall remain same as this is nothing but rearrangement of supply for system improvement)	Spill Over	5.5		0	0	5.5	
	Opening Debt					0	0	
	Addition Debt					0	3.85	
	Closing Debt					0	3.85	
	IDC					0	0.17941	0
	Opening CWIP					0	0	
	Addition CWIP					0	5.67941	
	Closing CWIP					0	5.67941	
9	2nd circuiting of 132 KV Kanker-Kondagaon-Jagdapur Line +1 no. feeder bay at 132 KV Substation Kanker , 2 no. at Kondagaon & 1 no. feeder bay at Jagdalpur.	Spill Over	60		0	0	60	
	Opening Debt					0	0	
	Addition Debt					0	42	
	Closing Debt					0	42	
	IDC					0	1.9572	0
	Opening CWIP					0	0	
	Addition CWIP					0	61.9572	
	Closing CWIP					0	61.9572	
10	Second Circuiting of 132 KV Mungeli - Takhatpur line (RL - 36.234 Km) and 02 No. 132 KV feeder bays	Spill Over	13.07		0	0	13.07	
	Opening Debt					0	0	
	Addition Debt					0	9.149	

RM

	Closing Debt					0	9.149	
	IDC					0	0.4263434	0
	Opening CWIP					0	0	
	Addition CWIP					0	13.4963434	
	Closing CWIP					0	13.4963434	
11	LILO of one circuit of 132 KV DCDS Chakarbhata - Kota line from Loc. No. 38 to 132 KV S/s Takhatpur (RL - 18.0 Km) and 02 No. 132 KV feeder bays	Spill Over	14.98		0	0	3	14.98
	Opening Debt					0	0	2.1
	Addition Debt					0	2.1	10.486
	Closing Debt					0	2.1	12.586
	IDC					0	0.09786	0.6843676
	Opening CWIP					0	0	3.09786
	Addition CWIP					0	3.09786	15.6643676
	Closing CWIP					0	3.09786	18.7622276
12	LILO of 132 KV Bilaspur - Chakarbhata line at 220 KV S/s Bilaspur (RL - 29 Km) and 02 No. 132 KV feeder bays	Spill Over	22.79		0	0	5	17.79
	Opening Debt					0	0	3.5
	Addition Debt					0	3.5	12.453
	Closing Debt					0	3.5	15.953
	IDC					0	0.1631	0.9065098
	Opening CWIP					0	0	5.1631
	Addition CWIP					0	5.1631	18.6965098
	Closing CWIP					0	5.1631	23.8596098
13	LILO of 132 KV Bilasapur - Pathariya line from Loc. No. 36 to 220 KV S/s Dhardehi (RL - 2.5 Km) and 02 No. 132 KV feeder bays	Spill Over	3.98		0	0	3.98	0
	Opening Debt					0	0	

Amly

	Addition Debt				0	2.786	
	Closing Debt				0	2.786	
	IDC				0	0.1298276	0
	Opening CWIP				0	0	
	Addition CWIP				0	4.1098276	
	Closing CWIP				0	4.1098276	
14	Second Circuiting of 132 KV Kawardha - Pandariya line (RL - 33.0 Km) and 02 No. 132 KV feeder bays	Spill Over	12.1	0	0	3	9.1
	Opening Debt				0	0	2.1
	Addition Debt				0	2.1	6.37
	Closing Debt				0	2.1	8.47
	IDC				0	0.09786	0.492562
	Opening CWIP				0	0	3.09786
	Addition CWIP				0	3.09786	9.592562
	Closing CWIP				0	3.09786	12.690422
15	Second Circuiting of 132 KV Mungeli - Pandariya line (RL - 38.54 Km) and 02 No. 132 KV feeder bays	Spill Over	13.76	0	0	13.76	
	Opening Debt				0	0	
	Addition Debt				0	9.632	
	Closing Debt				0	9.632	
	IDC				0	0.4488512	0
	Opening CWIP				0	0	

	Addition CWIP					0	14.2088512	
	Closing CWIP					0	14.2088512	
16	Strengthening of existing 132 KV lines feeding power to Raipur area	Spill Over	11.35		0	0	11.35	
	Opening Debt					0	0	
	Addition Debt					0	7.945	
	Closing Debt					0	7.945	
	IDC					0	0.370237	0
	Opening CWIP					0	0	
	Addition CWIP					0	11.720237	
	Closing CWIP					0	11.720237	
17	LILO of 132 KV Doma-Patan line at 132/33 KV upcoming substation, Amleshwar of 11 KM RL.	Spill Over	11		0	0	4	7
	Opening Debt					0	0	2.8
	Addition Debt					0	2.8	4.9
	Closing Debt					0	2.8	7.7
	IDC					0	0.13048	0.4893
	Opening CWIP					0	0	4.13048
	Addition CWIP					0	4.13048	7.4893
	Closing CWIP					0	4.13048	11.61978

	FY 25	FY 26
Capitalisation	248.5	765.44


 Executive Engineer
 O/o ED (PC & RA)
 CSPTCL, Raipur

Annexure - 6

SN	Scheme/Name of Work	Nature of Work	Spill Over Works		Scheme Provision In Rs Crs	MVA Capacity/ Line length	Proposed Expenditure (Rs Crs)			
							FY23	FY24	FY 25	FY 26
	400/220 KV Substation & Associated Lines									
1	400 Kv Substation Bilaspur (2x315 MVA)	Spill Over	126.62	2X315	0	21.82	104.8			
	IDC					0.711768	4.8421128	0		
	LILO of 400 KV Korba West-Bhilai Ckt-I (Twin moose AAAC)	Spill Over	55	0	0	10	30	15		
	IDC					0.3262	1.631	3.0989		
	220/132 KV Substation & Associated Lines									
1	Up gradation of existing 132 KV S/s Rajim to 220 KV S/s	Spill Over	35	2X160	0	0	30	5		
	IDC					0	0.9786	2.1203		
	220 KV DCDS Rajim - Khurd (Dhamtari) line along with 2 No. 220 KV feeder bays at 400 KV S/s Kurud	Spill Over	44.4	0	0	0	35	9.4		
	IDC					0	1.1417	2.590028		
2	220/132 KV S/s Ahiwara	Spill Over	50	2X160 & 2X40	0	0	35	25		
	IDC					0	1.1417	3.0989		
	LILO of 220 KV Khedamara-Bemetara line & LILO of 220 KV Khedamara JK Lakshmi line at 220 KV S/s Ahiwara	Spill Over	1.11	0	0	0	1	0.11		
	IDC					0	0.03262	0.0688282		

	2nd circuiting of 220 KV line from 220/132 KV S/s Ahlwara to 220 KV S/s Bemetara + 1 No. 220 KV feeder at 220 KV Bemetara	Spill Over	20.8	0	0	0	20	2.8
	IDC					0	0.6524	1.396136
	LILO of 132 KV Bhilal - Berla line at this substation	Spill Over	14.2	0	0	0	13	4.2
	IDC					0	0.42406	0.985124
3	220/132 KV S/s Semariya	Spill Over	50	2X160	0	0	48	2
	IDC					0	1.56576	3.19676
	LILO of 220 KV Thelkadih - Khedamara at 220 KV S/s Semariya	Spill Over	4.44	0	0	0	4	0.44
	IDC					0	0.13048	0.2753128
	LILO of 132 KV Dhamdha - Rasmada line at this Substation	Spill Over	7.1	0	0	0	6.5	0.6
	IDC					0	0.21203	0.443632
4	220/132/33 KV S/s Daldalseoni	Spill Over	55	2X160 & 2X40	0	0	40	20
	IDC					0	1.3048	3.262
	220 KV DCDS line from 400 KV S/s Raita to this substation Daldalseoni +2 No. 220 KV feeder Bay at 400 KV S/s Raita	Spill Over	38.3	0	0	0	35	3.3
	IDC					0	1.1417	2.391046

Amr

	LILO of 132 KV Urla - Kachana line at this Substation	Spill Over	0.71	0	0	0	0.6	0.11
	IDC					0	0.019572	0.0427322
	132/33 KV Substation & Associated Lines							
1	132 KV Substation Janakpur (1x40 MVA)_	Spill Over	19.2	40	0	0	15	4.2
	IDC					0	0.4893	1.115604
	Construction of LILO line of existing 132 KV Amarkantak - Rajmihan line of MPPTCL at proposed 132/33 KV S/s Janakpur in place of approved 132 KV DCDS Manendragarh - Janakpur line (approved line deferred due to acute forest of about 43 Km length -Proposed line estimate is about Rs 4.0 Cr in place of approved Rs 100 cr.)	Spill Over	4	0	0	0	3	1
	IDC					0	0.09786	0.22834
2	132/33 KV S/s Masturi/Malhar	Spill Over	21	2X40	0	0	17	4
	IDC					0	0.55454	1.23956
	2nd circuiting of 132 KV Banari - Seorinarayan line + 1 No. 132 KV feeder bay at each substation that is 220 KV S/s Banari & 132 KV S/s Seorinarayan	Spill Over	7.96	0	0	0	6	1.96
	IDC					0	0.19572	0.4553752
	LILLO of one circuit of Banari - Seorinarayan line at 132 KV S/s Masturi/Malhar	Spill Over	23.43	0	0	0	15	8.43
	IDC					0	0.4893	1.2535866

Chy

3	132/33 KV S/s Betar	Spill Over	21	2X40	0	0	15	7
	IDC					0	0.4893	1.20694
	Construction of LILO of 1 circuit of proposed 132 KV DCDS line from 220 KV S/s Gendpur (Kawardha) to 132 KV S/s Baijalpur at proposed 132 KV S/s Betar	Spill Over	27.05	0	0	0	19	8.05
	IDC					0	0.61978	1.502151
4	132/33 KV S/s Metal Park, Siltara	Spill Over	26.2	2X63	0	0	25	1.2
	IDC					0	0.8155	1.670144
	LILO of existing Siltara - Urla - Kachna to proposed 132 KV S/s Metalpark (in place of approved 132 KV DCDS Bana-Metalpark line & LILO of 132 KV Bhilai-Simga line due to non availability of suitable land at bana & corridor for LILO of 132 KV Bhilai-Simga line- scheme provision shall be reduced from approved Rs 23.50 Cr. to Rs 5.0 Cr.	Spill Over	5		0	0	4.5	0.5
	IDC					0	0.14679	0.30989
	Other System Improvement Works							
1	2nd Circuiting of 132 KV DCSS Kondagaon-Narayanpur Line +02 No. 132 KV feeder bays.	Spill Over	12		0	0	5	7
	IDC					0	0.1631	0.55454

Ques

2	2nd Circuiting of 132 KV DCSS Barsoor-Bijapur Line +02 No. 132 KV feeder bays.	Spill Over	22	0	0	7	15
	IDC				0	0.22834	0.94598
3	L.ILO of 132 KV line at 132 KV Substation Siltara Phase-II+ 2 No. 132 KV feeder bays	Spill Over	22	0	0	7	15
	IDC				0	0.22834	0.94598
4	L.ILO of 132 KV Korba-Champa at 220 KV S/s Banari + 02 No. 132 KV feeder bay at 220 KV S/s Banari.	Spill Over	18.41	0	0	1	3
	IDC				0	0.03262	0.1631
5	L.ILO of 220 KV Mopka-Siltara Line at 400 KV Substation Raita + 2 no. 220KV feeder bay at 400 KV Substation Raita	Spill Over	17.5	0	0	5	12.5
	IDC				0	0.1631	0.73395
6	L.ILO of 220 KV Bhatapara-Doma Line at 400 KV Substation Raita + 2 no. 220KV feeder bay at 400 KV Substation Raita	Spill Over	17.5	0	0	5	12.5
	IDC				0	0.1631	0.73395
7	Construction 03 KM DCDS line for re-arrangement of supply to between 220 KV substation Telkhadih (RJN) to 132 KV Substation Dhamdha, Rajnandgaon & Pulgaon.	Spill Over	5	0	0	5	
	IDC				0	0.1631	0

8	Utilisation of Traction Urkura Line by conversion of 2 phase tower into 3 phase to extend one additional interconnector between Urla to sector A s/s Urla and extension of supply to Urkura from 132 KV substation Sector A + 4 no. 132 KV feeder Bay at Sector A Urla Substation (Line length shall remain same as this is nothing but rearrangement of supply for system improvement)	Spill Over	5.5	0	0	5.5	
	IDC				0	0.17941	0
9	2nd circuiting of 132 KV Kanker-Kondagaon-Jagdapur Line +1 no. feeder bay at 132 KV Substation Kanker, 2 no. at Kondagaon & 1 no. feeder bay at Jagdalpur.	Spill Over	60	0	0	60	
	IDC				0	1.9572	0
10	Second Circuiting of 132 KV Mungeli - Takhatpur line (RL - 36.234 Km) and 02 No. 132 KV feeder bays	Spill Over	13.07	0	0	13.07	
	IDC				0	0.4263434	0
11	LILO of one circuit of 132 KV DCDS Chakarbhata - Kota line from Loc. No. 38 to 132 KV S/s Takhatpur (RL - 18.0 Km) and 02 No. 132 KV feeder bays	Spill Over	14.98	0	0	3	14.98
	IDC				0	0.09786	0.6843676
12	LILO of 132 KV Bilaspur - Chakarbhata line at 220 KV S/s Bilaspur (RL - 29 Km) and 02 No. 132 KV feeder bays	Spill Over	22.79	0	0	5	17.79
	IDC				0	0.1631	0.9065098
13	LILO of 132 KV Bilaspur - Pathariya line from Loc. No. 36 to 220 KV S/s Dhardehi (RL - 2.5 Km) and 02 No. 132 KV feeder bays	Spill Over	3.98	0	0	3.98	0
	IDC				0	0.1298276	0

14	Second Circuitling of 132 KV Kawardha - Pandariya line (RI, - 33.0 Km) and 02 No. 132 KV feeder bays	Spill Over	12.1	0	0	3	9.1
	IDC				0	0.171185	0.491557
15	Second Circuitling of 132 KV Mungeli - Pandariya line (RI, - 38.54 Km) and 02 No. 132 KV feeder bays	Spill Over	13.76	0	0	13.76	
	IDC				0	0.4422512	0
16	Strengthening of existing 132 KV lines feeding power to Raipur area	Spill Over	11.35	0	0	11.35	
	IDC				0	0.370237	0
17	LHO of 132 KV Doma-Patan line at 132/33 KV upcoming substation, Amleshwar of 11 KM RI..	Spill Over	11	0	0	4	7
	IDC				0	0.13042	0.4253

	FY 25	FY 26
Capitalisation	248.5	765.44


 Executive Engineer
 O/o ED (PC & RA)
 CSPTCL, Raipur

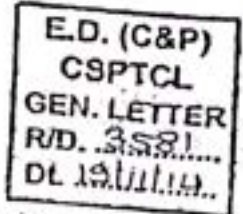
Annexure - 7

CHHATTISGARH STATE POWER DISTRIBUTION COMPANY LIMITED
OFFICE OF THE CHIEF ENGINEER (O&M)
(A GOVT. OF CHHATTISGARH UNDERTAKING)
(A SUCCESSOR COMPANY OF CSER)

No./02-01/Rev-II/ Tran corres / B 21/ 5643 Raipur, Dated 18 / 11 / 2014

To,

The Executive Director (C&P)
CSPTCL, Raipur.



Sub: -Submission of Information required for Perspective Transmission plan
for 20 year (2014-2034)

Ref:- (1) Your office U.O.note no 588 Dt 04/10/2014
(2) This office U.O. Note no 900 Dt 31/10/2014

In connection of above cited subject and reference it is to inform that Year wise anticipated Max. Demand and off peak demand of state (Chhattisgarh) has already been submitted. The Month wise, Year wise max demand, off peak demand projection also desired by your office. The same year-wise month wise anticipated max demand and off peak are estimated and enclosed herewith for your further action please.

Enclosed : as above

Executive Director (O&M),
CSPDCL, Raipur

SE (PL)
SE (C&RA)

Harish
20.11.2014

19/11

Year wise Load growth and peak & off peak load variations from 2011-12 to 2033-34

Year	Un restricted Peak Load in MW	Restricted Peak load met in MW	Off peak load in MW	Load variations between unrestricted peak load & off peak
2003-04	1995	1965	815	144.79%
2004-05	2198	2175	988	122.47%
2005-06	2475	1965	1007	145.78%
2006-07	2454	2027	946	159.41%
2007-08	2450	2335	763	221.10%
2008-09	3048	3048	1155	163.90%
2009-10	3000	3000	1418	111.57%
2010-11	3115	2993	1567	98.79%
2011-12	3419	3274	1755	94.81%
2012-13	3455	3320	1867	85.06%
2013-14	3697	3448	1915	93.05%
2014-15	3956	3644	2020	95.80%
2015-16	4233	4040	2131	98.58%
2016-17	4529	4380	2249	101.41%
2017-18	4846	4697	2372	104.27%
2018-19	5185	5036	2503	107.17%
2019-20	5496	5347	2678	105.24%
2020-21	5826	5677	2865	103.32%
2021-22	6176	6027	3066	101.42%
2022-23	6546	6397	3281	99.54%
2023-24	6939	6790	3510	97.67%
2024-25	7286	7137	3774	93.08%
2025-26	7650	7501	4057	88.59%
2026-27	8033	7884	4361	84.20%
2027-28	8434	8285	4688	79.92%
2028-29	8856	8707	5040	75.73%
2029-30	9255	9106	5443	70.04%
2030-31	9671	9522	5878	64.53%
2031-32	10106	9957	6348	59.20%
2032-33	10561	10412	6856	54.04%
2033-34	11036	10887	7405	49.04%

Year 2011-12				Year 2012-13				Year 2013-14				Year 2014-15				Year 2015-16			
Month	Restricted Demand In MW		Unrestricted Demand In MW	Month	Restricted Demand In MW		Unrestricted Demand In MW	Month	Restricted Demand In MW		Unrestricted Demand In MW	Month	Restricted Demand In MW		Unrestricted Demand In MW	Month	Restricted Demand In MW		Unrestricted Demand In MW
	MAX	Off Peak			MAX	Off Peak			MAX	Off Peak			MAX	Off Peak			MAX	Off Peak	
Jan.11	2308	1851	3419	Apr.12	3320	1933	3455	Apr.13	3331	2002	3418	Apr.14	3458	2176	3678	Apr.15	3572	2248	3935
Feb.11	2308	1851	3419	May.12	3123	1881	3228	May.13	3254	1993	3333	May.14	3478	2196	3685	May.15	3756	2268	3836
Mar.11	2314	1844	2905	Jun.12	2886	1900	3072	Jun.13	2793	1966	2921	Jun.14	3378	2146	3528	Jun.15	3513	2217	3599
Apr.11	2706	1915	2993	Jul.12	2866	1896	3038	Jul.13	3050	1932	3065	Jul.14	3498	2020	3678	Jul.15	3725	2167	3917
May.11	2925	1933	3204	Aug.12	2935	1915	3063	Aug.13	3091	1915	3263	Aug.14	3538	2200	3648	Aug.15	3743	2273	3841
Jun.11	2665	1881	2766	Sep.12	3044	1903	3056	Sep.13	3292	1952	3323	Sep.14	3548	2189	3644	Sep.15	3796	2261	3609
Jul.11	2635	1862	2923	Oct.12	3001	1966	3125	Oct.13	3024	1961	3038	Oct.14	3248	2133	3468	Oct.15	3475	2203	3711
Aug.11	2952	1855	3175	Nov.12	2828	1940	2934	Nov.13	2770	2005	2956	Nov.14	3158	2025	3398	Nov.15	3379	2131	3636
Sep.11	2849	1844	2901	Dec.12	2764	1913	2963	Dec.13	2993	1940	3256	Dec.14	3313	2096	3463	Dec.15	3512	2165	3740
Oct.11	2870	1815	2972	Jan.13	2968	1912	3043	Jan.14	3151	1960	3174	Jan.15	3358	2166	3478	Jan.16	3492	2237	3617
Nov.11	2745	1824	2823	Feb.13	3105	1867	3137	Feb.14	3210	1988	3224	Feb.15	3288	2101	3398	Feb.16	3518	2170	3748
Dec.11	3029	1755	3114	Mar.13	3239	1872	3387	Mar.14	3448	1966	3697	Mar.15	3644	2086	3956	Mar.16	4040	2155	4233
Jan.12	3274	1755	3419	Apr.13	3320	1867	3455	Apr.14	3448	1915	3697	May.15	3644	2020	3956	Jun.16	4040	2131	4233


 Executive Engineer (E.A.)
 O/o Chief Engineer (O&M)
 CSPDC, RAIPUR

Year 2016-17				Year 2017-18				Year 2018-19				Year 2019-20				Year 2020-21			
Month	Restricted Demand * in MW		Unrestricted Demand in MW	Month	Restricted Demand in MW		Unrestricted Demand in MW	Month	Restricted Demand in MW		Unrestricted Demand in MW	Month	Restricted Demand in MW		Unrestricted Demand in MW	Month	Restricted Demand in MW		Unrestricted Demand in MW
	MAX	Off Peak			MAX	Off Peak			MAX	Off Peak			MAX	Off Peak			MAX	Off Peak	
Apr.16	3779	2322	4164	Apr.17	3998	2395	4405	Apr.18	5010	2478	4805	Apr.19	5122	2695	5336	Apr.20	5419	2835	5741
May.16	3974	2343	4058	May.17	4205	2421	4293	May.18	4448	2523	4542	May.19	4706	2706	4806	May.20	4979	2896	5025
Jun.16	3712	2290	3807	Jun.17	3932	2395	4028	Jun.18	4161	2594	4262	Jun.19	4402	2780	4509	Jun.20	5126	2872	5524
Jul.16	3941	2259	4144	Jul.17	4170	2386	4385	Jul.18	4412	2510	4639	Jul.19	4668	2796	4808	Jul.20	4939	2888	5193
Aug.16	3960	2348	4064	Aug.17	4190	2425	4300	Aug.18	4433	2563	4549	Aug.19	4690	2753	4813	Aug.20	4962	2901	5092
Sep.16	4017	2336	4125	Sep.17	4250	2413	4364	Sep.18	4496	2541	4618	Sep.19	4757	2678	4885	Sep.20	5033	2913	5169
Oct.16	3677	2276	3926	Oct.17	3890	2415	4154	Oct.18	4116	2506	4395	Oct.19	4355	2715	4649	Oct.20	4968	2898	5165
Nov.16	3575	2202	3847	Nov.17	3782	2372	4070	Nov.18	4266	2503	4306	Nov.19	4478	2727	4556	Nov.20	4995	2865	5166
Dec.16	3715	2249	3957	Dec.17	3931	2337	4186	Dec.18	4159	2576	4429	Dec.19	4400	2761	4686	Dec.20	4925	2891	5295
Jan.17	3695	2311	3827	Jan.18	3909	2338	4049	Jan.19	4136	2566	4284	Jan.20	4376	2751	4532	Jan.21	5063	2901	5344
Feb.17	3722	2294	3965	Feb.18	4490	2384	4195	Feb.19	4567	2565	4439	Feb.20	4832	2748	4696	Feb.21	5244	2906	5549
Mar.17	4180	2314	4529	Mar.18	4697	2390	4846	Mar.19	5036	2545	5185	Mar.20	5347	2733	5496	Mar.21	5677	2945	5826
4380	2349	4529	Year Max	4697	2372	4846		5036	2503	5185		5347	2678	5496	Year Max	5677	2865	5826	


 Executive Engineer (E. A.)
 Old Chief Engineer (CEM)
 CSPDC/RAIPUR

Year 2021-22				Year 2022-23				Year 2023-24				Year 2024-25				Year 2025-26			
Month	Restricted Demand In MW		Unrestricted Demand In MW	Month	Restricted Demand In MW		Unrestricted Demand In MW	Month	Restricted Demand In MW		Unrestricted Demand In MW	Month	Restricted Demand In MW		Unrestricted Demand In MW	Month	Restricted Demand In MW		Unrestricted Demand In MW
	MAX	Off Peak			MAX	Off Peak			MAX	Off Peak			MAX	Off Peak			MAX	Off Peak	
Apr.21	5733	3124	5814	Apr.22	5858	3299	6098	Apr.23	6385	3584	6647	Apr.24	6960	3802	7045	Apr.25	7245	4127	7312
May.21	5268	3104	5514	May.22	5844	3302	5934	May.23	6370	3600	6468	May.24	6943	3796	7255	May.25	7246	4099	7567
Jun.21	5423	3076	5844	Jun.22	5738	3315	6183	Jun.23	6254	3555	6740	Jun.24	6817	3798	7246	Jun.25	7348	4105	7515
Jul.21	5389	3084	5494	Jul.22	5702	3296	6088	Jul.23	6215	3526	6636	Jul.24	6774	3801	7033	Jul.25	7384	4115	7402
Aug.21	5466	3097	5599	Aug.22	5783	3299	6155	Aug.23	6304	3548	6709	Aug.24	6871	3788	7045	Aug.25	7203	4187	7395
Sep.21	5725	3100	5469	Sep.22	5633	3304	6214	Sep.23	6240	3567	6773	Sep.24	6802	3791	7144	Sep.25	7186	4155	7468
Oct.21	5256	3098	5465	Oct.22	5561	3325	6045	Oct.23	6245	3535	6589	Oct.24	6807	3811	7225	Oct.25	7165	4057	7542
Nov.21	5546	3066	5689	Nov.22	5748	3281	6145	Nov.23	6265	3530	6698	Nov.24	6829	3809	7148	Nov.25	7244	4057	7513
Dec.21	5500	3086	5602	Dec.22	5819	3288	6082	Dec.23	6343	3597	6636	Dec.24	6914	3774	7233	Dec.25	7305	4100	7522
Jan.22	5357	3097	5654	Jan.23	5901	3299	6345	Jan.24	6432	3568	6916	Jan.25	7011	3786	7286	Jan.26	7348	4997	7514
Feb.22	5548	3102	5871	Feb.23	6055	3304	6211	Feb.24	6600	3513	6770	Feb.25	7044	3804	7245	Feb.26	7451	4103	7514
Mar.22	6027	3155	6176	Mar.23	6397	3359	6546	Mar.24	6790	3570	6939	Mar.25	7137	3794	7286	Mar.26	7501	4966	7650
	6027	3066	6176		6397	3281	6546	Year Max	6790	3510	6939		7137	3774	7286		7501	4057	7650


 Executive Engineer (E.A.)
 O/o Chief Engineer (OBM),
 CSPDCLRAIPUR

Year 2016-17				Year 2017-18				Year 2018-19				Year 2019-20				Year 2020-21			
Month	Restricted Demand in MW		Unrestricted Demand in MW	Month	Restricted Demand in MW		Unrestricted Demand in MW	Month	Restricted Demand in MW		Unrestricted Demand in MW	Month	Restricted Demand in MW		Unrestricted Demand in MW	Month	Restricted Demand in MW		Unrestricted Demand in MW
	MAX	Off Peak			MAX	Off Peak			MAX	Off Peak			MAX	Off Peak			MAX	Off Peak	
Nov-16				Nov-17				Nov-18				Nov-19				Nov-20			
Dec-16				Dec-17				Dec-18				Dec-19				Dec-20			
Jan-17	3695	2311	3909	Jan-18	3909	2338	4049	Jan-19	4136	2566	4284	Jan-20	4376	2751	4532	Jan-21	5063	2901	5344
Feb-17	3722	2294	3965	Feb-18	4493	2384	4195	Feb-19	4567	2565	4439	Feb-20	4832	2748	4696	Feb-21	5244	2906	5549
Mar-17	4180	2314	4529	Mar-18	4697	2390	4846	Mar-19	5036	2546	5185	Mar-20	5347	2733	5496	Mar-21	5677	2945	5826
Apr-17	4380	2249	4529	Apr-18	4697	2372	4846	Apr-19	5036	2503	5185	Apr-20	5347	2678	5496	Apr-21	5677	2865	5826
May-17	4380	2249	4529	May-18	4697	2372	4846	May-19	5036	2503	5185	May-20	5347	2678	5496	May-21	5677	2865	5826
Jun-17	4380	2249	4529	Jun-18	4697	2372	4846	Jun-19	5036	2503	5185	Jun-20	5347	2678	5496	Jun-21	5677	2865	5826
Jul-17	4380	2249	4529	Jul-18	4697	2372	4846	Jul-19	5036	2503	5185	Jul-20	5347	2678	5496	Jul-21	5677	2865	5826
Aug-17	4380	2249	4529	Aug-18	4697	2372	4846	Aug-19	5036	2503	5185	Aug-20	5347	2678	5496	Aug-21	5677	2865	5826
Sep-17	4380	2249	4529	Sep-18	4697	2372	4846	Sep-19	5036	2503	5185	Sep-20	5347	2678	5496	Sep-21	5677	2865	5826
Oct-17	4380	2249	4529	Oct-18	4697	2372	4846	Oct-19	5036	2503	5185	Oct-20	5347	2678	5496	Oct-21	5677	2865	5826
Nov-17	4380	2249	4529	Nov-18	4697	2372	4846	Nov-19	5036	2503	5185	Nov-20	5347	2678	5496	Nov-21	5677	2865	5826
Dec-17	4380	2249	4529	Dec-18	4697	2372	4846	Dec-19	5036	2503	5185	Dec-20	5347	2678	5496	Dec-21	5677	2865	5826
Jan-18	4380	2249	4529	Jan-19	4697	2372	4846	Jan-20	5036	2503	5185	Jan-21	5347	2678	5496	Jan-22	5677	2865	5826
Feb-18	4380	2249	4529	Feb-19	4697	2372	4846	Feb-20	5036	2503	5185	Feb-21	5347	2678	5496	Feb-22	5677	2865	5826
Mar-18	4380	2249	4529	Mar-19	4697	2372	4846	Mar-20	5036	2503	5185	Mar-21	5347	2678	5496	Mar-22	5677	2865	5826
Apr-18	4380	2249	4529	Apr-19	4697	2372	4846	Apr-20	5036	2503	5185	Apr-21	5347	2678	5496	Apr-22	5677	2865	5826
May-18	4380	2249	4529	May-19	4697	2372	4846	May-20	5036	2503	5185	May-21	5347	2678	5496	May-22	5677	2865	5826
Jun-18	4380	2249	4529	Jun-19	4697	2372	4846	Jun-20	5036	2503	5185	Jun-21	5347	2678	5496	Jun-22	5677	2865	5826
Jul-18	4380	2249	4529	Jul-19	4697	2372	4846	Jul-20	5036	2503	5185	Jul-21	5347	2678	5496	Jul-22	5677	2865	5826
Aug-18	4380	2249	4529	Aug-19	4697	2372	4846	Aug-20	5036	2503	5185	Aug-21	5347	2678	5496	Aug-22	5677	2865	5826
Sep-18	4380	2249	4529	Sep-19	4697	2372	4846	Sep-20	5036	2503	5185	Sep-21	5347	2678	5496	Sep-22	5677	2865	5826
Oct-18	4380	2249	4529	Oct-19	4697	2372	4846	Oct-20	5036	2503	5185	Oct-21	5347	2678	5496	Oct-22	5677	2865	5826
Nov-18	4380	2249	4529	Nov-19	4697	2372	4846	Nov-20	5036	2503	5185	Nov-21	5347	2678	5496	Nov-22	5677	2865	5826
Dec-18	4380	2249	4529	Dec-19	4697	2372	4846	Dec-20	5036	2503	5185	Dec-21	5347	2678	5496	Dec-22	5677	2865	5826
Jan-19	4380	2249	4529	Jan-20	4697	2372	4846	Jan-21	5036	2503	5185	Jan-22	5347	2678	5496	Jan-23	5677	2865	5826
Feb-19	4380	2249	4529	Feb-20	4697	2372	4846	Feb-21	5036	2503	5185	Feb-22	5347	2678	5496	Feb-23	5677	2865	5826
Mar-19	4380	2249	4529	Mar-20	4697	2372	4846	Mar-21	5036	2503	5185	Mar-22	5347	2678	5496	Mar-23	5677	2865	5826
Apr-19	4380	2249	4529	Apr-20	4697	2372	4846	Apr-21	5036	2503	5185	Apr-22	5347	2678	5496	Apr-23	5677	2865	5826
May-19	4380	2249	4529	May-20	4697	2372	4846	May-21	5036	2503	5185	May-22	5347	2678	5496	May-23	5677	2865	5826
Jun-19	4380	2249	4529	Jun-20	4697	2372	4846	Jun-21	5036	2503	5185	Jun-22	5347	2678	5496	Jun-23	5677	2865	5826
Jul-19	4380	2249	4529	Jul-20	4697	2372	4846	Jul-21	5036	2503	5185	Jul-22	5347	2678	5496	Jul-23	5677	2865	5826
Aug-19	4380	2249	4529	Aug-20	4697	2372	4846	Aug-21	5036	2503	5185	Aug-22	5347	2678	5496	Aug-23	5677	2865	5826
Sep-19	4380	2249	4529	Sep-20	4697	2372	4846	Sep-21	5036	2503	5185	Sep-22	5347	2678	5496	Sep-23	5677	2865	5826
Oct-19	4380	2249	4529	Oct-20	4697	2372	4846	Oct-21	5036	2503	5185	Oct-22	5347	2678	5496	Oct-23	5677	2865	5826
Nov-19	4380	2249	4529	Nov-20	4697	2372	4846	Nov-21	5036	2503	5185	Nov-22	5347	2678	5496	Nov-23	5677	2865	5826
Dec-19	4380	2249	4529	Dec-20	4697	2372	4846	Dec-21	5036	2503	5185	Dec-22	5347	2678	5496	Dec-23	5677	2865	5826
Jan-20	4380	2249	4529	Jan-21	4697	2372	4846	Jan-22	5036	2503	5185	Jan-23	5347	2678	5496	Jan-24	5677	2865	5826
Feb-20	4380	2249	4529	Feb-21	4697	2372	4846	Feb-22	5036	2503	5185	Feb-23	5347	2678	5496	Feb-24	5677	2865	5826
Mar-20	4380	2249	4529	Mar-21	4697	2372	4846	Mar-22	5036	2503	5185	Mar-23	5347	2678	5496	Mar-24	5677	2865	5826
Apr-20	4380	2249	4529	Apr-21	4697	2372	4846	Apr-22	5036	2503	5185	Apr-23	5347	2678	5496	Apr-24	5677	2865	5826
May-20	4380	2249	4529	May-21	4697	2372	4846	May-22	5036	2503	5185	May-23	5347	2678	5496	May-24	5677	2865	5826
Jun-20	4380	2249	4529	Jun-21	4697	2372	4846	Jun-22	5036	2503	5185	Jun-23	5347	2678	5496	Jun-24	5677	2865	5826
Jul-20	4380	2249	4529	Jul-21	4697	2372	4846	Jul-22	5036	2503	5185	Jul-23	5347	2678	5496	Jul-24	5677	2865	5826
Aug-20	4380	2249	4529	Aug-21	4697	2372	4846	Aug-22	5036	2503	5185	Aug-23	5347	2678	5496	Aug-24	5677	2865	5826
Sep-20	4380	2249	4529	Sep-21	4697	2372	4846	Sep-22	5036	2503	5185	Sep-23	5347	2678	5496	Sep-24	5677	2865	5826
Oct-20	4380	2249	4529	Oct-21	4697	2372	4846	Oct-22	5036	2503	5185	Oct-23	5347	2678	5496	Oct-24	5677	2865	5826
Nov-20	4380	2249	4529	Nov-21	4697	2372	4846	Nov-22	5036	2503	5185	Nov-23	5347	2678	5496	Nov-24	5677	2865	5826
Dec-20	4380	2249	4529	Dec-21	4697	2372	4846	Dec-22	5036	2503	5185	Dec-23	5347	2678	5496	Dec-24	5677	2865	5826
Jan-21	4380	2249	4529	Jan-22	4697	2372	4846	Jan-23	5036	2503	5185	Jan-24	5347	2678	5496	Jan-25	5677	2865	5826
Feb-21	4380	2249	4529	Feb-22	4697	2372	4846	Feb-23	5036	2503	5185	Feb-24	5347	2678	5496	Feb-25	5677	2865	5826
Mar-21	4380	2249	4529	Mar-22	4697	2372	4846	Mar-23	5036	2503	5185	Mar-24	5347	2678	5496	Mar-25	5677	2865	5826
Apr-21	4380	2249	4529	Apr-22	4697	2372	4846	Apr-23	5036	2503	5185	Apr-24	5347	2678	5496	Apr-25	5677	2865	5826
May-21	4380	2249	4529	May-22	4697	2372	4846	May-23	5036	2503	5185	May-24	5347	2678	5				

Year 2031-32				Year 2032-33				Year 2033-34			
Month	Restricted Demand in MW		Unrestricted Demand in MW	Month	Restricted Demand in MW		Unrestricted Demand in MW	Month	Restricted Demand in MW		Unrestricted Demand in MW
	MAX	Off Peak			MAX	Off Peak			MAX	Off Peak	
Apr.31	9599	6403	9687	Apr.32	10059	6947	10152	Apr.33	10542	7468	10640
May.31	9600	6418	9956	May.32	10061	6963	10434	May.33	10544	7486	10935
Jun.31	9735	6396	10025	Jun.32	10202	6940	10506	Jun.33	10692	7460	11011
Jul.31	9782	6385	9958	Jul.32	10252	6928	10436	Jul.33	10744	7448	10936
Aug.31	9543	6404	9815	Aug.32	10001	6948	10286	Aug.33	10481	7469	10779
Sep.31	9520	6441	9797	Sep.32	9977	6988	10268	Sep.33	10456	7405	10760
Oct.31	9493	6348	9894	Oct.32	9948	6856	10369	Oct.33	10426	7470	10802
Nov.31	9597	6463	9992	Nov.32	10058	7013	10472	Nov.33	10541	7539	10974
Dec.31	9578	6475	9954	Dec.32	10143	7026	10431	Dec.33	10629	7553	10932
Jan.32	9735	6406	9966	Jan.33	10202	6950	10444	Jan.34	10692	7472	10945
Feb.32	9371	6438	9955	Feb.33	10345	6986	10433	Feb.34	10842	7510	10934
Mar.32	9357	6388	10106	Mar.33	10412	6932	10561	Mar.34	10887	7451	11036
	9357	6346	10106		10412	6856	10561		10887	7405	11036


 Executive Engineer (E.A.)
 O/P Chief Engineer (O&M)
 CSPOCLRAIPUR

Sub:-Regarding interconnection of captive power plant through 132KV dedicated DCSS line between M/s Nu Vista Limited, Risda, M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Sonadih and M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Arasmeta for internal power exchange. Surrender of grid connectivity of M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Sonadih and M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Arasmeta. Parallel operation through single grid connectivity, i.e. 132KV M/s Nu Vista Limited, Risda from 132/33KV S/s Balodabazar for 140MW CPP.

- 1 M/s Nu Vista Limited vide letter dtd 01.03.2023 has requested for Permission of interconnection of their captive Power Plant i.e. M/s Nu Vista Limited, Risda, M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd. Sonadih (both connected from 132KV S/s Balodabazar) and M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Arasmeta (connected from 132KV pooling S/s, Arasmeta) for internal power exchange from their Captive Power Plant.
- 2 The proposal of M/s Nu Vista Limited is as under :- M/s Nu Vista Limited will construct a 132KV Pooling substation and will connect from 132KV S/s Balodabazar through 132KV DCSS line approx.. 200M line length, and from there the existing 132 KV Cement Plant, Risda and 132KV Cement Plant, Sonadih will connect from the presently connected transmission line respectively. Further Sonadih Cement Plant and Arasmeta Cement Plant will be connected through 132KV DCSS dedicated line. All these inter connection rearrangements are carrying out for their internal power exchange.

Further, M/s Nu Vista Limited will surrender present grid connectivity of M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Sonadih and M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Arasmeta. A single diagram of existing arrangement and proposed arrangement of M/s Nu Vista Limited is enclosed for ready reference.

3. Presently M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Arasmeta (formerly M/s Lafarge cement Ltd.) is connected through 132KV Pooling substation, Arasmeta, which is handed over to CSPTCL for Operation & maintenance by M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Arasmeta and till date O&M charges of the said Pooling substation is being paid by M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd. to CSPTCL.
 4. An agreement has been executed between CSPTCL and M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Arasmeta (formerly M/s Lafarge cement Ltd.) that till converting the load catering substation, the O&M charges of the said substation will be bear by M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Arasmeta (formerly M/s Lafarge cement Ltd.).
 5. As this substation is still pooling substation, however after surrender of connectivity by M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Arasmeta (formerly M/s Lafarge cement Ltd.), The issue of O&M of said pooling substation is to be settled.
10. In view of above, CE (S/s), Bilaspur is requested to explore the conversion of pooling substation into load catering substation and also offer specific comment on the above subject matter for further needful from this office in the matter.

ACE (PC&RA)
CE (PC&RA)
CE (S/s), Bilaspur

Ad/CE/SE II

SE-I 16.10.23

16-10-23

16/10/23

CE (S/S) 380
U.O. No. RD/...
Bilaspur ...18.10.23

EDICE (PC&RA)
CSPTCL
U.O. NOTE
RD/...
DL 16/10/23

18/10

Sub:- Regarding interconnection of captive power plant through 132KV dedicated DCSS line between M/s Nu Vista Limited, Risda, M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Sonadih and M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Arasmeta for internal power exchange. Surrender of grid connectivity of M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Sonadih and M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Arasmeta. Parallel operation through single grid connectivity, i.e. 132KV M/s Nu Vista Limited, Risda from 132/33 KV S/s Balodabazar for 140MW CPP.

6. CSPDCL has consented for above proposed rearrangement in respect of M/s Nu Vista Limited (NVL) for their captive power plants and CE(S/s). Raipur also furnished technical feasibility report in the matter. CP/10
7. The proposal of M/s Nu Vista Limited is as under :-
 - i. M/s Nu Vista Limited have proposed to construct a 132KV Pooling substation at approx. 200-meter distance from 132 KV Sub-station Baloda Bazar and which will be fed from 132KV S/s Balodabazar on 132KV DCSS line.
 - ii. The 132 KV supply will be bifurcated at pooling substation for load catering to cement plants viz. M/s Nu Vista Limited, Risda and M/s Nuvoco Cement, Sonadih.
 - iii. M/s Nu Vista Limited, Risda (earlier Limami Cement Ltd.) will maintain its existing connectivity with CSPTCL.
 - iv. Presently M/s Nuvoco Cement, Sonadih is having connectivity on 132 KV from 132/33 KV substation Baloda Bazar. M/s Nuvoco Cement, Sonadih have proposed to surrender the existing connectivity of CSPTCL. Further they have requested to utilize/purchase the said 132 KV DCSS line of approx. 20 KM from CSPTCL for extending internal connectivity between proposed 132 KV pooling substation and M/s Nuvoco Cement Sonadih. CP/7-8
 - v. Further, presently M/s Nuvoco Cement, Arasmeta is having connectivity on 132 KV from 132/33 KV substation Arjuni, Janjgir Champa. M/s Nuvoco Cement, Arasmeta will surrender the existing connectivity of CSPTCL. M/s NVL have undertaken to construct dedicated 132KV DCSS line between Sonadih Cement Plant and Arasmeta Cement Plant as per state grid code/supply code/EA 200.

A single diagram of existing arrangement and proposed arrangement of M/s Nu Vista Limited is placed on file for ready reference. CP/5-6

8. In view of above, CE (Line) may be requested to submit the estimate of 132 KV DCSS existing line between 132/33 KV substation Baloda Bazar and M/s Nuvoco Cement, Sonadih as per SOR 2023-24, along with specific comment on the aforesaid proposed scheme.

ACE (E&RA)

ED (PC&RA)

CE (Line) - ID-2092110B

SE-1 7-23
7-23

C-PTCL
U.O. NOTE
19/07/2023

U.O. Note

Sub.:-Regarding interconnection of captive power plant through 132 KV dedicated DCSS line between M/s Nu Vista Limited, Risda, M/s Nuvoco Vistas Corp.Ltd., Sonadih and M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Arasmeta for internal power exchange. Surrender of grid connectivity of M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Sonadih and M/s Nuvoco Vistas Corp.Ltd., Arasmeta. Parallel operation through single grid connectivity i.e. 132 KV M/s Nu Vista Limited, Risda from 132/33 KV S/s Balodabazar for 140 MW CPP.

09. In view of para 1/N, M/s Nu Vista Limited has requested for permission of interconnection of their Captive Power Plant i.e. M/s Nu Vista Limited, Risda, M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd. Sonadih (both connected from 132 KV S/s Balodabazar) and M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Arasmeta (connected from 132 KV Pooling S/s, Arasmeta) for internal power exchange from their Captive Power Plant.
10. Further, as per para 2/N, M/s Nu Vista Limited will surrender present grid connectivity of M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd, Sonadih and M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Arasmeta (connected from 132 KV Pooling S/s Arasmeta, Lafarge). A single line diagram of existing arrangement and proposed arrangement of M/s Nu Vista Limited is enclosed for ready reference (CP- 01 to 02).
11. As per para 4/N, as per agreement between CSPTCL and M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Arasmeta (connected through 132 KV Pooling S/s Arasmeta, Lafarge) that till converting the load catering substation, the O&M charges of the said substation will be bear by M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Arasmeta (connected through 132 KV Pooling S/s Arasmeta, Lafarge).
12. In view of para 5/N and 6/N, the case file may be submitted to the SE (S/s) Circle, CSPTCL Bilaspur & the ED (RGH-R) CSPDCL, Raigarh to examine all the technical / commercial aspect and submit the TFR accordingly after reviewing the utility / expedience the conversion of 132 KV pooling substation Nuvoco (Lafarge)

CSPTCL

- 4 -

into load catering substation and also specific comment on the above subject matter .

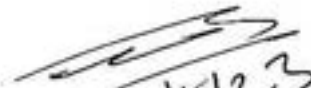
13. Submitted please.


SE

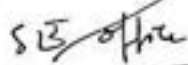
~~Addl. CE~~


27/10/23

~~CE (S/s) CSPTCL, Bilaspur~~


27/10/23

 ED (RGH-R) CSPDCL, Raigarh


S.B. Office

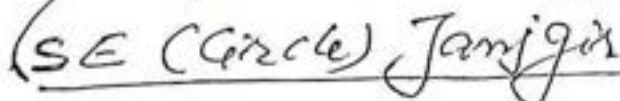

30

Separately

SE (S/s) Circle CSPTCL, Bilaspur

HT. Sec.


2/11/23


(SE (Circle) Janjgir)

C.E (S/S)
U.O. No. M/D 380
Bilaspur 27/10/23

U.O. No. 1422
ED / RGH-R
Date 27/10/23

Rec. No. 7387
SE, CIR. JNJ
Date 27/11/2023

U.O. No. 798
C.E / RGH-R
Date 27/11/2023

Sub: - Regarding Interconnection of Captive Power Plant through 132 KV Dedicated DCSS Line Between M/s Nu Vista Limited Risda, M/S Nuvoco Vistas Corp Ltd. Sonadih and M/S Nuvoco Vistas Corp Ltd Arasmeta for internal Power exchange. Surrender of grid connectivity of M/S Nuvoco Vistas power Ltd Sonadih and M/S Nuvoco Vistas Power Corp.Ltd Arasmeta. Parallel operation through single grid connectivity i.e. 132 KV M/S Nuvista Limited Risda from 132/33 KV S/S Balodabazar for 140 MW CPP.

14. At present 132/33 kv S/S Akalatara heaving Power X-mer 2 X 40 MVA, feeding supply through 8 Nos 33 kv feeder, heaving maximum Load on each x-mer is 28 MW in parallel operation.
15. In future 10% load growth assumed per year the maximum demand of Akaltara s/s is 32 MW in parallel operation. For catering of load from 132/33 KV Akaltara s/s . The Pooling S/S of Nuvoco Vistas Ltd Arasmeta can be utilized as Converting S/S and cattered the load of 33/11 kv S/S Mulmula, 33/11 KV S/S Risda and 33/11 KV S/S Kalyanpur.
16. For feeding the supply from New 132/33 KV S/s Nuvoco Vistas Arasmeta to 33/11KV S/s Mulmula 10 KM 33 KV line, and for 33/11 kv S/s Kalyanpur 12 km 33 KV line extension and 2 nos 33 kv Bay, 2 nos 33 KV VCB is required in both s/s. The estimated amount for same is Rs 132.40 Lac approx.
17. This facility also provid double supply arrangement at 33/11 kv s/s Mulmula , 33/11 kv s/s Kalyanpur s/s for smooth power supply at (O&M) Dn Akalatara.

S.E., Circle, Janjgir

E.D.(RGH-R) Raigarh

18. Proposed to be forwarded for necessary approval as per Para 17/N.

CE (Rgh-R.)

CE (S/S) CSPDCL, Bilaspur

1/E/52/11

SE (O)

U.O. No. 3320

SE/CIR. JNJ

Date 21 DEC 2023

U.O. No. 1866

ED/RGH-R

Date 28/12/2023

CE (S/S) 385
U.O. No. 385
Bilaspur 11/12/24
Date 28/12/2023
ED/RGH-R

U.O. Note

Sub.:-Regarding interconnection of Captive power plant through 132 KV dedicated DCSS line between M/s Nu Vista Limited, Risda, M/s Nuvoco Vistas Corp.Ltd., Sonadih and M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Arasmeta for internal power exchange. Surrender of grid connectivity of M/s Nuvoco Vistas Corp. Ltd., Sonadih and M/s Nuvoco Vistas Corp.Ltd., Arasmeta. Parallel operation through single grid connectivity i.e. 132 KV M/s Nu Vista Limited, Risda from 132/33 KV S/s Balodabazar for 140 MW CPP.

19. As per para 14/N & 15/N, the future load growth by 10% per year has been assumed by the CSPDCL authority, looking to the future load demand for sharing of load from 132/33 KV S/s Akaltara and 132 KV S/s Silpahari, the pooling S/s of Nuvoco Vistas Ltd. (Lafarge) can be converted into load catering Substation. The load of 33/11 KV Mulmula (1x3.15 MVA), 33/11 KV Risda (1x5 MVA) and 33/11 KV Kalyanpur (1x3.15 MVA) and 33/11 KV Khaira (2x5 MVA) shall be catered by this 132/33 KV Substation.
20. For conversion of 132 KV Lafarge pooling S/s into load catering S/s the proposal of 33 KV line & 33 KV bays is mentioned under para 16/N & CP - 04.
21. In view of proposal mentioned under para 15/N & 16/N, the future load growth demand of the area feeded through existing Akaltara S/s & 132 KV Silpahari S/s will be met and this proposal also provide alternate supply arrangement at 33 KV supply system, hence will enhance the system reliability and meet out N-1 criteria.
22. The CE (Rgh-R) CSPDCL, Raigarh and CE (BR) CSPDCL, Bilaspur have consented for conversion of 132 KV pooling S/s Lafarge (Nuvoco) into the load catering Substation by extension of 33 KV line up to existing Lafarge S/s.
23. To improve the system reliability at 132 KV level, strengthening of supply system at 33 KV level, to meet out load growth and fulfilment of N-1 criteria, the proposal of conversion of pooling S/s

①

CSPTCL

(Lafarge) into load catering Substation by installation of 1x40 MVA Transformer with 04 no. 33 KV feeder bays is viable and hence forwarded for necessary approval please.

SE
7/2/24

Addl. CE

CE (S/s) CSPTCL, Bilaspur

K8
7/2/24
[Signature]
07/02/24

CE(PC&RA) CSPTCL, Raipur

A/E
SE 1

Ak
12/2/24
[Signature]
13-2-24
[Signature]
19-02-24

CE (S/S) 380
U.O. No. B/D 380
Bilaspur 07/02/2024

CSPTCL
U.O. NOTE
RD-558
DL 12/02/2024

विषय:-पूँजीगत व्यय योजना (CIP) सत्र 2026-30 के अंतर्गत कार्यों की सूची प्रस्तुत किये जाने बाबत

संदर्भ:-1.कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर का पत्र क्रमांक 5456 दिनांक 21.03.2024
2.मुख्य अभियंता (PC&RA) रायपुर का पत्र क्रमांक 2084 दिनांक 22.02.2024

- 01 कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर ने संदर्भित पत्र द्वारा रायपुर शहर क्षेत्र के अंतर्गत पूँजीगत व्यय योजना (CIP) सत्र 2026-30 के अंतर्गत कार्यों की सूची प्रस्तुत प्रेषित करने बाबत लेख किया है।
- 02 इस संबंध में लेख है कि रायपुर विकास प्राधिकरण द्वारा निर्मित कौशल्या माता विहार (पूर्व में कमल विहार) में 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र प्रस्तावित है नियामक आयोग द्वारा जारी आदेश क्रमांक 1849 दिनांक 26.10.2016 के अनुसार द्वारा रायपुर विकास प्राधिकरण को मांगपत्र जारी किया जा चुका है, रायपुर विकास प्राधिकरण द्वारा 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र हेतु 20288 वर्ग मीटर भूमि आरक्षित की जा चुकी है जिसका उपयोग 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण हेतु किया जा सकता है।
03. कौशल्या माता विहार हेतु विद्युत आपूर्ति 220/132 के.व्ही. डोमा से की जा रही है कौशल्या माता विहार छत्तीसगढ़ शासन की बहुत महत्वाकांक्षी योजना है एवं वर्तमान में विभिन्न सेक्टरों में आवासीय कालोनियों का निर्माण कार्य प्रगति पर है जो कि आगामी 5-6 वर्षों में पूर्ण होना संभावित है, भविष्य में इस क्षेत्र में निर्बाध विद्युत आपूर्ति हेतु अत्यधिक भार बढ़ने की संभावना है जिस हेतु उक्त उपकेन्द्र के निर्माण की अत्यन्त आवश्यकता है।
04. अतः पूँजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत कौशल्या माता विहार नगर संभाग दक्षिण रायपुर में 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र के निर्माण की हेतु प्रस्ताव आवश्यक अनुमोदन/स्वीकृति हेतु मुख्य अभियंता (PC&RA) सी.एस.पी.टी.सी.एल. रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अति.मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (स.स.क्षे.)

मुख्य अभियंता (PC&RA) सी.एस.पी.टी.सी.एल.

EE (PL)-1

E.D. (RCR) CSPDCL: Raipur

M.O.No. 1118 Date 12 APR 2024

CSPTCL
U.O. NOTE
R/D
Dt. 16.10.2024

16/10/24

Sub:- Estimate for 132/33 KV EHV Sub-station with 132KV Line for "Kamal Vihar" a project of Raipur Development Authority.

The CEO, Raipur Development authority has applied for external electrification of Kamal Vihar (TDS-4) vide his letter No. 1732 dated 10.11.2012. The total load applied by the applicant is 61438 KW

2. Previously the estimate was prepared and as per supply code clause 4.52 (vii) (as the total load greater than 10000kw), the case is send to CSERC for which petition was filed by CSPDCL.

3. Against petition filed by CSPDCL an order was passed by The Secretary, CSERC vide petition no. 88 dated 26.10.2016 in which directions for the modalities for supply of electricity to RDA is given. In the recommendation & Conclusion of CSERC as per point No. 8 - 11 (Page No. 4 to 6) there is the need of 132/33KV EHV Substation. The point is hereunder:-

Point No. 8:- In the instant case it is evident that as per the submission for the petitioner and responded, the total load assessed is more than 60 MW therefore the applicant will have to avail connectivity on EHV (132KV). Going through the petition along with the enclosure and discussions with officers of RDA, it is learnt that the petitioner has proposed laying 4 Nos. of 33KV line from Mana and Doma EHV S/s according to the consent from the officers of CSPTCL and CSPDCL. Here it will not be out of place to mention that as per Supply Code, deciding the modalities for providing connectivity to such consumer it is only the commission who can decide and not any other agency. Therefore, the officers who have allowed the RDA to electrify the colony by availing connectivity on 33KV is not desirable.

Point No. 9:- Here as the total load of Kamal Vihar project is more than 60 MW, therefore it is proposed that 132 KV line from 220 KV S/s at Doma should be laid by CSPTCL, cost which shall be borne by RDA.

Point No. 10:- As the connectivity is being provided on 132 KV therefore construction 132/33KV is essential, it is proposed that this S/s should be constructed in the same premises where 33/11 S/s is being erected, cost of this S/s will be borne by the applicant, construction of which will be undertaken by CSPTCL. As intimated by RDA sufficient land is earmarked by them for undertaking construction of EHV S/s.

Point No. 11:- Going through various submission made by the petitioner and respondents, following is considered by this Commission for compliance by the respective parties:-

- As internal electrification work is being carried out by RDA and also the cost of EHV S/s and cost of 132 KV line is borne by them levy of system strengthening charges is relaxed.
- Supervision of internal electrification of the colony is being done by the officers of CSPDCL on deputation, therefore supervision charges may be reduced to 5% as was being done in the case of MPHB in the regime of MPEB.
- 132 KV double circuit line from 220 KV S/s Doma will laid up to the proposed 132 KV S/s Kamal Vihar, cost of the which will be borne by RDA along with cost of 132 S/s.

4.3

4.4

4.6

NO. 132/33 KV EHV SUB-STATION
KAMAL VIHAR
RAIPUR DEVELOPMENT AUTHORITY

विभाग

- (d) Regarding availing 33 KV supply for time being to meet the part load of the above colony through nearby 33 KV line the possibility will be explored by CSPDCL and connectivity will be provided to the applicant, till completion of 132 KV line and substation.
- (e) RDA may be permitted to procure and install distribution transformer of 500/1000 KVA capacity for installation in the township for electrification which the CSPDCL are normally not procuring. Further, RDA will ensure that sufficient numbers of transformers are procured and installed in the colony to avoid any interruption in supply to the consumers of the area. In case of failure its replacement at their own till the entire infrastructure after their construction along with spare transformer are handed over to CSPDCL for operation and maintenance.
- (f) The 20 MVA, 33/11 KV Power transformers are also of odd size. The RDA will have spare transformers and will hand it over to CSPDCL when the system will be taken over by CSPDCL for Operation and maintenance.

8. 4. In the modalities decided by the CSERC the 132 KV/33KV S/s is essential, the cost of which will borne by the applicant, construction of which will be undertaken by CSPTCL for which land is provided by The RDA.

5. On dated 31.12.2016 the undersigned letter No. 3696 and on the decision of CSERC, a letter was written to The Executive Director (Commercial & Planning) CSPTCL Raipur to evaluate the cost of EHV Sub-station and double circuit 132KV Line from Doma 220KV for preparation of total estimate of external electrification of "Kamal Vihar".

6. Hence for preparation of external electrification of estimate of Kamal Vihar RDA, the clubbing of the cost of 132/33 KV EHV Substation and 132 KV Line from 220 KV Substation at Doma is essential in addition to cost of proposed 33 KV Substation, 11 KV Line, LT Line & Distribution Transformer.

7. Submitted for estimation from CSPTCL for evaluation of 132 KV Substation as well as 132 KV Double circuit line from 220 KV Doma EHV Sub-station.

SE (CC-I) Raipur

EE (City Dn. South) Raipur

E.E. City Dn. (South)
C.S.P.D.C.L., Raipur
U.O. No.4375...
Date 20/02/17

8. The estimate for external electrification was sanctioned vide estimate no.46-035-5156-17-0002 dated 28.04.2017 for amounting Rs. 1,39,67,37,093/- by the competent authority whose demand note was issued to the C.E.O. RDA on dated 15-05-2017. (placed in the file)
9. As per previous UO Note no. 4375 dated. 20-02-2017 estimation from CSPTCL for evaluation of costing of 132 KV Substation as well as double circuit line from 220 KV DOMA EHV Substation is desired which is not received till now.
10. In context to para / 9 N Executive Director (C&P) CSPTCL, Raipur vide letter no. 1819 dated 07.02.2017 was query some information to evaluate the cost of Kamal Vihar EHV Substation. (Placed in the file)
11. As for para/10 N the information is given vide UO Note no. 4542 dated 01.03.2017 (Placed in the file)
12. As per the petition no. 88 order was passed on dated 25.10.2016 in which modalities for supply to Kamal Vihar is given. According to the point no. 11 (D) regarding 33 KV Supply for time being (till completion of 132 KV Line), the estimate for connectivity of 33 KV was framed whose sanctioned was given vide estimate no. 76-035-5156-17-0003 dt. 08.05.2017 for amount Rs. 26,45,681/- The work order for the connectivity was issued and at present almost the 90% work is completed for connectivity to proposed 33/11 KV Substation in Kamal Vihar.
13. The RDA has intimated that the 33/11 KV S/s work of Kamal Vihar is almost completed. The C.E.O. vide letter no. 114 dated 07-11-2017 requested to charge the proposed 33/11 KV new Substation in Kamal Vihar whose PP from electrical Inspector is submitted which received to this office on dated 22.11.2017 (Photo Copy Placed in file)
14. Also new HT Connection of 160 KVA on 11 KV to RDA was given on dated 28.11.2017 for water Reservoir to supply the water in all the sector (i.e. from sector 1-13) of Kamal Vihar.

15. Moreover there is continuous pursuance by the Kamal Vihar personnel to start the Substation and continuous pressure is made by RDA.
16. Submitted for 9 N para i.e. cost of 132 KV Line and EHV Substation.

EE (City Dn. South) Raipur

o/c

SE (CC-1) Raipur

E.E. City Dn. (South)
C.S.P.D.C.L., Raipur
U.O. No. 3163
Date 30.11.2017

U.O. Note

Sub- Proposal for New 132/33 KV S/s Songara under O&M Div Surajpur.

- (1) Supply of villages under Bishrampur & Pratappur sub Div of O&M Div Surajpur is being fed through 33 KV Bishrampur, 33 KV Pratappur & 33 KV Dharampur Feeder emanating from 220/132/33 KV S/s Bishrampur & 132/33 KV S/s Pratappur Respectively.
- (2) Peak load of 33KV Silfili, 33KV Pratappur & 33KV Dharampur Feeder has been recorded 320 Amp on Month of July 2021, 280 Amp on Month of July 2021 and 250 Amp on on Month of April 2021 respectively however normal load in 33KV Silfili feeder is 210 Amp, 33KV Pratappur feeder is 200 Amp and 33KV Dharampur Feeder is 180 Amp recorded.
- (3) Length Of 33KV Line Silfili Feeder, 33KV Pratappur & 33KV Dharampur Feeder are 30 KM, 67.5 KM and 37 KM respectively. No any Newly 33/11 KV sub station would be proposed due to load limitation of these feeders.
- (4) Voltage regulation of Existing 33 KV Silfili Feeder is 10.49%, Existing 33KV Pratappur Feeder is 29.01% Existing And 33KV Dharampur Feeder is 12.93% which is beyond the permissible limit of VR i.e. 9%. Even starting of each village of 11 KV have the voltage problem. So many applications are received related to Low voltage problem during Jan-Sanwad to organized by District Collector of Surajpur. To meet out the voltage problem of each power transformer of all 33/11 KV S/s have been kept at last on tap of power Transformer.
- (5) Voltage regulation after proposed construction of 132/33 KV S/s Songara Anexture C
 - I) 33KV Silfili Feeder — 5.14%
 - II) 33KV Dharampur Feeder — 7.45%
 - III) 33KV Pratappur Feeder — 5.83%
 - IV) 33KV Karwan Feeder — 5.20%
 - V) 33KV Kalyanpur Feeder — 6.88%
 - VI) 33KV Bhatgaon Feeder — 17.18%
- (6) Due to high voltage regulation at Bishrampur & Pratappur Sub Dn no any HT connection should be sanctioned on 33KV supply.
- (7) The maximum load on 1x40 & 1x20 MVA each power transformer of the 132/33 KV S/s Bishrampur has been recorded 34 MW and 19 MW respectively. The maximum load on 1x40 MVA power transformer of the 132/33 KV S/s Pratappur has been recorded 36 MW.

S.No.	Name of 33 KV Feeder	Name of 33/11 KV S/s	Capacity	Tap Position	11 KV Bay Voltage
1	33 KV Silfili Feeder	(1) Silfili	i. 2x5.0 MVA	i. 4	i. 10.5
		(2) Kalighat	i. 3.15 MVA	i. 4	i. 10.4
		(3) Karwan	i. 2x5.0 MVA	i. 4	i. 10.5
2	33 KV Pratappur Feeder	(1) Pratappur	i. 1x3.15 MVA ii 1x5.0 MVA	i. 4 ii. 4	i. 10.5 ii. 10.5
		(2) Durti	i. 3.15 MVA	i. 4	i. 10.3
		(3) Bhatgaon	i. 3.15 MVA	i. 4	i. 10.5
		(4) Chendra	i. 3.15 MVA	i. 4	i. 10.3
		(5) Salka	i. 2x3.15 MVA	i. 4	i. 10.5
		(6) Batra	i. 3.15 MVA	i. 4	i. 10.3

3	33 KV Dharampur Feeder	(1) Dharampur	i. 2x3.15 MVA	i. 4	i. 10.4
		(2) Khadgawakala	i. 3.15 MVA	i. 4	i. 10.3
		(3) Kalyanpur	i. 2x3.15 MVA	i. 4	i. 10.5

- (8) There is no any space available at 132/33 KV S/s Bishrampur for additional bay to bifurcate load of any feeder.
- (9) Songara is the load centre of the Pratappur & Bishrampur Sub Dn.
- (10) Land Acquisition for 132/33 KV S/s at Songara is being under process.
- (11) New 132/33 KV S/s is proposed at Songara of O&M Dn under Surajpur under Surajpur District.

Submit for kind approval.

SE (Circle) Baikunthpur

U.O. RECEIVED

No. 191

Date. 19.04.2022

Superintending Engineer(Circle)
C.S.P.D.C.L. Baikunthpur

Executive Engineer(O&M) Dn.
C.S.P.D.C.L. Surajpur

CHIEF ENGINEER (AR)
C.S.P.D.C.L. AMBIKA PUR

SE (O)
EE (Crew)

SE (Circle) Baikunthpur
U.O. RECEIVED
No. 154
Date. 19.04.2022

U.O. RECEIVED
C.S.P.D.C.L. AMBIKA PUR
No. 8888
Date. 18.3.22

18/3/22

18/3

OFFICE NOTE

Sub: Proposal for new 132/33KV Sub-station Songara under (O&M) Dn., Surajpur.

12. The SE (Circle), CSPDCL, Baikunthpur vide his U.O. Note No. 154 Dtd. 19.04.2022 has submitted an Proposal for new 132/33KV Sub-station Songara under (O&M) Dn., Surajpur.
13. The 33 KV Silfili, 33KV Pratappur & 33KV Dharampur Feeder has been recorded 320 Amp load during the month of July 2021, 280 Amp during the month of July and 250 Amp during the month of April 2021 respectively. However normal load in 33KV Silfili feeder is 210 Amp, 33KV Pratappur feeder is 200 Amp and 33KV Dharampur feeder is 180 Amp recorded. So many applications are received related to low voltage problem during JAN SAMVAD organized by District collector Surajpur.
14. The maximum load on 1x40 & 1x20 MVA power transformer of 132/33 KV S/stn Bishrampur has been recorded 34 MW and 19 MW respectively. The maximum load also on 1x40 MVA Power X'mer of 132/33 KV Pratappur has been recorded 36 MW, which are fully loaded.
15. In view of the para 14/N 01x40 MVA 132/33KV New Substation proposed at village Songara, District Surajpur is being proposed for bifurcation of load of 132/33 KV S/stn Bishrampur and Pratappur.

CE (AR) Ambikapur

ED (O&M) Raipur

SE (O)

25/04/22
25/04/22

Aceto
SE(Gen-1)

SE(Gen-1) R

Eu.

Sub:- Proposal for New 132/33 KV S/s Songara under O&M Div Surajpur.

16. CE(AR) has submitted the proposal for construction of 132/33 KV EHV S/s at village- Songara under (O&M) Dn. Surajpur under (O&M) Circle, Baikunthpur.
17. During scrutiny of enclosures of above proposal, following issues needs to be addressed properly :-
- During calculation of VR of feeder, Conductor Constant of all 33 KV feeder for Raccoon conductor is taken 17500 in place of 19121. Please rectify.
 - Saving of units is also needs to be revised accordingly.
 - Nos. and Name of proposed 33 KV feeders for proposed EHV S/s should be clearly mentioned in the proposal along with need of feeder length to connect old feeder.
 - As per para 5/N, the VR of 33 KV feeder is 17.18% after construction of proposed EHV S/s, then what is the next planning to bring down the VR of 33 KV feeder below 9%.

Therefore, in respect of desired information as per para 17/N, it is proposed to send the case file to department for compliance at the earliest.

CE(AR)CSPDCL, Ambikapur
 UO Note Dispatched
 No. 4927, Dato 27.5.22

ACE
ED(O&M)
CE(AR)

SE(O)

SE(Gen-I)

27/5/22

Sub: Proposal for new 132/33 KV S/s Songara under (O&M) Dn. Surajpur.

18. The desired information as per para 17/N, it is proposed to sent the case file to department for compliance at the earliest.

R
SE(O)

SE (Circle) Baikunthpur

✓ EE(O&M) Dn. Surajpur

Put up after Compliance
para no 17/N
[Signature]

SE (Circle) Baikunthpur
U.O. DESPATCH RECEIVED
No. 1194
Date: 12.06.22

EE (O&M) Surajpur
U.O. DESPATCH RECEIVED
No. 4356
Date: 16.01.2023

CE (AR) CSPDCL, Ambikapur
UO Note Dispatch/Receipt
No. 628
Date: 09.06.22

SE (Circle) Baikunthpur
U.O. DESPATCH RECEIVED
No. 4025
Date: 16.01.23

NOTESHEET

Sub- : Proposal for new EHV 132/33 KV S/s Songara under (O&M) Dn. Surajpur.

19. The desired information in para 17/N is as follows.
- The calculation of VR of 33 KV feeders according to conductor constant 19121 has been taken and VR has been revised.
 - Saving of units has also been revised accordingly.
 - There are 4 no. newly proposed 33 KV feeders from proposed EHV 132/33 KV S/s Songara whose name and length are as follows :
 - 33 KV Batra feeder 14KM.
 - 33 KV Khadganwa feeder 15KM.
 - 33 KV Bhatgaon feeder 15KM.
 - 33 KV Karwan feeder 14KM.
 - It may be noted that proposal of EHV 132/33 KV S/s Songara was sent a year ago, but according to current scenario there is change in proposed 33 KV lines, according to which VR of all 33 KV feeders has been revised. VR of 33 KV Bhatgaon feeder is 8.69% and all other 33 KV feeder is below 9% so that there is no need for next planning to bring down VR of 33 KV feeder below 9% in future.
20. The changes in proposal of 33 KV lines has been done keeping in view of reduced length of 33 KV feeders, sharing load of existing EHV S/s and as per future requirement.

The revised proposal is sent alongwith all required information for necessary action at your end please.

EE (O&M)
CSPDCL, Surajpur

SE (Circle)
CSPDCL, Baikunthpur

ED (AR)
Ambikapur

ED (O&M)
Raipur

U.O. DESPATCH
No. 4030
Date: 16/01/23

U.O. DESPATCH
No. 4538
Date: 16.01.2023

EE (O&M) Surajpur

AC (C) SE Dn. II

25/1/23

SE (Circle) Baikunthpur
U.O. DESPATCH
No. 3817
Date: 16/01/23

U.O. DESPATCH
No. 4030
Date: 16/01/23

ED (AR) CSPDCL, Ambikapur
U.O. Note Dispatch/Receipt
No. 3032
Date: 18.01.23

Sub :- Proposal for new EHV 132/33KV S/s , Songara under O&M Dn, Surajpur

21. The proposal for new 132/33KV S/s, Songara under O&M Dn, Surajpur was submitted for approval citing the over loading condition of the 132/33KV S/s, Bishrampur which was having 1x40MVA+1x20MVA Power Transformers and 132/33KV S/s, Pratappur which was having 1x40MVA Power Transformer. Now additional 1x40MVA Power Transformer has been installed in 132/33KV S/s, Bishrampur and 1x40MVA Power Transformer will be soon installed in 132/33KV S/s, Pratappur.
22. Additional load can be easily catered to from the now under-loaded power transformers at both the 132KV S/S. In addition, load management be done by bifurcating lengthy line & avoiding unnecessary tapping of lines which can help in reducing the voltage regulation.
23. The proposal may please be resubmitted after taking into consideration all the factors which can help in better load management.

AGE
ED(O&M)
ED(AR)

Add. C.B.

SE(Gen)

SE (Circle) Raikunthpur 31/03/23
EE (Surajpur) return for completion

SE (Circle) Raikunthpur
U.O. DESPATCH
RECEIVED
No. 404
Date: 15.10.22

ED(AR) CSPDCL Ambikapur
U.O. DESPATCH
RECEIVED
No. 550
Date: 15.10.22

U.O. DESPATCH
RECEIVED
No. 361
Date: 15.10.22

SE (Circle) Raikunthpur
U.O. DESPATCH
RECEIVED
No. 361
Date: 15.10.22

Sub:- Proposal for new EHV 132/33KV S/s, Songara under O&M Dn, Surajpur

24. In view of para 21/N, Although the Existing capacity of 132/33KV S/s Bishrampur and Pratappur are 2x40+1x20 MVA and 2x40 MVA respectively voltage regulation of 33KV lines cannot be improved keeping in view of Para 5/N as a result voltage problem at tail end cannot be resolute.
25. In view of para 22/N, the additional 33KV Bay cannot be proposed due to lack of space at existing 220/132/33KV S/s Bishrampur, 132/33KV S/s Bishrampur & Pratappur thereby bifurcating the 33KV lengthy line can not be done. In addition, New 33KV Lines also cannot be proposed from the said existing EHV Substations.
26. The desired information in Para 23/N is as follows :-
- (i) There are total 14 no. 33KV IIT SECL Coal mines consumers which are being fed from 132/33 KV S/s Bishrampur and 132/33 KV S/s Pratappur, which covers most of the loading capacity of additional (02x40 MVA) and existing installed Power Transformer in their respective Sub-stations. In addition, Mahan-2 coal mines and 33/11KV S/s Kalyanpur also faces the problem of low voltage fed by 33 KV Dharampur feeder. Moreover, most of the SECL mines are being supplied with single 33KV line, whose supply interrupts simultaneously whenever Maintenance Scheduled or breakdown occurred in said 33KV line.
- (ii) 33KV Pratappur, Dharampur and Silfili Feeders feeds mostly Agriculture pump consumers due to which during agriculture and summer session, the problem of overloading and low voltage in this feeders increases as a result load shedding is frequently schedule in 11KV Feeders of the connected 33/11KV sub-stations also create major issue which affects the supply reliability to the consumers.

The Revised proposal is sent alongwith all required information for necessary action at your end please.

Executive Engineer (O&M) Dn.
CSPDCL Surajpur

Superintending Engineer (Circle)
CSPDCL Baikunthpur

CE (AR)
ed all 101

SE (Circle) Baikunthpur	U.O. DESPATCH	No. 4776	Date-29/02/2024
U.O. DESPATCH	U.O. DESPATCH		

SE (Circle) Baikunthpur	U.O. DESPATCH	No. 5921	Date-11/03/2024
U.O. DESPATCH	U.O. DESPATCH		

CE (AR) CSPDCL Surajpur	U.O. Note Dispatch Receipt	No. 3858	Date-18.3.24
U.O. Note Dispatch Receipt	U.O. Note Dispatch Receipt		

Sub: Proposal for new EHV 132/33 KV S/s Songara under (O&M) Dn. Surajpur.

---00---

27. The SE (Circle) Baikunthpur vide his U.O. Note No. 3978 Dtd. 13.03.2024 has re-submitted subjected proposal after duly compliance of Para No. 21/N, 22/N & 23/N.
28. To maintain reliable supply and metout future load growth to surrounding area of 33/11 KV S/s Datima, Karwan, Latori, Bhatgaon, Batra and proposed 33/11 KV Sub-stn. Songara existing HT connections etc. It is necessary to construct a new 132/33 KV Sub-stn. at village- Songara Distt. - Surajpur.

Therefore proposal is re-submitted accordingly.

CE (AR)

ED (O&M) Raipur

Addl. CE

22/3/24

22

22/3/24

AR/EE (conv) np

CE (AR) CSPDCL, Ambikapur
UO Note Dispatch Register
No. 5225 Date 22.03.24

नव प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडरों के अंतरसंयोजन हेतु आवश्यक लाईन का प्रस्ताव व प्राक्कलन नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के अनुमोदन पश्चात् एस.टी.एन. योजना में प्रस्तावित किया जावेगा।

39/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सोनगरा के निर्माण पश्चात् शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी निम्नानुसार होगी:-

क्र.	220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडर का नाम	शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	समावित विद्युत भार		वोल्टेज रेग्यूलेशन
				मेगावॉट	एम्पीयर	
01	विश्रामपुर	सिलफीली	23 कि.मी.	16.05 मेगावॉट	140 एम्पी.	8.95%
02	प्रतापपुर	प्रतापपुर	08.15 कि.मी.	04.5 मेगावॉट	80 एम्पी.	1.15%
		धरमपुर	33.5 कि.मी.	09.1 मेगावॉट	120 एम्पी.	3.87%
		रेवती	41.0 कि.मी.	12.60 मेगावॉट	130 एम्पी.	6.52%

40/ ग्राम- सोनगरा, विश्रामपुर एवं प्रतापपुर से निकलने वाली 33 के.व्ही. लाईनों के मध्य में स्थित है। जिससे कि निर्गमित व संचालित 33 के.व्ही. फीडरों से संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों एवं उच्चदाब विद्युत कनेक्शनों के विद्युत भार को एकरूपता से विभाजित किया जा सकेगा जिससे कि समस्त क्षेत्र में लो-वोल्टेज की समस्या का स्थाई निदान किया जा सकेगा।

41/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण हेतु आवश्यक भूमि के आबंटन व अधिग्रहण की कार्यवाही प्रक्रियाधीन है। (पैरा- 10/एन.)

42/ मुख्य अभियंता (पी.सी.एंड.आर.ए.) छ.स्टे.पॉ.ट्रांस.कं.लिमि., रायपुर के पत्र क्रमांक 02-12/पी.एल./सी.आई.पी./2022-23 दिनांक 15.03.2024 के माध्यम से पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के सारल क्रमांक 06 में 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र निर्माण का प्रस्ताव उल्लेखित है।

43/ स्थापित 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र, प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र संचालित व प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों को मजमूली मैप में अंकित कर संलग्न किया गया है। (प्रपत्र- I)

44/ स्थापित व संचालित 33 के.व्ही. लाईन, प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों का एकल रेखिय मानचित्र मय संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों के साथ संलग्न है। (प्रपत्र- II)

45/ संचालित 33 के.व्ही. लाईन, प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईन, शेष (Residual) 33 के.व्ही. लाईनों का वोल्टेज रेग्यूलेशन प्रपत्र संलग्न है। (प्रपत्र- III)

46/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सोनगरा निर्माण पश्चात् वितरण हानि गणना व राजस्व बचत का गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र- IV)

अतएव, स्थापित 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र विश्रामपुर एवं प्रतापपुर में हो रहे अतिभार को स्थाई रूप से कम करने, क्षेत्र में हो रही क्रमवार लोड शेडिंग को रोकने एवं लो वोल्टेज के स्थाई समाधान के साथ-साथ विद्युत उपभोक्ताओं को निर्बाध व गुणवत्तापूर्ण विद्युत प्रदाय हेतु 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र सोनगरा का प्रस्ताव अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती अग्रिम कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक (पारेषण) छ.स्टे.पॉ.ट्रांस.कं.लिमि. रायपुर को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./संघा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

EE(PC) - I

M.D. C.S.P.T.C.L. RAIPUR
UO/RD No. 1365
Date 18/09/2024
S-13/09/2024

UO/RD No. 1365
U.O. NOTE
RD: 33.4
Dt. 19/09/2024

M.D. C.S.P.D.C.L. RAIPUR
UO/RD No. 2008
Date 20.09.24

विषय:- (संचा./संधा.) संभाग सूरजपुर के अंतर्गत नवीन 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सोनगरा के निर्माण बाबत।

- 29/ (संचा./संधा.) संभाग सूरजपुर के अंतर्गत नवीन 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र ग्राम सोनगरा में स्थापित करने बाबत प्रस्ताव मुख्य अभियंता (अं.क्षे.) छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि., अंबिकापुर के माध्यम से प्राप्त हुआ है।
- 30/ (संचा./संधा.) संभाग सूरजपुर के अधिनस्थ संचालित उपसंभाग विश्रामपुर एवं प्रतापपुर के क्षेत्र में 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र विश्रामपुर से निकलने वाले 33 के.व्ही. सिलफिली फीडर एवं 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रतापपुर से निकलने वाले 33 के.व्ही. प्रतापपुर एवं धरमपुर एवं रेवती फीडर से विद्युत की आपूर्ति की जाती है।
- 31/ 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र विश्रामपुर की क्षमता 1x40 एम.व्ही.ए. एवं 1x20 एम.व्ही.ए. की है जिस पर क्रमशः 34 मेगावॉट व 19 मेगावॉट का विद्युत भार संबद्ध है। जो कि क्रमशः 85% एवं 95% भारित है।
- 32/ 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रतापपुर की क्षमता 1x40 एम.व्ही.ए. की है व वर्तमान में 36 मेगावॉट का विद्युत भार संबद्ध है। जो कि 95% भारित हो चुका है।
- 33/ 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र विश्रामपुर एवं 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रतापपुर लगभग पूर्ण रूप से भारित हो चुके हैं। वर्तमान परिदृश्य में अतिरिक्त आवश्यक विद्युत भार की आपूर्ति हेतु संचालित उच्चदाब उपकेन्द्र विश्रामपुर एवं प्रतापपुर परिसर में अतिरिक्त पॉवर ट्रांसफार्मर व अतिरिक्त 33 के.व्ही. बे स्थापित करने हेतु पर्याप्त स्थल उपलब्ध नहीं है।
- 34/ उपसंभाग विश्रामपुर एवं प्रतापपुर को विद्युत आपूर्ति करने वाले 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी निम्नानुसार है :-

क्र.	220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	33 के.व्ही. फीडर का नाम	33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	संबद्ध विद्युत भार	दर्ज विद्युत भार		वोल्टेज रेग्यूलेशन	टिप्पणी
					उच्चतम	औसत		
01	विश्रामपुर	सिलफिली	30 कि.मी.	26.915 मेगावॉट	320 एम्पी.	210 एम्पी.	16.10%	अधिभारित
02	प्रतापपुर	प्रतापपुर	67.5 कि.मी.	27.065 मेगावॉट	280 एम्पी.	200 एम्पी.	15.49%	अधिभारित
		धरमपुर	37.0 कि.मी.	15.750 मेगावॉट	250 एम्पी.	180 एम्पी.	12.93%	अधिभारित
		रेवती	61.0 कि.मी.	30.170 मेगावॉट	360 एम्पी.	200 एम्पी.	33.42%	अधिभारित

35/ उपरोक्त तालिका का अवलोकन करने के पश्चात् उक्त सभी 33 के.व्ही. लाईने अधिभारित है व सभी वोल्टेज रेग्यूलेशन निर्धारित सीमा से ज्यादा है। चूंकि उपसंभाग विश्रामपुर व प्रतापपुर का समस्त क्षेत्र कृषि आश्रित के साथ-साथ खदानों का क्षेत्र है। मॉनसून के समय समस्त संबंधित क्षेत्र में लो-वोल्टेज की समस्या व्याप्त होने के कारण कृषि पंप खदानों के उच्चदाब उपभोक्ता ज्यादा प्रभावित होते है। जिसकी शिकायत उच्चाधिकारियों एवं जन-दर्शन कार्यक्रम में जिलाधीश के समक्ष बारंबार की जा रही है।

36/ 33 के.व्ही. फीडरों क्रमशः सिलफीली, प्रतापपुर एवं धरमपुर में उच्चतम विद्युत मांग क्रमशः 320 एम्पी. (07/2021), 280 एम्पी. (07/2021) एवं 250 एम्पी. (04/2021) को दर्ज की गई है। जबकि भविष्य में आर.डी.एस.एस. योजना के अंतर्गत 33/11 के.व्ही. 3.15 एम.व्ही.ए. क्षमता के 08 नग नवीन उपकेन्द्र का निर्माण ग्राम- करसी, सौतर, चंदौरा, भैसामुण्डा, सोनगरा, दतिमा, कमलापुर एवं मनी में स्थापित किया जाना प्रस्तावित है। 27.60 एम.व्ही.ए. का प्रस्तावित भार को निर्बाध व गुणवत्तापूर्ण विद्युत प्रदाय हेतु नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का निर्माण अति आवश्यक है।

37/ पैरा 07/एन. के अवलोकन पश्चात् 33 के.व्ही. सिलफीली, प्रतापपुर एवं धरमपुरा, रेवती फीडर से संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों से निर्गमित 11 के.व्ही. लाईनों पर 10.3 से 10.5 के.व्ही. वोल्टेज प्राप्त होता है जबकि 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों में स्थापित पॉवर परिणामित्रों का टेप सामान्य से उपर (04) रखा जाता है। इससे उपकेन्द्रों से दूरस्थ स्थापित ग्रामों में सदैव लो-वोल्टेज की समस्या स्थाई रूप से निर्मित रहती है। कृषि पंपों के संचालन में विशेष शिकायत होती है।

38/ 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सोनगरा से 04 नग नवीन 33 के.व्ही. फीडर प्रस्तावित है जिनकी तकनीकी जानकारी निम्नानुसार होगी:-

क्र.	प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	संयोजित विद्युत भार		वोल्टेज रेग्यूलेशन	अंतरसंयोजन हेतु आवश्यक 33 के.व्ही. लाईन
				मेगावॉट	एम्पीयर		
01	सोनगरा संघा./ संघा. संभाग सूरजपुर	करवा	20 कि.मी.	14.00 मेगावॉट	120 एम्पी.	6.23%	15 कि.मी.
		भटगांव	44 कि.मी.	18.9 मेगावॉट	150 एम्पी.	8.70%	15 कि.मी.
		बत्रा	24 कि.मी.	08.12 मेगावॉट	90 एम्पी.	4.88%	16 कि.मी.
		खड़गवां	29 कि.मी.	14.30 मेगावॉट	125 एम्पी.	5.83%	15 कि.मी.
		अतिरिक्त वें	भविष्य में प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर हेतु।				

F.C.
NOTE SHEET

Sub. :- Preparation of proposal's for capital investment plan (CIP) for FY 2026-30 ;
inclusion of new 132/33 KV S/Stn. Thereoff.

(Proposal for construction of 132/33 KV, 40 MW EHV S/Stn. at Kodonar Bastar)

Ref. :- The Chief Engineer (PC&RA) CSPTCL, Raipur's Letter No. 02-12/PL/CIP/2223
Raipur Dated 15.03.2024.

---000---

- 1- The existing 132/33 kV EHV S/Stn. Jagdalpur is having capacity of 3X40 MVA , the peak load reached so far on S/Stn. is 55.6 MW on dated 06.03.2024 at 10:00 Hrs.
- 2- The details of out going 33 KV Feeder's and their max. load with date & time is as under :-

$$120 \text{ MVA} = 133.33 \text{ MW} \\ 80\% \rightarrow 106.67 \text{ MW}$$

Sl.No.	Name of Feeder	Max Load in AMP.	Date & Time
1	33 KV Takraguda	222	07.03.2024 / 9:30
2	33 KV Kondagaon	260	01.07.2023 / 7:00
3	33 kV Jagdalpur	264	09.05.2023 / 13:00
4	33 KV Railway	182	14.01.2024 / 8:30
5	33 KV Mardum	134	26.09.2023 / 7:30
6	33 KV A.I.R.	108	07.05.2023 / 10:30
7	33 KV Girola	92	13.04.2023 / 11:30
8	33 KV Heera	18	26.07.2023 / 10:00
9	33 KV Medical Collage	182	02.07.2023 / 8:30
10	33 KV Awantika	192 <u>1654</u>	16.09.2023 / 12:30

- 3- Out of the feeder's mentioned in 2/N , 33 KV Takraguda & 33 kV Medical Collage feeder's are to lengthy , i.e. 52 Kms. & 47 Kms. respectively, causing voltage drop at tail end with heavy technical losses (Annexure II,VI & VII)
- 4- To rectified the low voltage problem, to shorten the length of 33 KV Feeder's and to reduce the technical losses , it is necessary to constructed a 132/33 KV, 40 MVA EHV S/Stn. at village Kodonar (Bastar District) : as per annexure I.
- 5- The voltage regulation sheet for 33 KV Line's as per proposed EHV S/Stn. is enclosed as annexure III,IV & V.
- 6- The proposed EHV S/Stn. is lying on the way of 132 KV Barsoor-Jagdalpur.

7- Land of about 10 acres for proposed 132/33 KV, 40 MVA EHV S/Stn. at village Kodonar (Bastar District) is available and is in possession of CSPC.

8- The proposal is being submitting for necessary perusal please.

S.E.(J.C.)C.S.P.D.C.L., JDP.
Rt. No. 142
Date 3-4-2024

Superintending Engineer (JC)
CSPDCL, Jagdalpur

Executive Engineer (O&M)Dn.
CSPDCL, Jagdalpur

LE (J.C.)C.S.P.D.C.L., JDP.
Rt. No. 142
Dt. 03.04.2024

20/6/24
13/6/24
O.E.E./S.E.

Executive Director (JR)
CSPDCL, Jagdalpur

S.E.(J.C.)C.S.P.D.C.L., JDP.
Rt. No. 142
Dt. 3-4-2024

10/6/24
3/4/24

विषय :- पूंजीगत व्यय योजना (CIP) सत्र 2026-30 के अंतर्गत कार्यों की सूची प्रस्तुत करने बाबत।

9. कार्यपालक निदेशक (संचा./संधा.) रायपुर के द्वारा पत्र क्रमांक 02-01/सागा0/5456 दिनांक 21.03.2024 के माध्यम से सत्र 2026-30 हेतु पूंजीगत व्यय योजना (CIP) में शामिल करने हेतु 400/200 के0व्ही0 , 220/132 के0व्ही0 , 132/33 के0व्ही0 उच्चदाब उपकेन्द्र निर्माण का प्रस्ताव प्रेषित करने हेतु लेख किया गया है।
10. अतः कण्डिका क्रमांक 9/एन के परिपालन में जिला - बस्तर , विकाराखण्ड -बास्तानार के अंतर्गत ग्राम कोड़ेनार में प्रस्तावित 132/33 के0व्ही0 अति उच्चदाब विद्युत केन्द्र स्थापना के कार्य को सत्र 2026-30 हेतु पूंजीगत व्यय योजना (CIP) में शामिल करने के लिए अनुरांशा सहित प्रकरण कार्यपालक निदेशक (संचा./संधा.) रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (कार्या.)

कार्यपालक निदेशक (जक्षे)

कार्यपालक निदेशक (संधा./संधा.) रायपुर

ACB(O)

देव-1

रक्षक

एड(जन)

8/4/24

na

Sub:- Regarding submission of works to include in CIP 2026-30.

विभाग

11. Vide U.O. Note No. 17 dtd. 03.04.2024, ED (JR) Jagdalpur has requested for including the proposed 132/33 KV S/s Kodanar in CIP 2026-30. On scrutiny of the file it was found that details of old Kodanar S/s and length and VR of 10 Nos. 33 KV feeders mentioned in para-2/N is required for taking further necessary action in the case.
12. Hence, it is proposed to return the file to ED (JR) Jagdalpur for want of information mentioned in para 11/N. Submitted please.

SE (W-II)
ACE (Works)
ED (JR) Jagdalpur

SE (O&M) JDP

H. V. V.
EE (W-III)

S.E.(J.C.)CSPDCL, JDP
Rt. No. 213
Date: 29/04/2024

Works
Section.

S.O./E.E./S.E.

29/04

कार्यालयीन टीप

विषय:- पूंजीगत व्यय योजना (CIP) सत्र 2026-30 के अंतर्गत कार्यों की सूची प्रस्तुत करने बाबत।

(13) कंडिका एन/11 के निराकरण हेतु प्रकरण वापस किया जाता है।

अधीक्षक अभि. (जव) जगदलपुर

S.E.(C)/U.M.O.
Displ. No. 4197
01/11-5-2024

EE (O&N) D-100 U-O-Note
R/D No. 34
Dt. 14.05.2024
कार्यपालन अभियंता. (सं/स) जगदलपुर

14

OFFICE NOTE

Sub.:- Regarding submission of works to include in CIP 2026-30.

14. EHV S/s Kodonar was erected in the year 1979. The purpose of this S/s is to feed the supply to Railway Traction Kumarsadra & Dilmili through it's Switch Yard and also it has a 10 MVA 132/33/11 KV X-mer to feed near by distribution network.

After erection of 132/33 KV S/s Jagdalpur, the utility of Kodonar S/s becomes no more. Hence the Power Transformer and it's associated breaker's and isolator's are dismantled in the year 1991 which was approved by Chairman MPEB (copy of CE Testing Jabalpur's confirmation letter no. 04-04/M.04/945 Jabalpur Dated 19.03.1991, enclosed) 132 KV switch yard for railway traction's is still in existence.

15. The length & VR of existing 10 No's 33 KV feeder from 132/33 KV S/s Jagdalpur is as under :- (VR Calculation Sheets are enclosed as Annexure-VIII (a) to VIII (d))

Sl. NO.	Name Of 33 KV Feeder	Length in (KM)	%age VR
1	33 KV Takraguda	52	16.43
2	33 KV Kondagaon	20	1.48
3	33 KV Jagdalpur	4	2.28
4	33 KV Railway	36.5	14.94
5	33 KV Mardum	58	0.51
6	33 KV AIR	4.6	0.02
7	33 KV Girola	3.8	0.02
8	33 KV Heera	8	2.15
9	33 KV Medical College	47	18.05
10	33 KV Awantika	9.8	3.73

16. Proposal is again being submitting for competent approval.

SE (JC) Jagdalpur

Works
Section

S.O./E.E./S.E.

15/05

SE (JC) Jagdalpur.

CE (JC) Jagdalpur
R/D No. 490
Dt. 14.05.2024

Rt. No. 1429
Date 15 MAY 2024

कार्यालयीन टीप

विषय:- पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत कार्यों की सूची प्रस्तुत करने बाबत।

- (17) कंडिका एन/11 में उल्लेखित कमियों का निराकरण कर प्रकरण आवश्यक कार्यवाही हेतु पुनः प्रेषित किया जाता है।

अधीक्षक अभि (जव) जगदलपुर

कार्यपालक निदेशक (जक्षे) जगदलपुर

E-D-JR
C.S.P.D.C.L. JAGDALPUR
U.O. No. 111
Date 16/5/24

W.O.

- 18/- कंडिका क्र 11/ख में चाली गई जानकारी प्रकरण के साथ नरसी में संलग्न है। अतः प्रकरण कार्यपालक निदेशक (ख/सं) रायपुर को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभि (जव) (कार्यवाही)

कार्यपालक निदेशक (जक्षे)

कार्यपालक निदेशक (संवाण/संवाण) रायपुर

E-D-JR
C.S.P.D.C.L. JAGDALPUR
U.O. No. 109
Date 15/5/24

S.E.(C)/U.O. NOTE
Displ. No. 531
DT. 15/5/2024

विषय:- (संचा./संघा.) संभाग जगदलपुर के अंतर्गत नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कोडेनार बस्तर स्थापित करने बाबत।

19) (संचा./संघा.) संभाग जगदलपुर के अधिनस्थ कोडेनार बस्तर में नवीन 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र निर्माण का प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक (ज.क्षे.) के माध्यम से प्राप्त हुआ है। प्रस्ताव का अवलोकन करने पर निम्न दस्तावेजों की अनुपलब्धता पायी गई है।

20) मजमूली मैप में स्थापित उच्चदाब उपकेन्द्र, प्रस्तावित उच्चदाब उपकेन्द्र, स्थापित 33 के.व्ही. लाईन एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों को पृथक-पृथक रंगों से रेखांकित कर संलग्न नहीं किया गया है।

21) वर्तमान में र चालित 33 के.व्ही. फीडरों में संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र, 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई के साथ सारणी में अंकित नहीं है।

22) प्रस्तावित नये 33 के.व्ही. फीडरों से संबद्ध होने वाले 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को दर्शाते हुए अनुमानित भार व कुल लंबाई एवं शेष 33 के.व्ही. फीडर में विद्युत भार व लंबाई का विवरण सारणी में संलग्न नहीं है।

23) पिछले पाँच वर्षों का Load Survey Chart संलग्न नहीं है।

24) Revenue Forecast की कैल्क्यूलेशन शीट संलग्न नहीं है।

25) प्रस्तावित 32/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र कोडेनार एवं कल्छा (नगरनार) की तकनीकी जानकारी एकसार संलग्न है। कोडेनार उपकेन्द्र निर्माण पश्चात् कल्छा उपकेन्द्र या कल्छा उपकेन्द्र निर्माण पश्चात् कोडेनार उपकेन्द्र को मान्यते हुए तकनीकी जानकारी संलग्न करें।

26) स्थापित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र मसोरा से अतिरिक्त 33 के.व्ही. फीडर निकालने हेतु उपकेन्द्र परिसर में स्थल उपलब्ध है अथवा नहीं का स्पष्ट उल्लेख करें।

27) प्रस्तावित 12/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र के निर्माण हेतु आवश्यक भूमि (125x125 वर्ग मीटर) के अधिग्रहण संबंधित जानकारी संलग्न नहीं है।

पैरा क्रमांक 20/न. से 27/एन. तक की जानकारी प्राप्त करने हेतु प्रकरण मय मूल नरती कार्यपालक निदेशक (ज.क्षे.) को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (संचा./संघा.)

कार्यपालक निदेशक (ज.क्षे.)

Jagdalpur

S.E.(J.C.)C.S.P.D.C.L., JDP.
Rt.No. 45
Date: 16 JUL 2024

S.E.(J.C.)C.S.P.D.C.L., JAGDALPUR
Rt.No. 350
Date: 5-7-24

S.E.(J.C.)C.S.P.D.C.L., JAGDALPUR
Rt.No. 314
Date: 16/7/24

S.E.(J.C.)C.S.P.D.C.L., JAGDALPUR
Rt.No. 25
Date: 27-6-24

कार्यालयीन टीप

विषय:- पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत कार्यों की सूची प्रस्तुत करने बाबत।

(28) कंडिका एन/19 से एन/27 के निराकरण हेतु प्रकरण वापस किया जाता है।

अधीक्षण अग्नि. (जब) जगदलपुर

कार्यपालन अभियंता. (सं/स) जगदलपुर

Chit
कार्यपालन अभि० (कार्या०)

S.E./JC/JO. NOTE
Distt. No. 1384
02/03/2024

Sl. No. 2803
Dt. 23/03/24

कार्यालयीन-टीप

विषय :- पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत कार्यों की सूची प्रस्तुत करने
बाबत।

—00—

29. कंडिका एन/19 से एन/ 27 में उल्लेखित कमियों का निराकरण कर प्रकरण
आवश्यक कार्यवाही हेतु पुनः प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।


कार्यपालन अभियंता (संचा0/संधा0) संभाग
जगदलपुर

अधीक्षण अभियंता (जवृ) जगदलपुर

S.E.(J.C.)C.S.P.D.C., JDP.
Rt. No. 4450
Date. 28-8-2024

CO. FD No. 20-8-24
Date

10-0-Note
R.O. No. 868
Dt. 07 AUG 2024

कार्यालयीन टीप

विषय:- पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत कार्यों की सूची प्रस्तुत करने बाबत।

(30) कंडिका एन/19 से एन/27 में उल्लेखित कमियों का निराकरण कर प्रकरण आवश्यक कार्यवाही हेतु पुनः प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अग्नि(जव) जगदलपुर

कार्यपालन अग्नि(कार्या0)

कार्यपालक निदेश(जक्षे) जगदलपुर

कार्यपालक निदेश(सं/सं) रायपुर

SE(WII)
SE (Gen. I)

SE. JAGDALPUR
Dispt. No. 1653
DT. 07/08/2024

RE. D. J. W.
C.S.P.O.C.L. JAGDALPUR
JAGDALPUR
Date 01/08/24

Date 20.8.24

20.8.24

विषय- ग्राम-कोडेनार, वि.खं.- वारतानार, जिला- वरतर में नए 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. अति-उच्चदाब उपकेन्द्र स्थापित किए जाने हेतु प्रस्ताव स्वीकृति बाबत।

31. सं./सं. रांगाग, जगदलपुर के अंतर्गत ग्राम-कोडेनार, वि.खं. वारतानार में 1X40 एम.व्ही.ए. धमता के 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र हेतु प्रस्ताव मुख्य अभियंता (ज.क्षे.) के यू.ओ. नोट क्र. 513 दिनांक 08.08.2024 के द्वारा इस कार्यालय में दिनांक 20.08.2024 को प्राप्त हुआ।
32. सं./सं. रांगाग जगदलपुर अंतर्गत वर्तमान में स्थापित 132/33 के.व्ही. जगदलपुर उपकेन्द्र की धमता 120 (3X40) एम.व्ही.ए. है। इस उपकेन्द्र से निकलने वाले 10 नग 33 के.व्ही. फीडरों से वरतर जिले के विभिन्न क्षेत्रों में स्थापित किए गए 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को विद्युत आपूर्ति की जाती है।
33. सं./सं. रांगाग जगदलपुर अंतर्गत वर्तमान में स्थापित 132/33 के.व्ही. जगदलपुर उपकेन्द्र से निकलने वाली 33 के.व्ही. मेडिकल कालेज फीडर की कुल लम्बाई 84 किलोमीटर है जिससे तोकापाल, लेंडा, छिंदावाड़ा, कोडेनार, वारतानार में स्थापित किए गए 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों के साथ-साथ उच्चदाब कनेक्शनों को भी विद्युत आपूर्ति की जाती है। फीडर की लम्बाई अधिक होने के कारण उक्त क्षेत्रों में लो-वोल्टेज की समस्या बनी रहती है। 33 के.व्ही. मेडिकल कालेज फीडर में व्यवधान आने पर बहुत बड़े क्षेत्र में विद्युत आपूर्ति प्रभावित होती है।
34. 132/33 के.व्ही. जगदलपुर उपकेन्द्र से निकलने वाली 33 के.व्ही. मेडिकल कालेज फीडर की लम्बाई अधिक होने के कारण वर्तमान में वितरण हानि अधिक है। कोडेनार में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण के पश्चात् 33 के.व्ही. लाइनों की लम्बाई कम होने से वितरण हानि में कमी होगी।
35. सं./सं. रांगाग जगदलपुर अंतर्गत वर्तमान में स्थापित 3.15 एम.व्ही.ए. 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र, तारागांव की विद्युत आपूर्ति 132/33 के.व्ही. जगदलपुर उपकेन्द्र से निकलने वाली 33 के.व्ही. टाकरागुड़ा फीडर से की जाती है जिसकी लम्बाई 66 किलोमीटर है। उक्त लाइन की लम्बाई अधिक होने के कारण अंतिम छोर पर लो-वोल्टेज की समस्या के साथ-साथ वितरण हानि भी अधिक है। प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. कोडेनार उपकेन्द्र के निर्माण के पश्चात् नया 33 के.व्ही. फीडर प्रस्तावित कर 33/11 के.व्ही. तारागांव उपकेन्द्र को जोड़ा जा सकेगा जिससे 33 के.व्ही. टाकरागुड़ा फीडर पर भार कम होने से वितरण हानि कमी होने के साथ-साथ क्षेत्र में गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति की जा सकेगी।

36. सं./सं. संभाग जगदलपुर अंतर्गत 132/33 के.व्ही. जगदलपुर उपकेन्द्र से कुल 10 नग 33 के.व्ही. फीडर निकलते हैं जिसमें से 33 के.व्ही. मेडिकल कालेज एवं 33 के.व्ही. टाकरागुड़ा फीडरों से प्रभावित क्षेत्रों में विद्युत आपूर्ति की जाती है जिसकी तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132/33 के.व्ही. जगदलपुर	33 के.व्ही. मेडिकल कालेज	84	182	18.07
2.	132/33 के.व्ही. जगदलपुर	33 के.व्ही. टाकरागुड़ा	66	222	16.43

37. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कोड़ेनार के निर्माण के पश्चात् प्रस्तावित नए 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132/33 के.व्ही. कोड़ेनार	33 के.व्ही. कोड़ेनार	0.5	35	0.07
2.	132/33 के.व्ही. कोड़ेनार	33 के.व्ही. वास्तानार	7	40	0.52
3.	132/33 के.व्ही. कोड़ेनार	33 के.व्ही. तोकापाल	41	25	7.56
4.	132/33 के.व्ही. कोड़ेनार	33 के.व्ही. तारागांव	14	30	1.22

38. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कोड़ेनार के निर्माण के पश्चात् शेष 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132/33 के.व्ही. जगदलपुर	33 के.व्ही. मेडिकल कालेज	22	82	3.05
2.	132/33 के.व्ही. जगदलपुर	33 के.व्ही. टाकरागुड़ा	52	192	14.58

39. 132/33 के.व्ही. जगदलपुर उपकेन्द्र में अतिरिक्त बे (Additional bay) निर्माण के लिए जगह उपलब्ध नहीं होने के कारण 33 के.व्ही. फीडरों पर भार विभाजन किया जाना संभव नहीं है।
40. सं./सं. संभाग जगदलपुर अंतर्गत कोड़ेनार में 1X40 एम.व्ही.ए. क्षमता के 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण होने से क्षेत्र में स्थापित 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को अतिरिक्त 33 के.व्ही. फीडर मिलेंगे जिससे क्षेत्र में गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति की जा सकेगी। 33 के.व्ही. फीडर की लम्बाई कम होने से व्यवधान को कम किया जा सकेगा। मेडिकल कालेज फीडर में व्यवधान आने पर बैकफीड से 33 के.व्ही. लाइन में आपूर्ति की जा सकेगी।
41. कोड़ेनार में प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के उपकेन्द्र बन जाने से 132/33 के.व्ही. जगदलपुर उपकेन्द्र पर प्रतिवर्ष बढ़ रहे भार से राहत मिलेगी तथा प्रभावित क्षेत्रों में लो वोल्टेज की समस्या का निराकरण हो सकेगा और गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित की जा सकेगी।
42. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. कोड़ेनार उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु मजमूली नक्शा मय स्थापित एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र की प्रति संलग्न है। (प्रपत्र-1)
43. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु वर्तमान 33 के.व्ही. लाइन व प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-2)
44. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. कोड़ेनार उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु आवश्यक दस्तावेज व्ही. आर. शीट गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-3)
45. वर्तमान व्यवस्था में वितरण हानि 116.09 लाख यूनिट प्रतिवर्ष है। प्रस्तावित व्यवस्था में वितरण हानि 56.53 लाख यूनिट प्रतिवर्ष अनुमानित है। इस प्रकार कुल अनुमानित बचत 59.55 लाख यूनिट (रु. 435.31 लाख) प्रतिवर्ष होगी। गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-4)
46. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. कोड़ेनार उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु वर्तमान परिदृश्य में Load Growth गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-5)

छ.स्टे.पा.डि.कं.लि.

47. प्रस्तावित 220/132/33 के.व्ही. 1X40 एम.व्ही.ए. नवीन उपकेन्द्र कोड़ेनार, की स्थापना प्रस्ताव इस कार्यालय के पत्र क्र. 02-01/सामा/693 दिनांक 22.05.2024 के द्वारा पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत सरल क्र.-02 में उल्लेखित है।

48. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 1X40 एम.व्ही.ए. धगता के नवीन उपकेन्द्र निर्माण हेतु ग्राम- कोड़ेनार में लगभग 10 एकड़ भूमि उपलब्ध है जो कि छत्तीसगढ़ पावर कंपनी के आधिपत्य में है। इस जमीन पर पूर्व में 132/33 के.व्ही. का उपकेन्द्र स्थापित था जो कि 1991 के पश्चात् स्थायी रूप से बंद कर डिस्मॉन्टल (Dismantled) कर दिया गया था।

अतएव सं./सं. संभाग जगदलपुर के अंतर्गत के आने वाले ग्राम- कोड़ेनार एवं आस-पास के ग्रामों के प्रभावित क्षेत्रों में लो वोल्टेज की समस्या का समाधान होने के साथ-साथ वितरण हानि में भी कमी होगी और गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित करने तथा दिनों-दिन बढ़ती विद्युत मांग आपूर्ति हेतु ग्राम-कोड़ेनार में 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण का प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक, पारेषण कंपनी को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अतिरिक्त मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./संचा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

EE(P)-1

13/5
199-24

CSPCL
U.O. NOTE
R/R 320
Dt. 18/05/2024

UO/RD N 11964
Date 18/05/2024
18-05/2024

U.O. U.S.P.U.L. R/IFUN
UO/RD N. 2356
DATE 17/05/24
1705-24

UO/RD N. 2356
11-05-24

// कार्यालीन टीप //

विषय:- नवा रायपुर के ग्राम भेलवाडीह(अभनपुर) में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना विषयक।

2. वर्तमान में सम्पूर्ण नवा रायपुर परिक्षेत्र की विद्युत आपूर्ति 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुहेरा से किया जा रहा है। जिसकी कुल क्षमता 2x63 के.व्ही.ए. है। यहां से कुल 11 नग 33 के.व्ही. फीडर से विद्युत आपूर्ति की जा रही है। जिसमें से 6 नग फीडर भुमीगत केबल के माध्यम से नवा रायपुर के विभिन्न सेक्टरों में स्थित 14 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को सप्लाई प्रदाय की जा रही है एवं 2 नग फीडर से स्वतंत्र रूप से मंत्रालय में विद्युत सप्लाई की जा रही है एवं 1 नग फीडर से उच्चदाब उपभोक्ता आई.आई.एम. को विद्युत सप्लाई दी जा रही है। शेष दो नग शिरोपरी लाइनों को अभनपुर एवं आरंग में उपयोग किया जा रहा है।

3. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुहेरा की विद्युत सप्लाई वर्तमान में 220 के.व्ही. उपकेन्द्र परसवानी एवं 220 के.व्ही. उपकेन्द्र उरला के माध्यम से की जा रही है। उच्चतम मांग अवधि में यह दोनो उपकेन्द्र अतिभारित रहता है। अतिभार के कारण कई बार पूर्णरूप से विद्युत आपूर्ति बाधित हुई थी और सम्पूर्ण नवा रायपुर परिक्षेत्र की विद्युत सप्लाई एक साथ बंद हो गई थी। राज्य शासन के कुछ महत्वपूर्ण विभागों में अनवरत विद्युत प्रदाय हेतु अलग अलग ग्रिड से विद्युत प्रदाय किया जाना आवश्यक है।

4. वर्तमान में नवा रायपुर परिक्षेत्र में केन्द्र एवं राज्य शासन के महत्वपूर्ण विभाग की मुख्यालय, मंत्रालय, केन्द्रीय सचिवालय, राजभवन, मुख्यमंत्री एवं माननीय मंत्रीगण की निवास, उच्चअधिकारियों की निवास एवं कार्यालय स्थित है। नवा रायपुर में विधानसभा भवन लगभग पूर्णतया की ओर है जिसमें अनवरत विद्युत आपूर्ति की आवश्यकता होगी।

5. नवा रायपुर अटल नगर विकास प्राधिकरण द्वारा नवा रायपुर के दक्षिणी भाग सेक्टर-34 में कामर्सियल हब लगभग 126 एकड़ में निर्मित किया जा रहा है। जिसे भविष्य में 1000 एकड़ तक विस्तारित करने की योजना है। जिससे इसकी विद्युत आपूर्ति हेतु इसके नजदीक 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की आवश्यकता होगी।

6. वर्तमान में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुहेरा से निकलने वाली वेदांता फीडर की लंबाई 20 कि.मी. है जिसमें अधिकतम गार 56 एम्पीयर है जिससे 4 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों में विद्युत प्रदाय किया जा रहा है। इसके निकट 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण से उक्त फीडर के भार में कमी आयेगी एवं इनसे संबंध उपकेन्द्रों को अतिरिक्त फीडर से विद्युत प्रदाय किया जा सकेगा।

CSPDCLUO NOTE

7. संचार संधार संभाग न राजिम के अंतर्गत अभनपुर उपसंभाग की विद्युत सप्लाई उच्चदाब उपकेन्द्र कोमा, डोमा एवं माना से निकलने वाली 33 के.व्ही. फिडरों से हो रही है। जिसकी दूरी अभनपुर से लगभग 25 कि.मी. से अधिक है। लाईन की लंबाई अधिक होने के कारण क्षेत्र में कम वोल्टेज की समस्या बनी रहती है।

8. वर्तमान में अभनपुर उपसंभाग की विद्युत आपूर्ति 33 के.व्ही. तुता-1, 33 के.व्ही. अभनपुर एवं 33 के.व्ही. खेरी फिडर से की जा रही है। जिसमें अधिकतम भार क्रमशः 204 एम्पीयर, 280 एम्पीयर एवं 274 एम्पीयर दर्ज की गयी है। जिससे अभनपुर के नजदीक ग्राम भेलवाडीह में उपकेन्द्र स्थापना से अतिरिक्त भार में कमी आयेगी एवं लाईनो की लंबाई कम होगी जिससे उपभोक्ताओं को गुणवत्ता पूर्ण विद्युत प्रदाय की जावेगी।

9. यह कि प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र भेलवाडीह नवा रायपुर के दक्षिणी भाग में स्थित होगा जिसमें प्रस्तावित नये 33 के.व्ही. फिडरों का विवरण निम्नानुसार है :-

क्र.	फिडर का नाम	संयोजित उपकेन्द्र/ उच्चदाब उपभोक्ता	प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईन की लंबाई
1.	33 के.व्ही. खोरपा	33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र चंडी, खोरपा एवं उच्चदाब उपभोक्ता	8 कि.मी.
2.	33 के.व्ही. अभनपुर	33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र अभनपुर एवं उच्चदाब उपभोक्ता	6 कि.मी.
3.	33 के.व्ही. एलआईएस	33/11 के.व्ही. उच्चदाब उपभोक्ता	4 कि.मी.
4.	33 के.व्ही. एचटी	33/11 के.व्ही. उच्चदाब उपभोक्ता	5 कि.मी.
5.	33 के.व्ही. गेलवाडीह	33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र भेलवाडीह, पार्क ग्रीन एवं उच्चदाब उपभोक्ता	3 कि.मी.
6.	33 के.व्ही. मानिकचौरी	33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र बेलभाटा, मानिकचौरी एवं उच्चदाब उपभोक्ता	5 कि.मी.
7.	33 के.व्ही. सेक्टर-40	सेक्टर-40 उपकेन्द्र एवं उच्चदाब उपभोक्ता HNLU	6 कि.मी.

10. यह कि CSERC के पीटीसन क्र. 55/2015 (M) दिनांक 07.10.2016 में यह प्रावधान किया गया है कि नवा रायपुर के दक्षिणी भाग ग्राम भेलवाडीह(अभनपुर) में 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की निर्माण किया जाना है जिस हेतु नवा रायपुर अटल नगर विकास प्राधिकरण द्वारा जमीन चिन्हांकित कर दी गई है।

11. यह कि नवा रायपुर परिक्षेत्र में अधोसंरचना विकास तीव्र गति से हो रहा है एवं भविष्य की आवश्यकता को ध्यान में रखते हुए नवा रायपुर के दक्षिणी भाग में एक नग अतिरिक्त 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बनाया जाना अतिआवश्यक है जिसे भविष्य में आवश्यकता अनुरूप 220 के.व्ही. उपकेन्द्र में विस्तारित किया जा सकता है

12. यह कि उपरोक्त कण्डिका 2 से 11 को ध्यान में रखते हुए नवा रायपुर के ग्राम भेलवाडीह (अभनपुर) में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना हेतु प्रस्ताव प्रेषित है।

EE (Atalnagar)

SE (Raipur Circle)

U.O. NOTE
RIB No. 26130/
DATE: 9 SEP 2024

13. कंडिका 12 के अनुसार, नवा रायपुर के ग्राम -
- भेलवाडीह (अभनपुर) में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र
की स्थापना हेतु प्रस्ताव अधोसंरचना सहित उचित
कार्यवाही हेतु आपकी ओर सादर प्रेषित है।

अधीनस्थ अधिकारी (एल) रायपुर

कार्यपालक निदेशक (स.रा.व्ही.)

ACE
17/9/24
Workless

S.E. (Circle) CSPDCL, Raipur
U.O. No. RJD 3300
Dated 11 SEP 2024

CSPDCL Raipur
U.O. No. 384
Date 11/09/24

विषय :- नवा रायपुर के ग्राम-भेलवाडीह (अभनपुर) में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना विषयक।

14. अधीक्षण अभियंता (वृत्त) रायपुर के कार्यालयीन टीप क्रमांक 3300 दिनांक 11.09.2024 के माध्यम से नवा रायपुर के ग्राम- भेलवाडीह (अभनपुर) में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना हेतु प्रकरण इस कार्यालय को प्राप्त हुआ है।
15. पैरा 2 /एन के अनुसार वर्तमान में संपूर्ण नवा रायपुर परिक्षेत्र की विद्युत आपूर्ति 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुहेरा से किया जा रहा है। जिसकी कुल क्षमता 2x63 के.व्ही.ए. है। उक्त उपकेन्द्र से कुल 11 नग 33 के.व्ही. फ्रीडर से विद्युत आपूर्ति की जा रही है। जिसमें से 06 नग फ्रीडर भूमिगत केबल के माध्यम से नवा रायपुर के विभिन्न सेक्टरों में स्थित 14 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को सप्लाई की जा रही है एवं 01 नग फ्रीडर से उच्च दाब उपभोक्ता आई.आई.एम. को विद्युत सप्लाई की जा रही है। शेष 02 नग शिरोपरी लाईनों को अभनपुर एवं आरंग में उपयोग किया जा रहा है।
16. पैरा 3 एवं 4 /एन के अनुसार 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुहेरा की विद्युत सप्लाई वर्तमान में 220 के.व्ही. उपकेन्द्र परसवानी एवं 220 के.व्ही. उपकेन्द्र उरला के माध्यम से की जा रही है। उच्चतम मांग अवधि में उक्त दोनो उपकेन्द्र अतिभारित रहता है। अतिभार के कारण कई बार पूर्णरूप से विद्युत आपूर्ति बाधित हुई थी और संपूर्ण नवा रायपुर परिक्षेत्र की विद्युत सप्लाई एक साथ बंद हो गई थी। वर्तमान में नवा रायपुर परिक्षेत्र में केन्द्र एवं राज्य शासन के महत्वपूर्ण विभाग के मुख्यालय, मंत्रालय, केन्द्रीय सचिवालय, राजभवन, मुख्यमंत्री एवं मंत्रीगण के निवास, उच्चधिकारियों के निवास एवं कार्यालय स्थित है। जिसमें अनवरत विद्युत आपूर्ति की आवश्यकता रहती है।
17. पैरा 6 एवं 7 /एन के अनुसार वर्तमान में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुहेरा से निकलने वाली वेदांत फ्रीडर की लंबाई 20 कि.मी. है जिसमें अधिकतम भार 56 एम्पीयर है जिसमें 04 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों में विद्युत प्रदान किया जा रहा है। इसके निकट 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण से उक्त फ्रीडर के भार में कमी आयेगी एवं इनसे संबंध उपकेन्द्रों को अतिरिक्त फ्रीडर से विद्युत प्रदान किया जा सकेगा। (संचा./संधा.) संभाग न. राजिम के अंतर्गत अभनपुर उप-संभाग की विद्युत सप्लाई उच्छ्दाब उपकेन्द्र कोमा, डोमा एवं माना से निकलने वाली 33 के.व्ही. फ्रीडरों से हो रही है। जिसकी दूरी अभनपुर से लगभग 25 कि.मी. से अधिक है। लाईन की लंबाई अधिक होने के कारण क्षेत्र में कम वोल्टेज की समस्या बनी रहती है।
18. पैरा 8 /एन के अनुसार अभनपुर उपसंभाग की विद्युत आपूर्ति 33 के.व्ही. तुता-1, 33 के.व्ही. अभनपुर एवं 33 के.व्ही. रवेली से की जा रही है। जिसमें अधिकतम भार क्रमशः 204 एम्पीयर, 208 एम्पीयर एवं 274 एम्पीयर दर्ज की गयी है। जिससे अभनपुर के नजदीक ग्राम- भेलवाडीह में उपकेन्द्र स्थापना से अतिरिक्त भार में कमी आयेगी एवं लाईनों की लंबाई कम होगी जिससे उपभोक्तों को गुणवत्ता पूर्ण विद्युत सप्लाई प्रदान की जायेगी।

19. पैरा 9/एन के अनुसार प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र भेलवाडीह नवा रायपुर के दक्षिणी भाग में स्थित होगा जिसमें प्रस्तावित नये 33 के.व्ही. फ़ीडरों का विवरण निम्नानुसार है :-

क्रं.	फ़ीडर का नाम	संयोजित उपकेन्द्र /उच्चदाब उपभोक्ता	प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईन की लंबाई
01.	33 के.व्ही. खोपरा	33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र चंडी , खोपरा एवं उच्चदाब उपभोक्ता	08 कि.मी.
02.	33 के.व्ही. अभनपुर	33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र अभनपुर एवं उच्चदाब उपभोक्ता	06 कि.मी.
03.	33 के.व्ही. एलआईएस	33/11 के.व्ही. उच्चदाब उपभोक्ता	04 कि.मी.
04.	33 के.व्ही. एच टी	33/11 के.व्ही. उच्चदाब उपभोक्ता	05 कि.मी.
05.	33 के.व्ही. भेलवाडीह	33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र भेलवाडीह , पार्क ग्रीन एवं उच्चदाब उपभोक्ता	03 कि.मी.
06.	33 के.व्ही. मानिकचौरी	33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र बेलभाटा , मानिकचौरी एवं उच्चदाब उपभोक्ता	05 कि.मी.
07.	33 के.व्ही. सेक्टर-40	सेक्टर-40 उपकेन्द्र अभनपुर एवं उच्चदाब उपभोक्ता HNLU	06 कि.मी.

20. पैरा 10 एवं 11/एन के अनुसार CSERC के पीटीसन क्रं. 55/2015 (M) दिनांक 07.10.2016 में यह प्रावधान किया गया है कि नवा रायपुर के दक्षिणी भाग ग्राम- भेलवाडीह (अभनपुर) में 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का निर्माण किया जाना है जिस हेतु नवा रायपुर अटल नगर विकास प्राधिकरण द्वारा जमीन चिन्हांकित कर दी गई है एवं नवा रायपुर परिक्षेत्र में अधोसंरचना विकास तीव्र गति से हो रहा है एवं भविष्य की आवश्यकताओं को ध्यान में रखते हुए नवा रायपुर के दक्षिणी भाग में एक नग अतिरिक्त 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बनाया जाने की आवश्यकता का लेख किया गया है।

21. पैरा 13/एन के अनुसार नवा रायपुर के ग्राम-भेलवाडीह (अभनपुर) में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना हेतु प्रस्ताव अनुशंसा सहित अग्रिम कार्यवाही हेतु मुख्य अभियंता (संचा./संधा.) रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

कार्यापालक निदेशक (राग्राक्षे)

मुख्य अभियंता (संचा./संधा.)

अति. मुख्य अभियंता

Addl CE / Sd (Encl)

EE (Encl)

C.E. (RRR) CSPDCL, Raipur
No. 2446, Dated 13/09/2024

30. भेलवाडीह में नवीन 2X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. का उपकेन्द्र निर्माण होने के पश्चात् 33 के.व्ही. के 8 नग फीडर प्रस्तावित किए गए हैं जिसकी तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	33 के.व्ही. फीडर का नाम	फीडर की लम्बाई कि.मी.	उच्चतम भार (एम्पीयर)	वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132 के.व्ही. भेलवाडीह	खोरपा	21	105	4.77%
2.	132 के.व्ही. भेलवाडीह	अभनपुर	10	170	2.06%
3.	132 के.व्ही. भेलवाडीह	एल.आई.एस	7	80	0.30%
4.	132 के.व्ही. भेलवाडीह	सिवनी	5	45	0.41%
5.	132 के.व्ही. भेलवाडीह	एच.टी. फीडर	10	85	0.51%
6.	132 के.व्ही. भेलवाडीह	भेलवाडीह	6	125	1.05%
7.	132 के.व्ही. भेलवाडीह	मानिकचौरी	10	110	1.41%
8.	132 के.व्ही. भेलवाडीह	सेक्टर-40	15.20	21	5.29%

31. भेलवाडीह में नवीन 132/33 के.व्ही. का उपकेन्द्र निर्माण होने के पश्चात् शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	33 के.व्ही. फीडर का नाम	फीडर की लम्बाई कि.मी.	उच्चतम भार (एम्पीयर)	वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132 के.व्ही. माना	तुता-1	7.0	20	0.49%
2.	132 के.व्ही. डोमा	खेली	15.40	95	4.61%
3.	132 के.व्ही. कोमा	अभनपुर	9.20	165	2.81%
4.	132 के.व्ही. कुहेरा	वेदांता	7.20	20	1.40%

32. भेलवाडीह, नवा रायपुर क्षेत्र के नजदीक होने के कारण विद्युत व्यवस्था नियमित बनाए रखने में सुविधाजनक होगी तथा 132/33 के.व्ही. माना, डोमा, कोमा, कुहेरा के उपकेन्द्रों से बचे विद्युत भार का उपयोग अन्य क्षेत्रों में किया जा सकेगा।
33. प्रस्तावित 2×40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र, भेलवाडीह की स्थापना प्रस्ताव इस कार्यालय के पत्र क्र. 02-01/सामा/693 दिनांक 22.05.2024 के द्वारा पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत सरल क्र.-22 में उल्लेखित है।
34. मजमूली नक्शा मय स्थापित एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र की प्रति संलग्न है। (प्रपत्र-1)
35. प्रस्तावित 2×40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु वर्तमान 33 के.व्ही. लाइन व प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-2)
36. प्रस्तावित 2×40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु आवश्यक दस्तावेज व्ही. आर. शीट गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-3)
37. वर्तमान व्यवस्था में वितरण हानि 122.78 लाख यूनिट प्रतिवर्ष है। प्रस्तावित व्यवस्था में वितरण हानि 27.60 लाख यूनिट प्रतिवर्ष अनुमानित है। इस प्रकार कुल अनुमानित बचत 95.17 लाख यूनिट (रु. 571.06 लाख) प्रतिवर्ष होगी। गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-4)
38. प्रस्तावित 2×40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु वर्तमान परिदृश्य में Load Growth गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-5)
39. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 2×40 एम.व्ही.ए. क्षमता के नवीन उपकेन्द्र निर्माण हेतु नवा रायपुर के दक्षिणी भाग ग्राम- भेलवाडीह (अभनपुर) में नवा रायपुर अटल नगर विकास प्राधिकरण, रायपुर द्वारा भूमि चिन्हांकित कर दी गई है।

विषय:- सं./सं. संभाग अटलनगर रायपुर के अंतर्गत भेलवाडीह में 2×40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र प्रस्तावित करने बाबत।

22. सं./सं. संभाग अटलनगर रायपुर के अंतर्गत भेलवाडीह में 132/33 के.व्ही. 2×40 एम.व्ही.ए. उपकेन्द्र स्थापित किए जाने का प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक रायपुर (ग्रामीण क्षेत्र), रायपुर के यूनोट क्र. 2446 दिनांक 13.09.2024 के द्वारा इस कार्यालय में दिनांक 17.09.2024 को प्राप्त हुआ है।
23. सं./सं. संभाग अटलनगर रायपुर के अंतर्गत स्थापित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुहेरा से वर्तमान में कुल 11 नग 33 के.व्ही. फीडर निकलते हैं जिसमें से 6 नग 33 के.व्ही. फीडर भूमिगत केबल के माध्यम से नवा रायपुर के विभिन्न सेक्टरों में स्थित 14 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को विद्युत आपूर्ति की जाती है तथा 2 नग 33 के.व्ही. फीडर भूमिगत केबल के माध्यम से स्वतंत्र रूप से मंत्रालय के भवनों को विद्युत आपूर्ति की जाती है। 1 नग 33 के.व्ही. फीडर भूमिगत केबल के माध्यम से उच्चदाब उपभोक्ता आई.आई.एम. को विद्युत आपूर्ति की जाती है। इस प्रकार कुल 9 नग 33 के.व्ही. फीडर भूमिगत केबल के माध्यम से सम्पूर्ण नवा रायपुर परिक्षेत्र की विद्युत आपूर्ति की जा रही है। शेष 2 नग शिरोपरि 33 के.व्ही. फीडरों से अभनपुर एवं आरंग के क्षेत्रों में विद्युत आपूर्ति की जाती है।
24. वर्तमान में नवा रायपुर परिक्षेत्र में केन्द्र एवं राज्य शासन के विभिन्न विभागों के महत्वपूर्ण कार्यालय, मंत्रालय, केन्द्रीय सचिवालय, राजभवन स्थित हैं। इसके साथ ही माननीय राज्यपाल एवं मुख्यमंत्री के निवास गृह के साथ-साथ अन्य गंत्रियों एवं उच्चाधिकारियों के कार्यालय एवं निवास गृह भी स्थित है। विधानसभा भवन का निर्माण कार्य भी लगभग पूर्णता की ओर है जिसके लिए अनवरत विद्युत आपूर्ति की आवश्यकता होगी।
25. नवा रायपुर अटलनगर विकास प्राधिकरण द्वारा नवा रायपुर के दक्षिणी भाग सेक्टर- 34 में लगभग 126 एकड़ में कामर्शियल हब का निर्माण किया जाना है। इसके लिए विद्युत आपूर्ति नजदीकी उपकेन्द्र से किया जाना प्रस्तावित है।

26. नवा रायपुर परिक्षेत्र में अद्योसंरचना विकास का कार्य तीव्र गति से हो रहा है एवं भविष्य की आवश्यकता को ध्यान में रखते हुए नवा रायपुर के दक्षिणी भाग में एक नग अतिरिक्त 132/33 नवीन उपकेन्द्र निर्माण किया जाना अति आवश्यक है। जिससे कि इस क्षेत्र में गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित की जा सकेगी।
27. सं./सं. संभाग नवापारा राजिम के अंतर्गत अभनपुर वितरणकेन्द्र, अभनपुर उपसंभाग, नवापारा-राजिम वितरणकेन्द्र, खोरपा वितरणकेन्द्र, के अंतर्गत आने वाले ग्रामों में वर्तमान में 132/33 के.व्ही. के विभिन्न उपकेन्द्रों से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडरों से विद्युत आपूर्ति की जा रही है। अभनपुर एक नगरपालिका क्षेत्र है एवं सभी 33 के.व्ही. फीडरों के अंतिम छोर पर स्थित है। इस कारण से क्षेत्र में नियमित विद्युत आपूर्ति की समस्या बनी रहती है।
28. अभनपुर का यह क्षेत्र राजधानी रायपुर एवं नया रायपुर से लगा हुआ क्षेत्र है जिसके कारण इस क्षेत्र में विकास कार्य तेजी से हो रहा है। अतः दिनों-दिन विद्युत की मांग तेजी से बढ़ रही है। क्षेत्र में सुचारु एवं गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति हेतु भेलवाडीह में नवीन 2X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. का उपकेन्द्र निर्माण की अत्याधिक आवश्यकता है।
29. 132/33 के.व्ही. माना, 132/33 के.व्ही. डोमा, 132/33 के.व्ही. कोमा एवं 132/33 के.व्ही. कुहेरा उपकेन्द्रों से निकलने वाले एवं पैरा 26/एन में दर्शित क्षेत्रों में विद्युत आपूर्ति किए जाने वाले 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	33 के.व्ही. फीडर का नाम	फीडर की लम्बाई कि.मी.	उच्चतम भार (एम्पीयर)	वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132 के.व्ही. माना	तुता-1	22	204	9.91%
2.	132 के.व्ही. डोमा	रवेली	30	280	14.49%
3.	132 के.व्ही. कोमा	अभनपुर	25	274	11.45%
4.	132 के.व्ही. कुहेरा	वेदांता	20	56	8.83%

अतएव सं./सं. संभाग अटल नगर रायपुर के अंतर्गत नवा रायपुर एवं सं./सं. संभाग नवापारा-राजिम के अंतर्गत अभनपुर वितरणकेन्द्र, अभनपुर उपसंभाग, नवापारा-राजिम वितरणकेन्द्र, खोरपा वितरणकेन्द्र, के अंतर्गत आने वाले ग्रामों के प्रभावित क्षेत्रों में विद्युत की समस्या का निराकरण हो सकेगा और गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित करने तथा दिनों-दिन बढ़ती विद्युत मांग की आपूर्ति हेतु भेलवाडीह में नवीन 2X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण का प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नरती कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक, पारेषण कंपनी को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अतिरिक्त मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./संघा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

25/09/24

EE(PL)-1

25/09/24

25/09/24

1369

विषय:- सं./सं. संभाग अटलनगर रायपुर के अंतर्गत भेलवाडीह में 2×40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र प्रस्तावित करने बाबत।

विषय:- (सं/स.) संभाग मोहला (जिला - मोहला मानपुर चौकी) के अंतर्गत ग्राम मनसुला में 132/33 के.व्ही नवीन उपकेन्द्र की स्थापना बाबत।

24.06.2019 17/3/24/19-06-19

(01) 132/33 के.व्ही उपकेन्द्र अमलीडीह से 33 के.व्ही का कुल 10 नग फिडर निकलती है। जिसमे से 33 के.व्ही चौकी फिडर से 33/11 के.व्ही उपकेन्द्र चौकी को विद्युत प्रदाय कि जाती है। उक्त फिडर से कुल 5 नग 33/11 के.व्ही के उपकेन्द्र सयोजित हैं। जिसकी कुल क्षमता 32.6 MVA है।

(02) 132/33 के.व्ही उपकेन्द्र अमलीडीह से निकलने वाली चौकी फिडर 295 ग्रामो को विद्युत प्रदाय की जाती है। मोहला संभाग के अंतर्गत आने वाले सभी ग्राम कृषि बाहुल्य हैं। जिसके कारण रवि एवं खरीब फसल के समय लगातार लो वोल्टेज की समस्या बनी रहती है।

(03) पैरा क्र. 2 के अनुसार 33 के.व्ही चौकी फिडर की कुल लम्बाई 36 km है। एवं अंतिम छोर पर उपकेन्द्र स्थापित है।

24.06.2019 16/4/24/21-06-19

(04) 132/33 के.व्ही उपकेन्द्र एकटकन्हार से निकलने वाली 33 के.व्ही मोहला फिडर से 33/11 के.व्ही उपकेन्द्र वासडी को विद्युत प्रदाय की जाती है। अंतिम छोर वाले उपकेन्द्र वासडी की लम्बाई एकटकन्हार से 56km है। चुकी मोहला मानपुर चौकी जिला मुख्यालय है। किसी भी उपकेन्द्र/लाइन मे किसी भी प्रकार की व्यवधान आने पर जिला मुख्यालय की विद्युत सप्लाई प्रभावित होती है।

(05) पैरा क्र. 4 के अनुसार मोहला फिडर की कुल लम्बाई 56 km हैं। अंतिम छोर पर वासडी उपकेन्द्र स्थापित है। 33/11 के.व्ही वासडी उपकेन्द्र से 52 गांव को विद्युत प्रदाय की जाती है। खरीब एवं रवि फसल के समय सभी ग्रामो मे लो वोल्टेज की समस्या बनी रहती है। ग्राम मनसुला में 132/33 के.व्ही उपकेन्द्र स्थापित कर उपरोक्त ग्रामो में आने वाली लो- वोल्टेज की समस्या एवं कृषि पंप नही चल पाने की शिकायत का स्थाई निराकरण सागव होगा

(06) मोहला मानपुर चौकी नव सृजित जिला एवं मोहला जिला मुख्यालय होने के कारण आगामी समय में उत्तरोत्तर भार वृद्धि होने की सतप्रतिशत सम्भावना है।

(07) ग्राम भनसुला के ग्राम पंचायत द्वारा ग्राम भनसुला में 132/33 के.व्ही उपकेन्द्र निर्माण के लिए शासकीय भूमि आवंटन हेतु प्रस्ताव प्रेषित किया गया है।

(08) निवेदन है कि उपरोक्त स्थापित 132/33 के.व्ही पावर ट्रांसफार्मर में लोडिंग कम करने, क्षेत्र में लोड शेडिंग रोकने एवं लो-वोल्टेज की समस्या के स्थायी निदान एवं निर्बाध गुणवत्तायुक्त विद्युत प्रदाय हेतु चौकी तहसील क्षेत्र अंतर्गत ग्राम भनसुला में 1 नग नए 132/33 के.व्ही उपकेन्द्र की नितांत आवश्यकता है लेख है कि 132 के.व्ही, सबस्टेशन हेतु ग्राम पंचायत भनसुला द्वारा उपयुक्त जमीन उपलब्धता संबंधी प्रस्ताव भी प्रेषित किया गया है। अतः 132/33 के.व्ही उपकेन्द्र ग्राम भनसुला में स्थापना किए जाने हेतु अनुशंसा

प्रकरण सादर प्रेषित है।

कार्यपालन अभियंता (सं0/सं0) संभाग, मोहला

अधीक्षण अभियंता (वृत्त) राजनांदगांव

मुख्य अभियंता (राज.क्षेत्र) राजनांदगांव

कार्यपालन निदेशक (संचा./सधा.) रायपुर

05/7/2024

Mo/EE/829
Dt.-25/06/24

533
5702/50/50
NO NO (D) ON ON
Date

कार्यालयीन टीप

विषय :- (सं./सं.) संभाग, मोहला (जिला-मोहला-मानपुर-अं.चौकी) के अंतर्गत ग्राम भनसुला में 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र की स्थापना बाबत।

संदर्भ :- कार्यपालन अभियंता (सं./सं.) संभाग, मोहला का यू.ओ.नोट क्र. 829 दि. 25.06.2024.

(09) कार्यपालन अभियंता (सं./सं.) संभाग, मोहला द्वारा कार्यालयीन टीप क्र. 829 दि. 25.06.2024 के माध्यम से (सं./सं.) संभाग, मोहला (जिला-मोहला-मानपुर-अं.चौकी) के अंतर्गत ग्राम भनसुला में 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र की स्थापना हेतु प्रस्ताव इस कार्यालय को प्रेषित किया गया है।

(10) नवीन प्रस्तावित उपकेन्द्र स्थापना हेतु ग्राम भनसुला में आबंटित सरकारी जमीन का खसरा नंबर 152 है, इसका रकबा 5.9860 हेक्टेयर है। उक्त कार्य हेतु प्रस्ताव ग्राम पंचायत द्वारा सर्वसम्मति से पारित किया गया है। भविष्य में आने वाले लोड को देखते हुए उक्त स्थान नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के लिए उचित है। वर्तमान में स्थापित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र अमलीडीह एवं एकटकन्हार की दूरी लगभग 35 से 40 कि.मी. है। पम्प सीजन में अमलीडीह उपकेन्द्र अधिभारित हो जाता है। उक्त स्थान पर नया 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बनने से उस क्षेत्र में विद्युत संबंधी समस्याओं का निराकरण संभव हो सकेगा।

अतः नवीन उपकेन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव प्रशासनिक स्वीकृति हेतु कार्यपालक निदेशक (सं./सं.) रायपुर को भेजा जाना प्रस्तावित है।

G. Thakur
कार्यपालन अभियंता (कार्या.)

अधीक्षण अभियंता (वृत्त) राजनांदगांव

मुख्य अभियंता (रज. अं. 33)
राजनांदगांव

कार्यपालक निदेशक (सं./सं.) रायपुर

विषय:- (संचा./संघा.) संभाग मोहला (जिला- मोहला मानपुर चौकी) के अंतर्गत ग्राम- मनसुला में 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र की स्थापना बाबत।

11) (संचा./संघा.) संभाग मोहला (जिला- मोहला मानपुर चौकी) के अधीनस्थ नवीन 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र ग्राम- मनसुला में स्थापना बाबत प्रस्ताव मुख्य अभियंता (राज.क्षे.) राजनांदगांव के माध्यम से प्राप्त हुआ है। अवलोकन पश्चात् प्रस्ताव में निम्नानुसार दस्तावेजों की अनुपलब्धता पायी गई है।

12) मजमूली मैप में स्थापित उच्चदाब उपकेन्द्र, प्रस्तावित उच्चदाब उपकेन्द्र, स्थापित 33 के.व्ही. लाईन एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों को पृथक-पृथक रंगों से रेखांकित कर संलग्न नहीं किया गया है।

13) प्रस्ताव में संलग्न एकल रेखीय मानचित्र (पेज क्रमांक 03) अस्पष्ट है, स्पष्ट एकल रेखीय मानचित्र संलग्न करें।

14) संलग्न संचालित 33 के.व्ही. फीडर एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडरों व शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडरों का एकल रेखीय मानचित्र एवं वोल्टेज रेग्यूलेशन (पेज क्रमांक 04 से 06) पृथक-पृथक पृष्ठों में नस्ती कर 33 के.व्ही. फीडरों में उपयोग किये जा रहे कंडक्टर के Size का भी स्पष्ट उल्लेख करें।

15) पिछले पाँच वर्षों का लोड सर्वे (Load Growth) संलग्न नहीं किया गया है।

16) प्रस्ताव में रेखांकित किये जाने वाले फीडरों से संबंधित 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को मर विद्युत भार (MW/Amp.) का स्पष्ट उल्लेख करें।

पैरा क्रमांक 12/ न. से 16/एन. तक की जानकारी प्राप्त करने हेतु प्रकरण मय मूल नस्ती मुख्य अभियंता (राज.क्षे.) राजनांदगांव को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सोमा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (संच./संघा.)

मुख्य अभियंता (राज.क्षे.) राजनांदगांव

SE (Circle) Rajnandgaon

पैरा क्रमांक 12/न. से 16/एन. तक की जानकारी प्रदान करने हेतु प्रकरण दर्ज:

EE (OLM) MOHLA D M

830
4.8.24

C.E (Rajnandgaon)
UCNO. (O) 333
Date 07/08/2024

UCNO. (R) 333
Date 07/08/2024

कार्यालयीन टीप

विषय:- (संचा./संघा.) संभाग मोहला (जिला- मोहला-मानपुर-अं.चौकी)के अन्तर्गत ग्राम मनसुला में 132/33 के. व्ही. नवीन उपकेन्द्र की स्थापना बाबत।

सन्दर्भ:- 1 कार्यपालक निदेशक (स/संघा) छ.ग. स्टेट पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमि. रायपुर का U.O. Note 830 दि. 02.08.2024।
2 मुख्य अभियंता (राज.क्षेत्र.) छ.ग. स्टेट पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमि. राजनांदगांव का U.O. Note 333 दि. 07.08.2024।

पैरा क्रमांक 12/एन से 16/एन की जानकारी निम्नानुसार प्रेषित किया जाता है-

- (17) पैरा क्रमांक 12/एन के अनुसार मजमूली नक्शा में लाइनों आदि को पृथक-पृथक रेखांकित कर संलग्न किया जाता है।
- (18) पैरा क्रमांक 13/एन अनुसार प्रस्ताव एकल रेखीय मानचित्र अनुसार संलग्न किया जाता है।
- (19) पैरा क्रमांक 14/एन अनुसार संचालित 33 के.व्ही., प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों आदि का एकल रेखीय मानचित्र एवं वोल्टेज रेग्युलेशन संलग्न कर प्रेषित किया जाता है।
- (20) पैरा क्रमांक 15/एन एवं 16/एन अनुसार विगत पांच वर्ष का लोड सर्वे, उपकेन्द्रों पर MW/Amp को संलग्न कर प्रेषित किया जाता है।

कार्यपालक अभियंता (सं./सं.) संभाग मोहला

(1) अधीक्षण अभियंता (वृत्त) राजनांदगांव

(2) मुख्य अभियंता (राज.क्षेत्र) राजनांदगांव

मुख्य अभियंता (संचा./संघा)

अ.क. (पुनः)

अ.क. (पुनः)



C.E. (Rajnaandgaon) U.O. No. 333 Date 14/08/2024

C.E. (Rajnaandgaon) U.O. No. 333 Date 14/08/2024

SE (CIRCLE) CSPDCL RJN. U.O. No. 223 DATE 13/08/2024

C.E. (Rajnaandgaon) U.O. No. 333 Date 14/08/2024

विषय:- (संचा./संधा.) संभाग मोहला (जिला- मानपुर मोहला चौकी) के अंतर्गत ग्राम- मनसुला में नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना बाबत।

- 21/ (संचा./संधा.) संभाग मोहला के अंतर्गत ग्राम- मनसुला में नवीन 1x40 एम.व्ही. ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण का प्रस्ताव मुख्य अभियंता (राज. क्षे.) छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि. राजनांदगांव के द्वारा इस कार्यालय को प्राप्त हुआ है।
- 22/ जिला- मानपुर मोहला चौकी क्षेत्र में 132/33 के.व्ही. अमलीडीह उपकेन्द्र के 33 के.व्ही. चौकी फीडर एवं 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र एकटकन्हार के मोहला फीडर से विद्युत की आपूर्ति की जाती है।
- 23/ 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र अमलीडीह से निर्गमित 33 के.व्ही. चौकी फीडर द्वारा (संचा./संधा.) संभाग मोहला क्षेत्र के 295 ग्रामों को 05 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र के माध्यम से विद्युत की आपूर्ति की जाती है। संबंधित समस्त क्षेत्र कृषि आश्रित ग्राम है। जिनके कृषक रबि व खारीफ की फसल के भरोसे अपना जीवन-यापन करते हैं। 33 के.व्ही. चौकी फीडर की कुल लंबाई 36.00 कि.मी. है एवं 32.6 मेगावॉट का विद्युत भार संबद्ध है। 33 के.व्ही. फीडर पर उच्चतम मांग अवधि में 362 एम्पीयर (7/3/24-19.00 बजे) दर्ज किया गया है। उच्चतम मांग अवधि में क्षेत्र वासियों को लो-वोल्टेज की समस्या का सामना करना पड़ता है। लो-वोल्टेज समस्या से कृषि पंप भी प्रभावित होते हैं, जो कि जनप्रतिनिधियों के शिकायत का कारण बनते हैं।
- 24/ 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र एकटकन्हार से निर्गमित 33 के.व्ही. मोहला फीडर द्वारा (संचा./संधा.) संभाग मोहला के चौकी क्षेत्र को विद्युत आपूर्ति की जाती है। मानपुर मोहला चौकी जिला मुख्यालय क्षेत्र है। 33 के.व्ही. मोहला के बाधित होने व अन्य वैकल्पिक साधन उपलब्ध न होने की स्थिति में जिला मुख्यालय के समस्त शासकीय कार्यालयों की विद्युत व्यवस्था में व्यवधान उत्पन्न होता है। 33 के.व्ही. मोहला फीडर जिला मुख्यालय के साथ-साथ आस-पास के 52 ग्रामों को भी विद्युत आपूर्ति करता है। इस फीडर की कुल लंबाई 56 कि.मी. है व ~~22.9~~ 22.9 मेगावॉट का विद्युत भार संबद्ध है। उच्चतम मांग अवधि में फीडर पर 298 एम्पी. (16/04/2024- 21.00 बजे) विद्युत भार दर्ज किया गया है। उच्चतम मांग अवधि में जिला मुख्यालय व आरापारा के 52 ग्रामों में लो-वोल्टेज की समस्या व्याप्त रहती है। यदा-कदा जिला मुख्यालय में शासकीय कार्यक्रम के आयोजन पर जिला मुख्यालय की विद्युत व्यवस्था निर्बाध रखने हेतु ग्रामीण क्षेत्रों में विद्युत बाधित करनी पड़ती है।

25/ (संचा/संधा.) संगमग मोहला क्षेत्र में आपूर्ति करने वाले 33 के.व्ही. फीडर की तकनीकी जानकारी निम्नानुसार है:-

क्र	132/33 के. व्ही. उपकेन्द्र का नाम	33 के.व्ही. फीडर का नाम	33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	33 के.व्ही. फीडर पर संबद्ध भार	उच्चतम मांग अवधि में भार	वोल्टेज रेग्यूलेशन	संबद्ध 33/11 के. व्ही. उपकेन्द्र
01	अमलीडीह <i>Dongra</i>	चौकी	36 कि.मी.	32.6 मेगावॉट	362 एम्पी.	13.35%	खुज्जी, उमरवाही, कुमरदा, गेंदाटोला, हाटबाजारी,
02	एकटकन्हार <i>nahla</i>	मोहला	56 कि.मी.	22.9 मेगावॉट	298 एम्पी.	11.33%	मोहला, कौडीकसा, वड़ासी, चौकी,

उक्त 33 के.व्ही. फीडरों की लंबाई एवं संबद्ध विद्युत भार के कारण हो रही लो-वोल्टेज की समस्या के स्थायी निदान के लिये ग्राम मनसुला में नवीन 132/33 के.व्ही. 1x40 एम.व्ही.ए. का उपकेन्द्र निर्माण आवश्यक है।

26/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र मनसुला से पाँच नग नये 33 के.व्ही. फीडरों का प्रस्ताव है। जिसकी तकनीकी जानकारी निम्नानुसार होगी:-

क्र	प्रस्तावित 132/33 के. व्ही. उपकेन्द्र का नाम	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	प्रस्तावित संबद्ध भार	प्रस्तावित 33/11 के. व्ही. उपकेन्द्र	वोल्टेज रेग्यूलेशन
01	मनसुला संचा. /संधा. संगमग मोहला	मेटेपार	40 कि.मी.	8.15 मेगावॉट	कौडीकसा, वसाड़ी	04.34%
		मरेगांव	19 कि.मी.	16.30 मेगावॉट	चौकी, बाँधा बाजार	4.37%
		चिल्हाटी	23 कि.मी.	06.55 मेगावॉट	चिल्हाटी, एच.टी उपभोक्ता	2.38%
		आमगांव	19 कि.मी.	05.00 मेगावॉट	कुमरदा	2.68%
		अतिरिक्त वे	बालोद जिला के रेगाडयरी क्षेत्रों में विद्युत आपूर्ति हेतु।			

27/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र मनसुला, वर्तमान में संचालित 33 के.व्ही. फीडर चौकी एवं मोहला के विद्युत भार के केन्द्र में स्थित है। जिससे कि प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडरों में समान रूप से विद्युत भार का आबंटन किया जा सके।

- 28/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र भनसुला के निर्माण पश्चात्, 132/33 के. व्ही. उपकेन्द्र अमलीडीह एवं एकटकन्हार से निकलने वाले शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडर चौकी एवं मोहला की तकनीकी जानकारी निम्नानुसार होगी:-

क्र	132/33 के. व्ही. उपकेन्द्र का नाम	शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडर का नाम	शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडर पर भार	वोल्टेज रेग्यूलेशन	संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र
01	अमलीडीह	चौकी	21.00 कि.मी.	21.30 मेगावॉट	5.04%	खुज्जी, अगरवाही, कुमरदा
02	एकटकन्हार	मोहला	31.00 कि.मी.	11.60 मेगावॉट	4.96%	मोहला, कौडीकसा

- 29/ इस कार्यालय के पत्र क्रमांक 02-01/सामा./1737 दिनांक 02.08.2024 के द्वारा 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र के निर्माण का प्रस्ताव पूंजीगत योजना सत्र 2026-30 में सम्मिलित करने हेतु सरल क्रमांक 04 में दर्ज है।
- 30/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र स्थापना हेतु ग्राम-भनसुला में शासकीय भूमि खसरा क्र. 152 रकबा 5.986 हेक्टेयर का चयन कर आबंटन हेतु कार्यवाही प्रक्रियाधीन है। (प्रपत्र- i)
- 31/ 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र भनसुला के निर्माण प्रस्ताव हेतु मजमूली मैप में स्थापित व प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों का एकल रेखिय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र- ii)
- 32/ स्थापित एवं प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र, 33 के.व्ही. लाईनों का एकल रेखिय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र- iii)
- 33/ स्थापित, प्रस्तावित एवं शेष (Residual) 33 के.व्ही. लाईनों का एकल रेखिय मानचित्र, संबद्ध भार, लंबाई एवं वोल्टेज रेग्यूलेशन का गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र- iv)
- 34/ पाँच वर्षों का Load Growth पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र- v)
- 35/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र निर्माण पश्चात् यूनिट बचत व राजस्व बचत का गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र- vi)

अतएव, स्थापित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र अमलीडीह एवं एकटकन्हार में हो रहे अतिभार को स्थाई रूप से कम करने, क्षेत्र में हो रही लोड शेडिंग को रोकने एवं लो वोल्टेज के स्थाई समाधान के साथ-साथ विद्युत उपभोक्ताओं को निर्बाध व गुणवत्तापूर्ण विद्युत प्रदाय हेतु 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र भनसुला का प्रस्ताव अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती अग्रिम कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक (पारेषण) छ.स्टे.पॉ.ट्रांस.कं.लिमि. रायपुर को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./संधा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

EE (PL) 1

U.D. U.S.P.U. L. RAIPUR
UORD No. 2779
DATE 27.08.24

1709-24

UORD No. 1861
Date 18/08/2024

U.O. NOTE
No. 29
Dt. 18/08/2024

कार्यालयीन टीप

विषय :-

ग्राम मेमरा विकासखंड पिथौरा, जिला महासमुंद में 132/33 केवी उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

(सं./सं.) रत्नाग पिथौरा के अंतर्गत सांकरा उपसंभाग में मेमरा, टैका, सुखीपाली तथा पिथौरा उपसंभाग में खैरखुटा, गोपलापुर, पिथौरा, बया क्षेत्र में लंबी 33 केवी लाईनों एवं पंप के गार के कारण अत्यधिक लो वोल्टेज की समस्या व्याप्त है तथा 132/33 केवी उपकेन्द्र तथा 33/11 केवी उपकेन्द्रों के समस्त पॉवर ट्रांसफार्मरों को सर्वोच्च टेप पर रखने के बावजूद अंतिम छोर के उपकेन्द्रों के 11 केवी फीडरों में 8.5 केवी वोल्टेज प्राप्ता होता है।

2

इस क्षेत्र में मुख्यतः तीन 33 केवी फीडरों द्वारा विद्युत की आपूर्ति की जाती है विवरण निम्नानुसार है-

क.	फीडर का नाम	लंबाई कि.मी. में	पीक लोड (मेगावॉट में)	% VR	वितरण हानि लाख यूनिट
1	33 केवी परसावानी फीडर	29	19.45	13.61	112.88
2	33 केवी पिथौरा फीडर	26	25.75	15.01	170.21
3	33 केवी रायतुम फीडर	27	27.60	11.39	46.13
कुल वितरण हानि					329.22

3

उपरोक्त परिस्थितियों को देखते हुए ग्राम मेमरा में 132/33 केवी उपकेन्द्र का निर्माण किया जाना उचित होगा। इस हेतु आवश्यक भूमि को चिह्नित करते हुए जिलापिश महोदय महासमुंद को पत्र क्रमांक 75 दिनांक 08.04.2021 को भूमि आबंटन किये जाने हेतु निवेदन किया गया है। (पू.क. 01 द्वारा नस्तिबद्ध) 132/33 केवी प्रस्तावित उपकेन्द्र हेतु प्रस्ताव पृष्ठ क्रमांक 02 से 17 द्वारा नस्तिबद्ध है।

4

132/33 केवी प्रस्तावित उपकेन्द्र हेतु विद्यमान 132/33 केवी उपकेन्द्र सांकरा से 132 केवी लाइन जिसकी कुल लंबाई 05 कि.मी. है, की आवश्यकता होगी।

5

प्रस्तावित 132/33 केवी उपकेन्द्र मेमरा के निर्माण से कंपनी को वर्तमान स्थिति से तुलनात्मक निम्नानुसार लाभ होगा।

क.	फीडर का नाम	लंबाई किमी में	% VR	यूनिट वितरण हानि
1	प्रस्तावित 33 के.वी. सुखीपाली फीडर	7	0.58	4.8
2	प्रस्तावित 33 के.वी. खैरखुटा फीडर	9	0.74	21.71
3	प्रस्तावित 33 के.वी. पिथौरा 1 फीडर	12	3.11	12.01
4	प्रस्तावित 33 केवी बया फीडर	20	6.19	23.64
कुल वितरण हानि				62.16

6

अगले 5 वर्ष के ग्रोथ के आकलन अनुसार वर्तमान व्यवस्था में कुल वितरण हानि 573.63 लाख यूनिट तथा प्रस्तावित व्यवस्था में 175.82 लाख यूनिट अनुमानित है। इसके अलावा उपरोक्त वर्णित संपूर्ण क्षेत्र में लो वोल्टेज की समस्या का रागूल निराकरण हो जाएगा।

7

तदनुसार ग्राम मेमरा में 132/33 के.वी. उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रस्ताव सावर प्रस्तुत है।

(सं./सं.)
कार्यपालन यंत्री(सं/स)
छ.ग.स्टे.पॉ.डि.कं.लिमि.पिथौरा

अधीक्षण यंत्री (वृत्त)
छ.ग.स्टे.पॉ.डि.कं.लिमि. महासमुंद

Waves

5665
30/05/2022

—02—

विषय :- ग्राम मेमरा, विकासखण्ड पिथौरा, जिला महासमुन्द में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

- संदर्भ:-
1. मुख्य अभियंता (सं./सं.) रायपुर का पत्र क्र. 02-01/सामा/4154 दि. 27.12.2021
 2. मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.) रायपुर का पत्र क्र. 16-01/कार्य/3262 दि. 31.12.2021
 3. इस कार्यालय का पत्र क्रमांक 2463 दिनांक 25.11.2021
 3. कार्यपालन यंत्री (सं./सं.) संभाग पिथौरा का कार्यालयीन टीप क्र. 5665 दिनांक 30.03.2022

—000—

8. कार्यपालन यंत्री (सं./सं.) संभाग पिथौरा के अंतर्गत ग्राम मेमरा, विकासखण्ड पिथौरा जिला महासमुन्द में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण की आवश्यकता एवं उपयुक्तता के संबंध में कार्यपालन यंत्री (सं./सं.) संभाग पिथौरा द्वारा परीक्षण कर आवश्यकता प्रमाणित करते हुए प्रकरण संदर्भित कार्यालयीन टीप के माध्यम से प्रस्तुत किया गया है।
9. संदर्भित क्रमांक 1 एवं 2 के माध्यम से उक्त प्रस्ताव में निम्न जानकारियों को समाहित करते हुए यू.ओ.नोट के माध्यम से प्रस्ताव प्रेषित करने हेतु निर्देश प्राप्त हुआ है। तत्संबंध में निम्न जानकारियों को समाहित करते हुए प्रस्ताव पुनः प्रेषित है -
 - I. प्रस्तावित मजमूली मैप
 - II. जमीन अधिग्रहण संबंधी पत्राचार।
 - III. आगामी 5 वर्षों के लिए भार वृद्धि।
 - IV. प्रस्तावित उपकेन्द्र से निकलने वाली 33 के.व्ही फीडर की जानकारी एवं इससे संयोजित उपकेन्द्र।
 - V. अति उच्चदाब केन्द्र के निर्माण होने से यूनिट वार्षिक बचत।
10. ग्राम मेमरा में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र हेतु विद्यमान 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सांकरा से 132 के.व्ही. लाईन विस्तार किया जावेगा, जिसकी कुल लंबाई 5 किमी. प्रस्तावित है। मेमरा 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से 33 के.व्ही. के 04 फीडर का निर्गमन यथा सुखीपाली, खैरखुटा, पिथौरा-1 एवं बया प्रस्तावित किया गया है, जो कि विद्यमान 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र सुखीपाली, खैरखुटा, पिथौरा एवं बया से संबद्ध किया जावेगा, जिसकी कुल लंबाई 48 किमी. प्रस्तावित है।
11. विद्यमान 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सांकरा से 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र बल्दीडीह, चांदन, भगतदेवरी, सलडीह, परसवानी, सुखीपाली एवं लिमदरहा को विद्युत आपूर्ति की जा रही है। मेमरा क्षेत्र को विद्यमान 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र टेमरी (सांकरा) से निर्गमित 33 के.व्ही. बल्दीडीह फीडर जो कि 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र बल्दीडीह को संबद्ध किया गया है, से विद्युत आपूर्ति की जा रही है।

12. अतः यदि आप सहमत हो तो उपरोक्त परिस्थितियों को देखते हुए एवं मेमरा क्षेत्र के ग्रामों में लो-वोल्टेज की समस्या के निराकरण हेतु ग्राम मेमरा में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण किये जाने हेतु प्रकरण अनुशंसा कर उच्चाधिकारियों को प्रेषित किया जाना उचित होगा, जिसकी अनुमानित लागत रु. 1544.00 लाख आने की संभावना है, जिसमें 40 एम.व्ही.ए. पावर ट्रांसफार्मर की लागत शामिल नहीं है।

संलग्न:- उपरोक्तानुसार।

कार्यपालन मंत्री (कार्या.)

अधीक्षक यंत्री (वृत्त) महासमुन्द

मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.) रायपुर

WBS

9/5

10 C.E. (RRR)
CSPDCL; Raipur
U.O. No. 10
Date 5.9. MAY 2022

S.E. (Circle) Mahasamund
U.O. No. 10
Date 5.9. MAY 2022

13. अनुमोदन हेतु पुनः प्रेषित।

M.L.Sahu- 91450105
Executive Engineer (O&M) Dn.
C.S.P.D.C.L PITHORA

विषय:-ग्राम मेमरा विकासखण्ड पिथौरा, जिला महासमुद में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्तावित किये जाने बाबत

संदर्भ:-अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुद का यु.ओ.नोट क्रमांक 210 दिनांक 19.04.2022

13. अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुद ने संदर्भित यु.ओ.नोट द्वारा ग्राम मेमरा विकासखण्ड पिथौरा जिला महासमुद में 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र की स्थापना हेतु निम्न आवश्यक जानकारियों के साथ प्रस्ताव स्वीकृति हेतु प्रेषित किया है :-

- i. प्रस्तावित मजमूली मैप एवं गूगल से प्राप्त मैप
- ii. जमीन अधिग्रहण संबंधी पत्राचार
- iii. आगामी 5 वर्षों के लिये भार वृद्धि
- iv. प्रस्तावित उपकेन्द्र से निकलने वाली 33 के.व्ही. फीडर की जानकारी एवं इससे संयोजित उपकेन्द्र
- v. अति उच्चदाब केन्द्र के निर्माण होने से वार्षिक युनिट की बचत

14. ग्राम मेमरा में प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र हेतु विद्यमान महासमुद सांकरा 132 के.व्ही. लाईन से विस्तार किया जावेगा, जिसकी दूरी लगभग 5.0 कि.मी. प्रस्तावित है। मेमरा 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से 33 के.व्ही. के 04 फीडर का निर्गमन यथा सुखिपाली, खैरखुटा, पिथौरा-1 एवं बया प्रस्तावित किया गया है।

15. अतः विकासखण्ड पिथौरा के समस्त ग्रामों में लो-वोल्टेज की समस्या के निराकरण हेतु उक्त क्षेत्र में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण किये जाने हेतु प्रस्ताव अनुशंसा सहित कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा)

अति.मुख्य अभियंता

16/22

16/22

C.E. (RRR) CSPDCL: Raipur
No. 822 Date 11 JUN 2022

16/22

16/22

विषय:- ग्राम मेमरा विकासखण्ड पिथौरा, जिला महासमुंद में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

विभाग

16. मुख्य अभियंता(रा.ग्रा.क्षेत्र), रायपुर द्वारा महासमुंद वृत्त के अंतर्गत (संचा.संघा.) संभाग पिथौरा के अधीनस्थ ग्राम-मेमरा विकासखण्ड-पिथौरा, जिला-महासमुंद में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना का प्रस्ताव प्रेषित किया जाता है।

17. उपरोक्त प्रस्तुत प्रस्ताव के संबंध में विभाग से निम्न जानकारी अपेक्षित है:-

1. पैरा क्रमांक 04/एन में प्रेषित जानकारी अनुसार प्रस्तावित उपकेन्द्र, विद्यमान 132/33 के.व्ही. सांकरा उपकेन्द्र से जोड़ने हेतु मात्र 05 कि.मी. की दूरी पर स्थित है। अतएव विभाग से यह जानकारी अपेक्षित है कि मात्र 05 कि.मी. की दूरी पर प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण के स्थान पर विद्यमान उपकेन्द्र से 33 के.व्ही. के Express Feeder खींचकर लो वोल्टेज का समाधान किया जा सकता है अथवा नहीं ?
2. विद्यमान 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सांकरा से अतिरिक्त 33 के.व्ही. 'बे' खींचने के लिए पर्याप्त जगह है अथवा नहीं, की जानकारी दें।
3. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सांकरा से निकलने वाले समस्त 33 के.व्ही. फीडरों का औसत एवं उच्चतम भार (Ampere में) की जानकारी तालिका रूप में नस्ती में संलग्न करें।
4. कार्यपालन अभियंता (सिविल), पारेषण ने अतिरिक्त Power Drawl के दृष्टिगत अपने पत्रांक 3363-64 दिनांक 17.11.2021 के माध्यम से ग्राम-मेमरा में 400/220 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना के संबंध में जिलाधीश, महासमुंद को पत्र प्रेषित किया है, जिसमें 100 एकड़ (500 मी. x 500 मी.) भूमि की मांग की गई है। अतएव प्रकरण में यह भी स्पष्ट किया जाना उचित होगा कि क्या पारेषण कंपनी द्वारा 400/220 के.व्ही. उपकेन्द्र के स्थान पर 132 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण किये जाने की सहमति प्रदान की गई अथवा विचाराधीन है?
5. प्रेषित मजमूली मैप में प्रस्तावित अथवा विद्यमान उपकेन्द्रों की क्षमता का उल्लेख नहीं है? उल्लेख करें।
6. विद्यमान उपकेन्द्र से निकलने वाले फीडर के V.R. Calculation के लिए Conductor Constant 15787 लिया गया है, जिसे Raccon अथवा Dog के हिसाब से लिया जाना चाहिए। यदि वर्तमान में 33 के.व्ही. Conductor Dog में लगे हैं, तो Conductor Constant 22951 (pt-0.9) पर लिया जाना उचित होगा। अतः V.R. Sheet एवं KWH/LU Calculation को सुधारने की आवश्यकता है।
7. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. अति उच्चदाय केन्द्र के स्थापना के लिए भूमि अधिग्रहण संबंधी क्या-क्या कार्यवाही की गई है से अवगत करावें।

अतएव, पैरा क्रमांक 17/एन के बिन्दु क्रमांक (i) से (vii) तक की जानकारी हेतु नस्ती मूलतः विभाग को वापस किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभियंता(सामा.एक)

अति० मुख्य अभियंता
कार्यपालक निदेशक (संचा/संघा)
मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षेत्र) रायपुर

अधी. पंती (महासमुंद)
वृत्त

C.E. (RRR) CS-PCL, Raipur
No. 1604 Date 4 AUG 2022

29/07/2022

S.E. (Circle) Mahasamund
U.O.R. No. 388
Date 10 AUG 2022

S.E. (RRR)
SPDCL, Raipur
U.O. No. 285
Date 2 AUG 2022

छ.स्टे.पा.डि.कं.लि.

टिप्पणी

विषय :- ग्राम मेमरा, विकासखण्ड पिथौरा, जिला महासमुन्द में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

—000—

18. पैरा क्रमांक 17/एन के बिन्दु क्रमांक (i) से (vii) तक की जानकारी हेतु नस्ती मूलतः कार्यपालन यंत्री (सं./सं.) संभाग पिथौरा को वापस किया जाना प्रस्तावित है।

संलग्न:- उपरोक्तानुसार।

कार्यपालन यंत्री (कार्या.)

अधीक्षण यंत्री (वृत्त) महासमुन्द

कार्यपालन यंत्री (सं./सं.) संभाग पिथौरा

S.E. (Circle) Mahasamund

U.O. No. 447

Date 16 Aug 2022

कार्यालयीन टीप

विषय :- ग्राम मेमरा विकासखंड पिथौरा, जिला महासमुंद में 132/33 केवी उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

- 19 पैरा क्रमांक 17/एन के बिन्दु क्रमांक 01 से 07 तक की चाही गई जानकारी निम्नानुसार है-
1. अवगत हो की 132/33 केवी प्रस्तावित मेमरा उपकेन्द्र से विद्यमान 132/33 केवी उपकेन्द्र सांकरा के बीच की दूरी 9 कि.मी है। प्रस्तावित मेमरा उपकेन्द्र हेतु समीप से गुजर रही 132 केवी लाईन से टेप कर उपकेन्द्र हेतु लाईन विस्तार प्रस्तावित की गई है। जिसकी दूरी 5 कि.मी. है। 33 केवी एक्सप्रेस फीडर खींच कर लो-वोल्टेज का समाधान नहीं किया जा सकता।
 2. विद्यमान 132/33 केवी उपकेन्द्र सांकरा से अतिरिक्त 33 केवी बे के लिए पर्याप्त जगह है।
 3. 132/33 केवी उपकेन्द्र सांकरा से निकलने वाले 33 केवी फीडरों का उच्चतम एवं औसत भार निम्नानुसार है-

S.No.	Name of Feeder	Average Load (Amp)	Max. Load (Amp)
1	Balddih	200	315
2	Bhagatdeori	190	315
3	Parswani	180	263
4	Rajpur	240	315
5	Limdarha	260	280
6	Chandan	230	228

4. कार्यपालन अभियंता (सिविल), पारेषण ने अतिरिक्त Power Drawal के दृष्टिगत अपने पत्रांक 3363-64 दिनांक 17.11.2021 के माध्यम से ग्राम-मेमरा में 400/220 केवी. उपकेन्द्र की स्थापना के संबंध में जिलाधीश, महासमुंद को पत्र प्रेषित किया है, जिसमें 100 एकड़ (500 मी. x 500 मी.) भूमि मांग की गई है। वर्तमान में पारेषण कंपनी द्वारा 400/220 केवी उपकेन्द्र के लिए प्रस्तावित स्थल से 3 कि.मी दूर ग्राम भोकलुडिही में स्थल चयनित कर भू-अधिग्रहण की कार्यवाही की जा रही है।
5. प्रेषित मजमूली मैप में प्रस्तावित एवं विद्यमान उपकेन्द्रों की क्षमता का उल्लेख कर दिया गया है।
6. विद्यमान उपकेन्द्र से निकलने वाले फीडर के V.R. Calculation के लिए Conductor Constant 15787 लिया गया है, जो की Racocon Conductor के अनुसार लिया गया है।
7. प्रस्तावित 132/33 केवी अति उच्चदाब केन्द्र के स्थापना के लिए भूमि अधिग्रहण के लिए इस कार्यालय के पत्र क्रमांक 053-4600/कार्य./75 पिथौरा दिनांक 08.04.2021 के तहत जिलाधीश महासमुंद से पत्राचार कर व्यक्तिगत अवगत कराते हुए आवश्यक भूमि उपलब्ध कराने का प्रयास किया जा रहा है।

तदनुसार ग्राम मेमरा में 132/33 के.वी. उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रस्ताव सादर प्रस्तुत है।

अधीक्षण यंत्री (वृत्त)
छ.ग.स्टे.पॉ.डि.कं.लिमि., महासमुंद

(कार्यपालन यंत्री(स/स))
छ.ग.स्टे.पॉ.डि.कं.लिमि., पिथौरा

E.E. (O&M) Dn. PITHORA
 U.O. NOTE No. 2460
 Date 16.09.2022

S.E. (Circle) Mahasamund
 U.O. No. 51
 Date 23 SEP 2022

स्टे.पा.डि.क.लि.

टिप्पणी

—8—

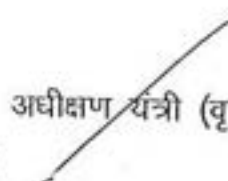
विषय :- ग्राम मेमरा विकासखंड पिथौरा, जिला महासमुन्द में 132/33 केव्ही उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

—000—

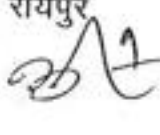
20. कार्यपालन यंत्री (सं./सं.) संभाग पिथौरा के अधीनस्थ ग्राम मेमरा विकासखंड पिथौरा, जिला महासमुन्द में 132/33 केव्ही उपकेन्द्र की स्थापना संबंधी प्रस्ताव के संबंध में पैरा 17/एन के बिन्दु क्रमांक (i) से (vii) तक की जानकारी पैरा 19/एन में उल्लेखित है।

21. अतः ग्राम मेमरा विकासखंड पिथौरा, जिला महासमुन्द में 132/33 केव्ही उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रस्ताव उच्चाधिकारियों को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।


कार्यपालन यंत्री (कार्या)


अधीक्षण यंत्री (वृत्त) महासमुन्द

मुख्य अभियंता (स.ग्रा.क्षे.) रायपुर

ACE 



O/o C.E. (RRR)
CSPDCL; Raipur
U.O.No. 443
Date 26/9/22

S.E. (Circle) Mahasamund
U.O.No. 541
Date 26 SEP 2022

विषय:- ग्राम मेमरा विकासखण्ड पिथौरा, जिला महासमुंद में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किए जाने बाबत।

संदर्भ:-अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद का यु.ओ.नोट क्रमांक 541 दिनांक 26.09.2022.

22. अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद ने संदर्भित यु.ओ.नोट द्वारा ग्राम मेमरा में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना संबंधी प्रस्ताव के संबंध में कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) के द्वारा पैरा 17/एन के बिन्दु क्रमांक (i) से (vii) तक चाही गई जानकारी पैरा 19/एन के द्वारा प्रेषित किया है।

23. अतः ग्राम मेमरा विकासखण्ड पिथौरा, जिला महासमुंद में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रस्ताव अग्रिम कार्यवाही हेतु कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अति.मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (स.क्ष.ग्रा.)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा)

Accept
RE 10/11/22

RE 10/11/22

RE 10/11/22

C.E. (RRR) CSPDCL, Raipur
No. 2222222222
Date 10/11/22

विषय :- ग्राम मेमरा विकासखण्ड पिथौरा, जिला महासमुंद में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

विभाग

—00—

मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.) छ.ग.स्टेट.पॉ.डि.कं.लिमि., रायपुर द्वारा ग्राम मेमरा विकासखण्ड पिथौरा जिला महासमुन्द में 40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र मेमरा का प्रस्ताव इस कार्यालय को प्राप्त हुआ है। प्रस्ताव के अवलोकन उपरांत निम्न जानकारी एवं गणना पत्रक वॉछित है :-

24/ पैरा क्र. 4 एन. में आपके द्वारा उल्लेख किया गया है कि विद्यमान साँकरा 132/33 के उपकेन्द्र से प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र मेमरा हेतु मात्र 05 कि.मी. नयी 132 के.व्ही. लाईन की आवश्यकता होगी जबकि प्रस्तावित नये 132/33 के.व्ही. मेमरा उपकेन्द्र से चार नये 33 के.व्ही. फीडरों को 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र को संबद्ध करने हेतु 48 कि.मी. लाईन की आवश्यकता होगी। अतः प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र मेमरा को लोड सेन्टर में शिफ्ट करने बाबत विकल्प की जानकारी प्रस्तुत करें।

25/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र मेमरा में स्थापना की जानी है। पैरा क्र. 11 में मेमरा क्षेत्र को टेमरी (साँकरा) से निर्गमित 33 के.व्ही. फीडर बल्दीडीह जोकि 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र बल्दीडीह से संबद्ध किया जाना उल्लेखित है जबकि कार्यालयीन टीप व संलग्न दस्तावेज में बल्दीडीह फीडर संबंधी कोई जानकारी संलग्न नहीं है।

26/ पैरा क्रमांक 17 (vi) एन एवं 19 (vi) के अनुसार लाइन कण्डक्टर रैकून प्रस्तावित है जिसके % VR की गणना में कण्डक्टर कॉन्स्टेंट 19121 एवं पॉवर फैक्टर 0.9 को मापदण्ड मानकर त्रुटी पूर्ण गणना का सुधार कार्य करें। साथ ही रजिस्ट्रेंस/कि.मी. 0.425 लिया जाना सही होगा।

27/ आपके द्वारा पैरा 19 (ii) एन में जानकारी दी गई है कि 132/33 के.व्ही. अति उच्चदाब उपकेन्द्र साँकरा में नये 33 के.व्ही. फीडर स्थापित करने हेतु आवश्यक अतिरिक्त बे हेतु पर्याप्त स्थान है। तो 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र साँकरा में अतिरिक्त 40 एम.व्ही.ए. पॉवर ट्रांसफार्मर स्थापित कर नये 33 के.व्ही. फीडरों द्वारा इच्छित क्षेत्र को विद्युत प्रदाय किया जाना उचित होगा। कारण सहित उल्लेख करें।

28/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र मेमरा से प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईन व्यय का प्रस्ताव किन योजनाओं में लिया गया है। ना कि स्थिति में प्रशासनिक स्वीकृति हेतु की गई कार्यवाही से अवगत करावें।

C.E. (R.P.R.) C.S.P.D.C.L.; Raipur

No. 1311... Date: 30 JUN 2023

29/ मजूली नक्शा का अवलोकन करने के पश्चात् स्थापित 132/33 के.वी. उपकेन्द्र सौकरा को अंकित नहीं किया गया है। साथ ही प्रस्तावित 33 के.वी. चार फीडर निर्गमित है। एक 33 के.वी. प्रस्तावित फीडर पर एक भी 33/11 के.वी. उपकेन्द्र संबद्ध नहीं है। मजूली मैप में प्रविष्टियों को पूर्ण रूप से दर्ज करें।

अतः पैरा क्रमांक 24,25,26,27,28 एवं 29 की जानकारी प्रदान करने बाबत प्रस्तावित 132/33 के.वी. अति उच्चदाब उपकेन्द्र मेमरा का प्रस्ताव मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.) छ.ग.स्टेट.पॉ.डि.कं.लिमि. को भेजा जाना प्रस्तावित है।

[Signature]
अधी. यंत्री (सामान्य-2)

अति. मुख्य अभियंता
कार्यपालक निदेशक (संचा./संघा.)
मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.), रायपुर

O/o C.E. (RRR)
CSPDCL; Raipur
U.O. No. *[Signature]*
Date 26/6/23

C.E. (RRR) CSPDCL; Raipur
U.O. No. *[Signature]*
Date 26/6/23

L. E. (U&M) Un.P.H.HURA
U.O. NOTE No. 1587
Date 14/07/2023

अधीक्षक अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.) महासमुंद

Works
30. पैरा 24 से 29/11 की जानकारी प्रदान बले हेतु प्रस्तावित कार्यपालन अभियंता पियारा के कार्यालय भिज जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.) महासमुंद
कार्यपालक निदेशक पियारा *[Signature]*
14/07/23

C.E. (RRR) CSPDCL; Raipur
No. *[Signature]* Date 20/6/23

कार्यालयीन टीप

विषय :- ग्राम-मेमरा विकासखण्ड पिथौरा, जिला महासमुंद में 132/33के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बावत्।

31. पैरा 4/एन में 132 के.व्ही. लाईन की दूरी 5कि.मी. एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. विस्तार 48 कि.मी. है। भू-खण्ड की उपलब्धता के अनुसार मेमरा में 132 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित है।
32. पैरा 11/एन, 33के.व्ही. बल्दीडीह फीडर 132के.व्ही. उपकेन्द्र टेमरी(सांकरा) से निर्गमित होती है।
33. पैरा 26/एन, गणना सही है।
34. पैरा 27/एन, उच्च मांग की स्थिति में 132के.व्ही. उपकेन्द्र पर वोल्टेज ड्रॉप होता है, इसलिये नया उपकेन्द्र प्रस्तावित किया गया है।
35. पैरा 28/एन, प्रस्तावित व्यय सक्षम कार्यालय द्वारा निर्णय लिया जाना है।
36. पैरा 29/एन, मजूली मैप में प्रविष्टियां दर्ज हैं, कृपया अवलोकन करें।

अतः प्रकरण अनुमोदन हेतु पुनः प्रेषित है।

कार्यपालन अभियंता (सं/स) संभाग
छ.स्टे.पॉ.डि.कं.लि. पिथौरा

E. E. (O&M) Dn. PITHORA
U.O. NOTE No. 3240
Date 24/01/2024

अधीक्षण अभियंता (सं/स) वृत्त
छ.स्टे.पॉ.डि.कं.लि. महासमुंद

works.

U.O.R. No. 205
Date 29 JAN 2024

स्टे.पा.डि.कं.लि.

टिप्पणी

// 13 //

विषय :-ग्राम मेमरा विकासखंड पिथौरा, जिला महासमुन्द में 132/33 केव्ही उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

—000—

37. कार्यपालन यंत्री (सं./सं.) संभाग पिथौरा के अधीनस्थ ग्राम मेमरा विकासखंड पिथौरा, जिला महासमुन्द में 132/33 केव्ही उपकेन्द्र की स्थापना संबंधी प्रस्ताव के संबंध में पैरा क्र. 24 से 29 की जानकारी पैरा क्र. 31 से 36 में उल्लेखित है।
38. अतः ग्राम मेमरा विकासखंड पिथौरा, जिला महासमुन्द में 132/33 केव्ही उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रस्ताव उच्चाधिकारियों को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण यंत्री (वृत्त) महासमुन्द

कार्यपालन यंत्री (कार्या)

कार्यपालक निदेशक (सं.ग्रा.क्षे.) रायपुर

ACE/SIF
13/12/24
Workes.
NE (new)
my

S.E. (Circle) Mahasamund

U.O.D.No. 80.4

Date 8.FEB.2024

विषय:- ग्राम मेमरा विकासखंड पिथौरा, जिला-महासमुंद में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना किये जाने बाबत।

संदर्भ:-अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद का यु.ओ.नोट क्रमांक 801 दिनांक 08.02. 2022.

39. अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद ने संदर्भित यु.ओ.नोट द्वारा इस कार्यालय के यु.ओ. नोट क्रमांक 1311 दिनांक 30.06.2023 के तारतम्य में कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर के द्वारा पैरा क्रमांक 24/एन से 31/एन में उपकेन्द्र की स्थापना संबंधी चाही गयी जानकारी पैरा क्रमांक 31/एन से 36/एन में प्रेषित कि है।

40. अतः ग्राम मेमरा विकासखंड पिथौरा, जिला-महासमुंद में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण हेतु प्रस्ताव अग्रिम कार्यवाही हेतु कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।


अधीक्षण अभियंता(रा.क्षे.ग्रा.)

कार्यपालक निदेशक (रा.क्षे.ग्रा.)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा)

Accd)
Genl/

25

सी.एस.पी.डी.सी.एल.

टिप्पणी

विभाग

अतएव, स्थापित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र झलप में हो रहे अतिभार को स्थाई रूप से कम करने, क्षेत्र में हो रही क्रमवार लोड शेडिंग को रोकने एवं लो वोल्टेज के स्थाई समाधान के साथ-साथ विद्युत उपभोक्ताओं को निर्बाध व गुणवत्तापूर्ण विद्युत प्रदाय हेतु 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र मेमरा का प्रस्ताव अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती अग्रिम कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक (पारेषण) छ.स्टे.पॉ.ट्रांस. कं.लिमि. रायपुर को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./संघा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

EE(PL)-1

UO/RD No. 2016
23/09/2024
D-23/09/2024

U.S.P.D. CL RAIPUR
UO/RD N. 2016
DATE 23/09/2024

CSPTCL
U.O. NOTE
R/O-342
Dt. 23/09/2024

विषय:- कार्यपालन यंत्री, नगर संभाग पूर्व, कार्यक्षेत्र अंतर्गत 132/33 (2x40 MVA GIS Based) केव्ही नये उपकेन्द्र निर्माण हेतु प्रस्ताव।

विभाग

- वर्तमान में कार्यपालन यंत्री, नगर संभाग पूर्व अंतर्गत कुल 83,333 संख्या का संबंध भार 283957 कि.वा. निम्नदाय एवं 81 संख्या संबंध भार 28,888 केव्हीए उच्चदाय उपगोक्ताओं को सिविल लाईन जोन, शंकर नगर जोन, दलदल सिवनी जोन एवं कचना जोन के माध्यम से विद्युत आपूर्ति प्रदान किया जा रहा है जिनका कुल अनुबंधित भार 345 एमव्हीए है।
- उपरोक्त हेतु कार्यपालन यंत्री, नगर संभाग पूर्व अंतर्गत कुल 17 नग 33/11 केव्ही उपकेन्द्र स्थित है जिनका कुल स्थापित क्षमता 178 एमव्हीए है (प्रपत्र-1 संलग्न)।
- उपरोक्त 33/11 केव्ही उपकेन्द्रों में विद्युत आपूर्ति प्रदाय करने कार्यपालन यंत्री, नगर संभाग पूर्व को कुल 11 नग 33 केव्ही लाईनों के माध्यम से विद्युत आपूर्ति प्राप्ता होती है। 33 केव्ही लाईनों का तुलनात्मक भार विवरण संलग्न है (प्रपत्र-2 संलग्न)।
संलग्न विवरण से स्पष्ट है कि वर्तमान में विद्यमान 132/33 केव्ही कचना एवं इससे उर्जाकृत 33 केव्ही फीडर अपने उच्चतम क्षमता पर विद्युत के आपूर्ति कर रहे जिरासे आगामी वर्ष ग्रीष्म ऋतु में निर्बाध विद्युत आपूर्ति कठिन होगा। अतः नवीन 132/33 केव्ही उपकेन्द्र का निर्माण तत्काल किया जाना उचित होवेगा।
- प्रस्तावित नवीन 132/33 (2x40 MVA GIS Based) केव्ही उपकेन्द्र हेतु भू-खण्ड ग्राम-कचना आमासिवनी में निर्माणाधीन रहवासी कॉलोनी स्वर्णभूमि के पश्चिमी में विभाग को उपलब्ध है। विवरण निम्न है:-

विद्युतीकृत कॉलोनी का नाम	कॉलोनी के विद्युतीकरण हेतु प्रदाय भू-खण्ड का क्षेत्रफल
स्वर्णभूमि रहवासी कॉलोनी-II	विभाग के नाम पर 20,000 वर्गफुट भूमि पंजीकृत किया गया
रामा व्यवसायी क्षेत्र	विभाग के नाम पर 20,000 वर्गफुट भूमि पंजीकृत किया गया
प्रस्तावित स्वर्णभूमि रहवासी कॉलोनी-IV	विभाग के नाम पर 20,000 वर्गफुट भूमि पंजीकृत किया जाना प्रस्तावित है।

नोट:- उपरोक्त भू-खण्ड पंजीकरण दस्तावेज प्रपत्र-3 संलग्न है।

- प्रस्तावित 132/33 केव्ही (2x40 MVA GIS Based) नवीन उपकेन्द्र के समीपस्थ विभिन्न कंपनियों द्वारा रहवासी कॉलोनी एवं व्यवसायिक क्षेत्र का विकास किया जा रहा है इस कार्यालय से स्वीकृत प्रकरणों की सूची निम्न है:-

क्र.	कॉलोनी का नाम	ग्राम/स्थान	स्वीकृत भार
1	स्वर्णभूमि - I रहवासी कॉलोनी	आमासिवनी	5333 कि.वा.
2	स्वर्णभूमि - II रहवासी कॉलोनी	आमासिवनी	9817 कि.वा.
3	स्वर्णभूमि - III रहवासी कॉलोनी	आमासिवनी	2617 कि.वा.
4	स्वर्णभूमि व्यवसायिक क्षेत्र	आमासिवनी	9392 कि.वा.
5	श्रीराम बिजनेस पार्क व्यवसायिक क्षेत्र	सड्डू/आमासिवनी	3240 कि.वा.
6	बीआईपी सिटी रहवासी कॉलोनी	सड्डू	7268 कि.वा.
7	सफायर ग्रीन रहवासी कॉलोनी	सड्डू	9204 कि.वा.
8	हमिंग सजीवा रहवासी कॉलोनी	कचना	3303 कि.वा.
9	कॉलिक कैराल रहवासी कॉलोनी	कचना	901 कि.वा.
10	रहेजा निर्माणा - I रहवासी कॉलोनी	कचना	1306 कि.वा.
11	रहेजा निर्माणा - II रहवासी कॉलोनी	कचना	1607 कि.वा.

कमश:.....2

(7)

छ.रा.वि.वि.कं.म.

टिप्पणी

//2//

12	आनंदम वर्ल्ड सिटी- I रहवासी कॉलोनी	कचना	9505 कि.वा.
13	आनंदम वर्ल्ड सिटी- II रहवासी कॉलोनी	कचना	8539 कि.वा.
14	वर्धमान बिले रहवासी कॉलोनी	कचना	592 कि.वा.
15	पार्क साइड I एवं II रहवासी कॉलोनी	कचना	4422 कि.वा.
16	एम्बियेस इन्फ्रा रहवासी कॉलोनी	कचना	1764 कि.वा.
17	ऐश्वर्या ग्रेटर रहवासी कॉलोनी	मोवा	338 कि.वा.
18	मंगू बेलाजियो I एवं II रहवासी कॉलोनी	मोवा	2408 कि.वा.
19	मंगू आर. डेवेलपर्स रहवासी कॉलोनी	कचना	1916 कि.वा.
20	मंगू वन I, II एवं III रहवासी कॉलोनी	कचना	2000 कि.वा.
21	मंगू स्टेट रहवासी कॉलोनी	मोवा	786 कि.वा.
22	मंगू स्टेट रहवासी कॉलोनी	कचना	325 कि.वा.
23	1 DAY रहवासी कॉलोनी (3754 DU)	कचना	1988 कि.वा.
कुल भार			88571 कि.वा.

6. प्रस्तावित 132/33 केवी (2x40 MVA GIS Based) नवीन उपकेन्द्र से उर्जीकृत हेतु प्रस्तावित 33 केवी फीडरों का भार विवरण का सूची एवं आवश्यक रेखाचित्र प्रपत्र-4 संलग्न हैं।
7. प्रस्तावित 132/33 केवी (2x40 MVA GIS Based) उपकेन्द्र के उर्जीकृत होने पर 132/33 केवी उपकेन्द्र के निम्नलिखित 33 केवी फीडरों का भार कम होगा:-

क्र.	फीडर का नाम	प्रस्तावित लोड वर्ष 2024-25	फीडर की लम्बाई (कि.मी.)	नये उपकेन्द्र के उर्जीकृत होने के पश्चात्	
				संभावित भार	लंबाई (कि.मी.)
1	33 केवी रोड्डू ✓	330	21	180	5
2	33 केवी गण्डिर हसीद	280	10	130	6
3	33 केवी विधानसभा ✓	240	6	240	4
4	33 केवी अशोका रतन	295	23	155	12
5	33 केवी पिरसा	288	27	130	17

8. प्रस्तावित 132/33 केवी (2x40 MVA GIS Based) उपकेन्द्र के उर्जीकृत होने के उपरांत निम्न नये 33 केवी फीडर निकाले जायेंगे:-

क्र.	33 फीडर का नाम	लंबाई	अनुमानित भार	संबंधित उपकेन्द्र
1	प्रस्तावित फीडर / विधानसभा फीडर	4	240	आमासिवनी, विधानसभा, उच्चदाब उपभोक्ता
2	प्रस्तावित फीडर / स्वर्णमूंगी फीडर	4	140	स्वर्णमूंगी, सफायर, उच्चदाब उपभोक्ता

कमरा:.....3

छ.रा.वि.वि.क.म.

टिप्पणी

//3//

विभाग

3	नया प्रस्तावित फीडर एफ-3/सुमीत सिटी फीडर	3	140	स्वर्णभूमि, सुमीत सिटी
4	नया प्रस्तावित फीडर एफ-4/अंबुजा मॉल फीडर	7	150	राजधानी विहार, अंबुजा मॉल, दलदल सिवनी-2
5	नया प्रस्तावित फीडर एफ-5/सड़खू फीडर	11	150	सड़खू, डब्लूआरएस कॉलोनी, डीएलएस, उच्चदाब उपमोक्ता

9. प्रस्तावित 132/33 केव्ही (2x40 MVA GIS Based) उपकेन्द्र के उर्जीकृत होने के उपरांत 132/33 केव्ही कचना उपकेन्द्र से विधानसभा फीडर के खाली बे का उपयोग 33 केव्ही अशोकारतन फीडर के साथ डबल सर्किट करते हुए 33 केव्ही अशोकारतन फीडर के लोड को विभाजित करने हेतु उपयोग किया जाएगा।
10. प्रस्तावित 132/33 केव्ही (2x40 MVA GIS Based) उपकेन्द्र में आने वाले तकनीकी व्यय का विवरण निम्नानुसार है:-

क.	अधोसंरचना	मात्रा	अधोसंरचना हेतु आंकलित व्यय
1	132/33 केव्ही (2x40 MVA GIS Based) उपकेन्द्र	1	50 करोड़
2	अंडरग्राउण्ट 33 केव्ही लाइन	12 कि.मी.	10 करोड़
3	ओवरहेड 33 केव्ही लाइन	4 कि.मी.	0.3 करोड़

अतः प्रस्ताव स्वीकृति हेतु सक्षम अधिकारी के समक्ष सादर प्रस्तुत हैं।

कार्य.यंत्री. (न.सं.पूर्व)

अधी.यंत्री (न.वृ.एक)

कार्यपालक निदेशक (रा.श.क्षे.)

E.D. (RCR) CSPDCL: Raipur
U.O. No. 339 Date 21 JUN 2024

S.E. City Circle -1
C.S.P.D.C.L. RAIPUR

Receipt U.O. No. 1829
Date 14/06/2024

S.E. City Circle 1
C.S.P.D.C.L. RAIPUR
Despatch U.O. No. 1829
Date 14/06/2024

UO NOTE/NO. 1403
DATE 14/06/2024
O/o E.E. City East, Raipur

विषय:-नगर संभाग पूर्व के कार्यक्षेत्र के अंतर्गत 132/33 के.व्ही.(2X40 MVA GIS Based) नये उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रस्ताव

संदर्भ:-अधीक्षण अभियंता शहर वृत्त-एक रायपुर का यु.ओ.नोट क्रमांक 1120 दिनांक 14.06.2024

11. अधीक्षण अभियंता शहर वृत्त-एक रायपुर ने संदर्भित यु.ओ.नोट द्वारा नगर संभाग पूर्व रायपुर के कार्यक्षेत्र के अंतर्गत 132/33 के.व्ही.(2X40 MVA GIS Based) नये उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रस्ताव प्रेषित किया है।
12. कार्यपालन अभियंता नगर संभाग पूर्व रायपुर द्वारा यह लेख किया गया है नगर संभाग पूर्व रायपुर में 17 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र स्थित है जिनकी कुल स्थापित क्षमता 178 एम.व्ही.ए. है। वर्तमान में विद्यमान 132 के.व्ही. कचना एवं इससे उर्जीकृत 33 के.व्ही. फीडर अपने उच्चतम क्षमता पर विद्युत की आपूर्ति कर रहे हैं जिसके कारण आगामी ग्रीष्म ऋतु में निर्बाध एवं निरन्तर विद्युत आपूर्ति में व्यवधान होने की संभावना रहेगी जिसके कारण इस क्षेत्र में नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण की तत्काल आवश्यक होगी।
13. प्रस्तावित उपकेन्द्र के निर्माण हेतु ग्राम कचना आमाविसनी में निर्माणाधीन रहवासी कालोनी स्वर्णभूमि के परिधि में विभाग को उपलब्ध है, जिसके विवरण का उल्लेख पैरा 4/एन में किया गया है। वर्तमान में इस परिक्षेत्र में लगभग 23 आवासीय कालोनी एवं व्यवसायिक क्षेत्र का निर्माण जारी है जिसका कुल भार लगभग 88571 कि.वाट. आंका गया है।
14. इस क्षेत्र में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण से पूर्व में स्थापित फीडरों में भार कम होगा एवं पैरा 8/एन के अनुसार 5 नये फीडर से विद्युत आपूर्ति किय जाना प्रस्तावित है।
15. अतः पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत नगर संभाग पूर्व रायपुर के कार्यक्षेत्र के अंतर्गत 132/33 के.व्ही.(2X40 MVA GIS Based) नये उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रस्ताव अनुसंशा सहित आवश्यक अनुमोदन/स्वीकृति हेतु कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

कार्यपालक निदेशक (रा.श.क्ष.)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा)

अति.मुख्य अभियंता

E.D. (RCR) CSPDCL: Raipur

J.O.No. 1120 Date 25 JUN 2024

विभाग

विषय:- नगर संभाग (पूर्व) रायपुर के अंतर्गत नवीन 132/33 (2x40 MVA GIS BASED) के.व्ही. नये उपकेन्द्र कचना के निर्माण हेतु प्रस्ताव।

16) पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कचना चयनित नहीं है। अतः पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कचना को सम्मिलित करने हेतु प्रस्ताव पृथक रूप से निर्मित कर प्रेषित करें।

17) नगर संभाग (पूर्व) रायपुर के अधिनस्थ कचना में नवीन 132/33 के.व्ही. (2x40 MVA GIS BASED) उच्चदाब उपकेन्द्र निर्माण का प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक (रा.श.क्षे.) के माध्यम से प्राप्त हुआ है। प्रस्ताव का अवलोकन करने पर निम्न दस्तावेजों की अनुपलब्धता पायी गई है।

18) मजमूली मैप (Full Size) में स्थापित उच्चदाब उपकेन्द्र, प्रस्तावित उच्चदाब उपकेन्द्र, स्थापित 33 के.व्ही. लाईन एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों को पृथक-पृथक रंगों से रेखांकित कर संलग्न नहीं किया गया है।

19) पिछले पाँच वर्षों का Load Survey Chart संलग्न नहीं है।

20) GIS Based 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र की आवश्यकता के कारणों का उल्लेख नहीं किया गया है।

21) पैरा 4/एन के समर्थन में पूर्ण दस्तावेज संलग्न नहीं है।

22) पैरा 5/एन के अनुसार कुल 23 नग कालोनी पृथक-पृथक प्रस्तावित है, किन्तु भूखण्ड क प्रदाय केवल 03 नग कालोनाइजर के द्वारा किया गया है।

23) स्वर्णभूमि रह गसी कालोनी-II, रामा व्यवसायी क्षेत्र एवं प्रस्तावित स्वर्णभूमि रहवासी कालोनी-IV के द्वारा प्रदाय भूखण्ड एकीकृत है अथवा पृथक-पृथक स्पष्ट उल्लेख करें।

पैरा क्रमांक 17/एन. से 23/एन. तक की जानकारी प्राप्त करने हेतु प्रकरण मय मूल नस्ती कार्यपालक निदेशक (रा.श.क्षे.) को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (रा.श.क्षे.)

कार्यपालक निदेशक (स.स.क्षे.)

SE 65

SE (Enst) City Circle

RECEIVED
U.O. No. 2524
DATE: 5 AUG 2024
O/o E.E. City Circle (E) RAIPUR

E.D. (RCR) CSPDCL: Raipur
U.O. No. 496
Date: 29 JUL 2024

E.D. (RCR) CSPDCL: Raipur
U.O. No. 1680
Date: 30 JUL 2024

S.E. City Circle 1
CSPDCL, RAIPUR
Dispatch No. 1990
Date: 08/08/24

छ.रा.वि.वि.कं.म.

टिप्पणी

विषय:- कार्यपालन यंत्री, नगर संभाग पूर्व, कार्यक्षेत्र अंतर्गत 132/33 (2x40 MVA GIS Based) केव्ही नये उपकेन्द्र निर्माण हेतु प्रस्ताव।

संदर्भ:- कार्यनिदेशक (रा.श.क्षे.) का कार्यलयीन टीप क्रमांक 1680 दिनांक 30.07.2024

विभाग

उपरोक्त संदर्भित पैरा क्रमांक 17/एन से 23/एन तक चाही गई वि.दुवार निम्नानुसार है:-

24. मजमूली मैप (फुल साइज) में स्थापित उच्चदाब उपकेन्द्र, प्रस्तावित उच्चदाब उपकेन्द्र, स्थापित 33 केव्ही लाईन एवं प्रस्तावित 33 केव्ही लाईनों के पृथक-पृथक रंगों से रेखांकित कर संलग्न है।
25. पिछले पांच वर्षों का लोड सर्वे चार्ट संलग्न है।
26. 132/33 केव्ही (2x40 MVA GIS Based) उपकेन्द्र प्रस्तावित किया जा रहा है क्योंकि भौगोलिक स्थिति के अनुसार उक्त क्षेत्र की भूमि बहुत महंगी एवं कम होने के साथ ही उक्त क्षेत्र में व्यवसायिक एवं आवासीय कॉलोनिया है। जिसके कारण उक्त क्षेत्र की भूमि का पूर्ण उपयोग किया जा सकें।
27. पैरा 4/एन के समर्थन में स्वर्णभूमि रहवासी कॉलोनी फेस-2 एवं रामा व्यवसायिक क्षेत्र द्वारा उपकेन्द्र निर्माण हेतु पंजीकृत दस्तावेज संलग्न हैं एवं प्रस्तावित स्वर्णभूमि रहवासी कॉलोनी फेस-4 उपकेन्द्र निर्माण के लिये पंजीकृत किया जाना है।
28. पैरा 5/एन के अनुसार कुल 23 नग कॉलोनी पृथक-पृथक प्रस्तावित हैं। जिसमें कंपनी के नियमानुसार 1500 कि.वा. के भार होने पर संबंधित कॉलोनाईजर द्वारा भूखण्ड 33/11 केव्ही उपकेन्द्र निर्माण हेतु विभिन्न स्थानों पर छ.स्टे.पॉ.डि.कं.लि.रायपुर के नाम पंजीकृत कर दिया गया है।
29. स्वर्णभूमि रहवासी फेस-2, रामा व्यवसायिक क्षेत्र एवं प्रस्तावित स्वर्णभूमि रहवासी कॉलोनी-4 द्वारा प्रदाय भूखण्ड एकीकृत हैं।

अतः प्रस्ताव स्वीकृति हेतु सक्षम अधिकारी के समक्ष सादर प्रस्तुत हैं।

कार्य.यंत्री. (न.सं.पूर्व)

अधी.यंत्री (न.वृ.-एक)

कार्यपालक निदेशक (रा.श.क्षे.)

कार्यपालक निदेशक (संचा./संचा.)

OR (Geni)

EE (Gen)

ED (RCR) CSPDCL: Raipur

110 No. 1830 Date: 8 AUG 2024

S.E. City Circle-1

C.S.P.D.C.L. RAIPUR

Despatch U.O No. 18

Date: 7-Att-7-9-24

U.O No. 2324

DATE: 6-AUG-2024

O/o E.E. Ctr, East, Raipur.

ED (RCR) CSPDCL: RAIPUR

S.E. City Circle-1

U.O No. 563

E.D. (RCR) CSPDCL: RAIPUR

विषय:- नगर संभाग पूर्व, रायपुर के अंतर्गत स्वर्णभूमि, कचना में 2X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन जी.आई.एस. उपकेन्द्र प्रस्तावित करने बाबत।

30. नगर संभाग पूर्व, रायपुर के अंतर्गत स्वर्णभूमि, कचना में 132/33 के.व्ही. 2X40 एम.व्ही.ए. के नवीन जी.आई.एस. उपकेन्द्र स्थापित किए जाने का प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक (रायपुर शहर क्षेत्र), रायपुर के यू.ओ. नोट क्र. 1830 दिनांक 08.08.2024 के द्वारा इस कार्यालय में दिनांक 20.08.2024 को प्राप्त हुआ है।
31. नगर संभाग पूर्व, रायपुर के अंतर्गत स्थापित 132/33 के.व्ही. कचना उपकेन्द्र की वर्तमान क्षमता 166 (2X63+1X40) एम.व्ही.ए. है। इस उपकेन्द्र में स्थापित 63 एम.व्ही.ए. ट्रांसफार्मर नं-1 पर अधिकतम भार 52 मेगावाट, 63 एम.व्ही.ए. ट्रांसफार्मर नं-2 पर अधिकतम भार 52 मेगावाट, तथा 40 एम.व्ही.ए. ट्रांसफार्मर नं-3 पर अधिकतम भार 35 मेगावाट दर्ज किया गया है।
32. वर्तमान में नगर संभाग पूर्व, रायपुर के अंतर्गत सड्डु, स्वर्णभूमि, कचना, आमासिवनी क्षेत्र में 132/33 के.व्ही. कचना एवं मोनेट उपकेन्द्र से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडरों से विद्युत आपूर्ति की जाती है जिसकी तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीक लोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132/33 के.व्ही. कचना	33 के.व्ही. विधानसभा	17.63	240	5.76
2.	132/33 के.व्ही. कचना	33 के.व्ही. मंदिर हसौद	15.63	280	5.18
3.	132/33 के.व्ही. कचना	33 के.व्ही. सड्डु	21.79	330	5.47
4.	132/33 के.व्ही. कचना	33 के.व्ही. अशोका रतन	23.76	295	6.65
5.	132/33 के.व्ही. मोनेट	33 के.व्ही. पिरदा चौक	27.32	288	9.35

33. 132/33 के.व्ही. जी.आई.एस. उपकेन्द्र स्वर्णभूमि, कचना के निर्माण का प्रस्ताव इस क्षेत्र में शासकीय भूमि उपलब्ध न होने एवं कालोनाइजर्स द्वारा सीमित मात्रा में भूमि प्रदाय किए जाने के कारण प्रस्तावित है। नवीन उपकेन्द्र निर्माण के पश्चात् प्रस्तावित नए 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	अनुमानित भार (एम्पीयर)	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	33 के.व्ही. एफ-1/विधानसभा	4	240	4.66
2.	33 के.व्ही. एफ-2/स्वर्णभूमि	4	140	1.57
3.	33 के.व्ही. एफ-3/सुगीत सिटी	3	140	0.65
4.	33 के.व्ही. एफ-4/अंबुजा माल	7	150	2.78
5.	33 के.व्ही. एफ-5/सड्डु	11	150	1.49

34. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. जी.आई.एस. उपकेन्द्र स्वर्णभूमि, कचना के निर्माण के पश्चात् 132/33 के.व्ही. कचना एवं मोनेट उपकेन्द्र से निकलने वाले शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	अनुमानित शेष भार	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132/33 के.व्ही. कचना	33 के.व्ही. विधानसभा	0	0	0
2.	132/33 के.व्ही. कचना	33 के.व्ही. मंदिर हसौद	13.8	140	4.60
3.	132/33 के.व्ही. कचना	33 के.व्ही. सड्डु	2.5	190	0.78
4.	132/33 के.व्ही. कचना	33 के.व्ही. अशोका रतन	9.75	145	1.86
5.	132/33 के.व्ही. मोनेट	33 के.व्ही. पिरदा चौक	17	138	4.56

प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. जी.आई.एस. उपकेन्द्र स्वर्णभूमि, कचना के निर्माण के पश्चात् 132/33 के.व्ही. कचना उपकेन्द्र से निकलने वाले 33 के.व्ही. विधानसभा फीडर के खाली बे का उपयोग 33 के.व्ही. अशोका रतन फीडर के साथ डबल सर्किट करते हुए 33 के.व्ही. अशोका रतन फीडर के लोड को विभाजित करने हेतु उपयोग किया जावेगा।

35. वर्तमान में नगर संभाग पूर्व, रायपुर के अंतर्गत सड्डु, स्वर्णभूमि, कचना, आमासिवनी एवं आस-पास के क्षेत्रों में तेजी से विकास कार्य हो रहा है एवं नए व्यावसायिक परिसर, आवासीय कालोनियों, आवासीय अपार्टमेंट का निर्माण तेजी से हो रहा है जिसका वर्तमान में 88571 किलोवाट का भार प्रस्तावित है।
36. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. जी.आई.एस. उपकेन्द्र स्वर्णभूमि, कचना के निर्माण के पश्चात् 132/33 के.व्ही. कचना एवं 132/33 के.व्ही. मोनेट उपकेन्द्र पर प्रतिवर्ष बढ़ रहे भार से राहत मिलेगी तथा क्षेत्र में गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित की जा सकेगी।
37. प्रस्तावित 2X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. जी.आई.एस. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु मजमूली नक्शा मय स्थापित एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र की प्रति संलग्न है। (प्रपत्र-1)
38. प्रस्तावित 2X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. जी.आई.एस. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु वर्तमान 33 के.व्ही. लाइन 4 प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-2)
39. प्रस्तावित 2X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. जी.आई.एस. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु आवश्यक दस्तावेज व्ही. आर. शीट गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-3)

40. वर्तमान व्यवस्था में वितरण हानि 115.51 लाख यूनिट प्रतिवर्ष है। प्रस्तावित व्यवस्था में वितरण हानि 43.48 लाख यूनिट प्रतिवर्ष अनुमानित है। इस प्रकार कुल अनुमानित बचत 72.03 लाख यूनिट (रु. 562.51 लाख) प्रतिवर्ष होगी। (प्रपत्र-4)
41. प्रस्तावित 2X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. जी.आई.एस. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु वर्तमान परिदृश्य में Load Growth गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-5)
42. नवीन प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 2X40 एम.व्ही.ए. क्षमता के जी.आई.एस. उपकेन्द्र निर्माण हेतु भूमि आबंटित किए जाने की कार्यवाही प्रक्रियाधीन है।

अतएव नगर संभाग पूर्व रायपुर के अंतर्गत सड्डु, स्वर्णभूमि, कचना, आमासिवनी एवं आस-पास के क्षेत्रों का तेजी से विकास हो रहा है साथ ही नए व्यावसायिक परिसर, आवासीय कालोनियाँ, आवासीय अपार्टमेंट आदि का निर्माण तेजी से हो रहा है। इस क्षेत्र में गुणवत्तापूर्ण निद्युत आपूर्ति सुनिश्चित करने तथा दिनों-दिन बढ़ती विद्युत मांग आपूर्ति हेतु स्वर्णभूमि कचना में नवीन 2X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. जी.आई.एस. उपकेन्द्र निर्माण का प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक, पारेषण कंपनी को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-ए)

अतिरिक्त मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./संघा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

EE(IV)-1

12/11/24

कार्यालयीन टीप

विषय :- कोण्डागांव संभाग के अन्तर्गत प्रस्तावित 132/33 के०व्ही० उपकेन्द्र रांधना स्थापित करने बाबत।

—000—

- (01) कोण्डागांव संभाग के अन्तर्गत 132/33 के०व्ही० का एक उपकेन्द्र मसोरा में विद्यमान है। जिससे कोण्डागांव जिले के कोण्डागांव, माकड़ी, और फरसगांव ब्लॉक के अन्तर्गत आने वाले सभी 33/11 के०व्ही० उपकेन्द्र तथा बड़ेराजपुर ब्लॉक का 33/11 के०व्ही० बड़बत्तर उपकेन्द्र सहित कुल 15 उपकेन्द्र उर्जीकृत होते हैं।
- (02) कोण्डागांव जिले के केशफल और बड़ेराजपुर ब्लॉक के अन्तर्गत आने वाले सभी 33/11 के०व्ही० (33/11 के०व्ही० बड़बत्तर को छोड़कर) कुल 08 उपकेन्द्र 132/33 के०व्ही० कांकर से उर्जीकृत हैं।
- (03) 132/33 के०व्ही० मसोरा में 40 एम०व्ही०/ए० के कुल 02 पॉवर ट्रांसफार्मर विद्यमान हैं। दोनों पॉवर ट्रांसफार्मरों को पैरलली सिन्क्रोनाईज्ड है। जहां से निकलने वाली कुल 07 नं० 33 के०व्ही० फीडर क्रमशः फरसगांव, माकड़ी, कोण्डागांव, नारायणपुर, बोरगांव, गिरोला और बड़ेडोंगर हैं। इस सबस्टेशन का अधिकतम लोड 1360 एम्पीयर है और यह ओवर लोड हो चुका है जिसके कारण 33के०व्ही० फीडरों में लोड शेडिंग करना पड़ रहा है।
- (04) 132/33 के०व्ही० मसोरा से निकलने वाले 33 के०व्ही० फीडरों का अधिकतम लोड क्रमशः फरसगांव 254 ए०, माकड़ी 217 ए०, कोण्डागांव 210 ए०, नारायणपुर 250 ए०, बोरगांव 258 ए०, गिरोला 162 ए० और बड़ेडोंगर 79 ए० हैं।
- (05) 33के०व्ही० बोरगांव फीडर में अधिकतम लोड 258 एम्पीयर तथा इस फीडर के अंतिम उपकेन्द्र 33/11 के०व्ही० बड़बत्तर तक व्ही०आर० 26.35% है जो कि सीमा से अधिक है।
- (06) कोण्डागांव रांगांग में नये पंपों का उर्जीकरण अनवरत जारी है, वित्तीय वर्ष 2023-24 में लगभग 5000 पंपों को स्वीकृत किया जा चुका है जिनका उर्जीकरण भी निकट भविष्य में होना है जिससे कोण्डागांव संभाग में लोड ग्रोथ तीव्र गति से होगा।
- (07) अतः कोण्डागांव संभाग में विद्युत आपूर्ति निर्वाध बनाए रखने हेतु रांधना में 132/33 के०व्ही० उपकेन्द्र निर्माण करना अति आवश्यक है। 132/33 के०व्ही० उपकेन्द्र निर्माण हेतु आवश्यक जमीन उपलब्ध है। सुलभ संदर्भ में जानकारी एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रस्तावित है।

अधीक्षक यंत्री (वृत्त)

छ०स्टे०पॉ०डि०क०लि० कांकर

कार्यपालन यंत्री (संघा०/संघा०)

छ०स्टे०पॉ०डि०क०लि० कोण्डागांव

EEG/Work

01/04/23

EEG/Work
Date: 01/04/23

विषय :- कोण्डागॉव संभागान्तर्गत प्रस्तावित 132/33 केव्ही उपकेन्द्र रांघना में स्थापित करने बाबत ।

==000==

- 08) कार्यपालक निदेशक(संचा/संधा) छोट्टेपॉडिस्ट्रीकॉलिमि, रायपुर के द्वारा पत्र क्रमांक 02-01/सामा0/5168/रायपुर, दिनांक 28.02.2024 के माध्यम से सत्र 2026-30 हेतु पूंजीगत व्यय योजना (CIP) में शामिल करने हेतु 400/200, 220/132 एवं 132/33 केव्ही नये उपकेन्द्र का प्रस्ताव मांगा गया है ।
- 09) कोण्डागॉव जिलान्तर्गत उपभोक्ताओं को निर्बाध एवं गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति के लिये ग्राम रांघना में 132/33 केव्ही अति उच्चदाब विद्युत केन्द्र स्थापना के कार्य को सत्र 2026-30 हेतु पूंजीगत व्यय योजना (CIP) में शामिल किया जाना उचित होगा । प्रस्तावित कार्य के लिये भूमि चयन कर भूमि अधिपत्य की प्रारंभिक कार्यवाही पूर्ण कर राजस्व विभाग से अग्रिम प्रक्रिया जारी है ।
- 10) अतः प्रकरण अवलोकनार्थ/अनुमोदनार्थ हेतु कार्यपालक निदेशक(संचा/संधा) रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है ।

अधीक्षण अभियंता (का0वृ0)

कार्यपालक निदेशक(जक्ष) जगदलपुर

कार्यपालक निदेशक(संचा/संधा) रायपुर

कार्यपालन अभियंता(कार्या)

S.E.(K.C.)C.S.P.D.C.L.
KANAR

U.O. NOTE

DIR NO. 6034
Date 28.02.2024

विषय :- कोण्डागांव संभाग के अन्तर्गत प्रस्तावित 132/33 के०व्ही० उपकेन्द्र रांधना स्थापित करने बाबत।

11. कोण्डागांव जिला अन्तर्गत केशकाल विकासखण्ड में 132/33 के०व्ही० अति उच्चदाब विद्युत केन्द्र जामगांव (केशकाल) का निर्माण कार्य स्वीकृत हैं। जिसका निर्माण कार्य पूर्ण होने से केशकाल, फरसगांव और विश्रामपुरी विकासखण्ड के ग्राम लाभान्वित होंगे। परन्तु भविष्य में फरसगांव और माकड़ी विकासखण्ड के ग्रामों में लोड ग्रोथ (पंप कनेक्शन) अधिक होने के कारण 132 के०व्ही० कोण्डागांव एवं केशकाल उपकेन्द्रों से फरसगांव और माकड़ी विकासखण्ड को विद्युत आपूर्ति करने में कठिनाई आएगी।
12. कोण्डागांव जिला में निर्बाध एवं गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति बनाये रखने के लिए माकड़ी विकासखण्ड के अंतर्गत ग्राम रांधना में नवीन 132/33 के०व्ही० केन्द्र निर्माण करने की आवश्यकता है।
13. अतः ग्राम रांधना में प्रस्तावित 132/33 के०व्ही० अति उच्चदाब विद्युत केन्द्र स्थापना के कार्य को सत्र 2026-30 हेतु पूंजीगत व्यय योजना (CIP) में शामिल करने के लिए अनुसंशा सहित प्रकरण कार्यपालक निदेशक (संचा./संघा.) रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (कार्या.)

कार्यपालक निदेशक (जक्षे)

कार्यपालक निदेशक (संचा./संघा.) रायपुर

ए.व.ए.
ए.व.ए. / ए.व.ए.

ए.व.ए. (ग.म.)

विषय:- (संचा./संघा.) संभाग कोण्डागांव के अंतर्गत प्रस्तावित नवीन 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र रांधना स्थापित करने बाबत।

14) (संचा./संघ.) संभाग कोण्डागांव क्षेत्रांतर्गत रांधना में 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र निर्माण हेतु प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक (ज.क्षे.) के माध्यम से प्राप्त हुआ। प्रस्ताव का अवलोकन करने पर निम्न दस्तावेजों की अनुपलब्धता पायी गई है।

15) मजमूली मैप में स्थापित उच्चदाब उपकेन्द्र, प्रस्तावित उच्चदाब उपकेन्द्र, स्थापित 33 के.व्ही. लाईन एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों को पृथक-पृथक रंगों से रेखांकित कर संलग्न नहीं किया गया है।

16) वर्तमान में रवालि 33 के.व्ही. फीडरों में संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र, 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई के साथ सारणी में संलग्न नहीं है।

17) प्रस्तावित नये 33 के.व्ही. फीडरों से संबद्ध होने वाले 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को दर्शाते हुए अनुमानित भार व कुल लंबाई एवं शेष 33 के.व्ही. फीडर में विद्युत भार व लंबाई का विवरण सारणी में संलग्न नहीं है।

18) पिछले पाँच वर्षों का Load Survey Chart संलग्न नहीं है। ✓

19) Revenue Forecast की कैल्क्यूलेशन शीट संलग्न नहीं है।

20) कोण्डागांव (संचा./संघा.) संभाग अंतर्गत स्थापित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र मसोरा में अतिरिक्त पॉवर ट्रांसफार्मर स्थापित कर समस्या का निदान किया जा सकता अथवा नहीं पर स्पष्ट अभिमत प्रदान करें।

21) स्थापित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र मसोरा से अतिरिक्त 33 के.व्ही. फीडर निकालने हेतु उपकेन्द्र परिसर में स्थल उपलब्ध है अथवा नहीं का स्पष्ट उल्लेख करें।

पैरा क्रमांक 15/एन. से 21/एन. तक की जानकारी प्राप्त करने हेतु प्रकरण मय मूल नस्ती कार्यपालक निदेशक (ज.क्षे.) को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (संचा./संघा.)

कार्यपालक निदेशक (ज.क्षे.)

पे 102/2019 Kankar

EE(01)/WK

Q

2000

JAGDALPUR
Date 15/07/24

ED (0000) C.S.P.D.C. RAIPUR
27-6-24

U.O. NO. 352
Date 19/07/24
5-7-24

// 05 //

विषय :- कोण्डागॉव संभागान्तर्गत प्रस्तावित 132/33 केव्ही उपकेन्द्र रांधना में स्थपित करने बाबत ।

:::000:::

- 22) कण्डिका क्रमांक 15/एन से 21/एन तक की जानकारी प्राप्त करने हेतु प्रकरण मूलतः कार्यपालन अभियंता(संचा/संधा)संभाग, कोण्डागॉव को वापस किया जाना प्रस्तावित है ।

अधीक्षण अभियंता (कांठवू)

कार्यपालन अभियंता(कार्या.)

कार्यपालन अभियंता(संचा/संधा) कोण्डागॉव

E.E. (O&M) Dn. C.S.P.D.C.L.
Kandgaon
U.N. NOTE
Date 16/08/24
AUG 2024

S.E. (X.C.) C.S.P.D.C.L.
Kandgaon

File No. 1678
Date 29/7/24

// 06 //

विषय :- (संचा./संघा.) संभाग कोण्डागांव के अन्तर्गत प्रस्तावित नवीन 132/33 के०व्ही० उच्चदाब उपकेन्द्र रांघना स्थापित करने बाबत।

—000—

- (22) मजमूली मैप में स्थापित उच्चदाब उपकेन्द्र एवं प्रस्तावित उच्चदाब उपकेन्द्र में स्थापित 33 के०व्ही० लाईनों के पृथक-पृथक रंगों से रेखांकित कर संलग्न किया गया है।
- (23) वर्तमान में संचालित 33 के०व्ही० फीडरों में संबद्ध 33/11 के०व्ही० उपकेन्द्र 33 के०व्ही० फीडर की लंबाई के साथ (FORMAT -1K) सारणी में संलग्न है।
- (24) प्रस्तावित नये 33 के०व्ही० फीडरों में संबद्ध होने वाले 33/11 के०व्ही० उपकेन्द्रों को दर्शाते हुए अनुमानित भार व कुल लंबाई एवं शेष 33 के०व्ही० फीडर में विद्युत भार व लंबाई का विवरण (FORMAT -1K) सारणी में संलग्न है।
- (25) पिछले पाँच वर्षों का 132/33 के०व्ही० स्थापित उच्च दाब उपकेन्द्र मसोरा के द्वारा दिए गए Load Survey Chart संलग्न है।
- (26) Revenue Forecast की कैलक्यूलेशन शीट स्वीकृति उपरान्त संलग्न की जावेगी।
- (27) कोण्डागांव (संचा./संघा.) संभाग अंतर्गत स्थापित 132/33 के०व्ही० उच्चदाब उपकेन्द्र मसोरा में अतिरिक्त पॉवर ट्रांसफार्मर स्थापित कर सगरया का निदान किया जाना असंभव है क्योंकि अतिरिक्त पॉवर ट्रांसफार्मर स्थापित करने के लिए प्रयाप्त जगह नहीं है एवं 132/33 के०व्ही० उच्चदाब उपकेन्द्र मसोरा से अन्तिम छोर में स्थापित 33/11 के०व्ही० उपकेन्द्र बड़बत्तर की दूरी 60 कि०मी० एवं वोल्टेज रेगुलेशन 26.35 % है।
- (28) स्थापित 132/33 के०व्ही० उच्चदाब उपकेन्द्र मसोरा से अतिरिक्त 33 के०व्ही० फीडर निकालने हेतु उपकेन्द्र परिसर में स्थल उपलब्ध नहीं है क्योंकि वर्तमान में 2X40 MVA का ट्रांसफार्मर स्थापित है जिसमें 7 नम्बर फीडर विद्यमान है एवं वर्तमान में अधिकतम लोड 1877 AMP है मसोरा उपकेन्द्र में जगह नहीं होने के कारण अतिरिक्त पॉवर ट्रांसफार्मर एवं 33 के०व्ही० फीडर निकालना संभव नहीं है।

अतः प्राक्कलन पुनः त्रुटि/सुधार कर आवश्यक कार्यवाही हेतु आपकी ओर सादर प्रेषित है।



कार्यपालन यंत्री (संचा./संघा.)
छोस्टे०पॉ०डि०कं०लि० कोण्डागांव

6/20
12.08.2024

अधीक्षण यंत्री (वृत्त)
छोस्टे०पॉ०डि०कं०लि० कांकर

EE/WK



RECEIVED
Dn. C.S.P.D.
N. K. K.
R No 2663

0 AUG 2024

// 07 //

विषय :- कोण्डागाँव संभागान्तर्गत प्रस्तावित 132/33 केव्ही उपकेन्द्र राधना में स्थापित करने बाबत ।

000

29) पृष्ठ क्रमांक 04 के कण्डिका क्रमांक 15/एन से 19/एन के संबंध में वांछित दस्तावेज संलग्न है साथ ही कण्डिका क्रमांक 20/एन एवं 21/एन के संबंध में कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) संभाग कोण्डागाँव द्वारा कण्डिका क्रमांक 28/एन में अवगत कराया गया है कि, 132/33 केव्ही उच्चदाब उपकेन्द्र मसोरा में पर्याप्त स्थान नहीं होने के कारण अतिरिक्त पावर ट्रांसफार्मर स्थापना एवं नये 33 केव्ही फीडर निकालना संभव नहीं है ।

30) अतः प्रकरण आवश्यक कार्यवाही हेतु कार्यपालक निदेशक(संचा/संधा) छ0स्टे0पॉ0डिस्ट्री0कं0लिमि0 रायपुर को प्रेषित किये जाने हेतु प्रस्तुत है ।

अधीक्षक अभियंता (कां0वृ0)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर

कार्यपालन अभियंता(कार्या)

S.E.(K.C.)C.S.P.D.C.L.

14.08.2024

EE(ear)

EE(ear)

TO (J&M), C.S.P.D.C.L., RAIPUR
23
JO/RO No. 21-8-24

विषय:- (संचा./संधा.) संभाग कोण्डागांव के अंतर्गत नवीन 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र रांधना स्थापित करने बाबत।

31/ (संचा./संधा.) संभाग कोण्डागांव के अंतर्गत ग्राम- रांधना में 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र निर्माण बाबत प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक (ज.क्षे.) छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि. जगदलपुर के माध्यम से प्राप्त हुआ है।

32/ (संचा./संधा.) संभाग कोण्डागांव के अंतर्गत कोण्डागांव जिले के कोण्डागांव, माकड़ी एवं फरसगांव ब्लॉक सहित बड़ेराजपुर का बड़बत्तर सम्मिलित करते हुए कुल 15 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को 132/33 के.व्ही. 2x40 एम.व्ही.ए. मसोरा उपकेन्द्र द्वारा वर्तमान में ऊजीकृत किया जा रहा है।

33/ कोण्डागांव जिले के केशकाल एवं बड़ेराजपुर ब्लॉक के अंतर्गत आने वाले 33/11 के.व्ही. 08 नग उपकेन्द्रों को 132/33 के.व्ही. 2x40 एम.व्ही.ए. कांकर उपकेन्द्र द्वारा विद्युत की आपूर्ति की जाती है।

34/ 2x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र मसोरा में पॉवर ट्रांसफॉर्मर को सामान्यतः समानान्तर में लयबद्ध (सिन्क्रोनाइस) कर विद्युत प्रदाय किया जाता है। इस उपकेन्द्र से कुल 07 नग 33 के.व्ही. के फीडर क्रमशः फरसगांव, माकड़ी, कोण्डागांव, नारायणपुर, बोरगांव, गिरोला एवं बड़ेडोंगर संचालित है। मसोरा उपकेन्द्र पर उच्चतम मांग के समय विद्युत भार 1360 एम्पीयर तक पहुंच जाता है। जो कि स्थापित क्षमता का 85% है। इस उच्चतम मांग के पश्चात् 33 के.व्ही. फीडरों या उनसे संबद्ध 11 के.व्ही. फीडरों में क्रमवार लोड शेडिंग कर विद्युत भार को नियंत्रित किया जा रहा है।

35/ 2x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र मसोरा से निर्गमित 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी निम्नानुसार है:-

क्र.	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	संबद्ध 33 के.व्ही. फीडर का नाम	33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	33 के.व्ही. फीडर पर संबद्ध भार		वोल्टेज रेग्यूलेशन	टिप्पणी
				मेगावॉट	एम्पीयर		
01	मसोरा (संचा./संधा.) संभाग कोण्डागांव	फरसगांव	24 कि.मी.	18.50 मेगावॉट	284 एम्पी.	09.83%	अधिभारित
		माकड़ी	44 कि.मी.	09.45 मेगावॉट	268 एम्पी.	09.29%	अधिभारित
		कोण्डागांव	06 कि.मी.	13.15 मेगावॉट	260 एम्पी.	01.85%	अधिभारित
		नारायणपुर	77 कि.मी.	14.43 मेगावॉट	280 एम्पी.	26.66%	अधिभारित
		बोरगांव	60 कि.मी.	24.00 मेगावॉट	270 एम्पी.	26.35	अधिभारित
		गिरोला	26 कि.मी.	12.60 मेगावॉट	232 एम्पी.	06.13%	अधिभारित
		बड़ेडोंगर	28 कि.मी.	06.03 मेगावॉट	145 एम्पी.	5.54%	अधिभारित
02	कांकर (संचा./संधा.) संभाग कांकर	लखनपुर	06 कि.मी.	25.75 मेगावॉट	350 एम्पी.	42.70%	अधिभारित

उक्त तालिका का अवलोकन करने पर उच्चतम मांग अवधि में स्थापित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र अधिभारित होने के कारण समस्त क्षेत्र में विद्युत उपभोक्ताओं को लो-वोल्टेज की समस्या के साथ-साथ कृषि पंप फीडरों को क्रमवार लोड शेडिंग के साथ विद्युत भार को नियंत्रित किया जाता है।

- 36/ कोण्डागांव क्षेत्र पूर्णतः कृषि आश्रित क्षेत्र है। वित्तीय वर्ष 2023-24 में लगभग 5000 कृषि पंपों को स्वीकृत किया जा चुका है। जिसका ऊर्जीकरण निकट भविष्य में किया जाना सुनिश्चित है। वर्तमान स्थिति को देखते हुए अतिरिक्त साधन के बिना कृषि पंपों का ऊर्जीकरण पश्चात् गुणवत्तापूर्ण विद्युत प्रदाय संभव नहीं होगा।
- 37/ उक्त तकनीकी परेशानियों के स्थायी निदान हेतु संचा./संधा. संभाग कोण्डागांव अधिनस्थ ग्राम- रांधना में 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का प्रस्ताव प्रस्तावित है। नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से 33 के.व्ही. लाईनों का प्रस्ताव एवं तकनीकी जानकारी निम्नानुसार होगी:-

क्र.	प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	प्रस्तावित विद्युत भार		वोल्टेज रेग्यूलेशन	अंतरसंयोजन हेतु आवश्यक लाइन
				मेगावॉट	एम्पीयर		
01	रांधना (संचा./संधा.) संभाग कोण्डागांव	फरसगांव	20 कि.मी.	9.45 मेगावॉट	180 एम्पी.	6.58%	08 कि.मी.
		रांधना	05 कि.मी.	8.15 मेगावॉट	113 एम्पी.	1.28%	05 कि.मी.
		बड़बत्तर	26 कि.मी.	9.45 मेगावॉट	185 एम्पी.	5.29%	06 कि.मी.
		बड़ेराजपुर	20 कि.मी.	8.15 मेगावॉट	115 एम्पी.	5.11%	20 कि.मी.
		माकड़ी	30 कि.मी.	6.30 मेगावॉट	145 एम्पी.	5.93%	30 कि.मी.

- 38/ प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई में दर्ज दूरी, अंतरसंयोजन हेतु आवश्यक लाइन की लंबाई जुड़ हुई है। प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. रांधना उपकेन्द्र हेतु 132 के.व्ही. लाइन का प्रस्ताव मसोरा व कांकेर उपकेन्द्रों प्रस्तावित है। चूंकि नवीन उपकेन्द्र निर्माण से स्थापित व संचालित उपकेन्द्र मसोरा व कांकेर को विद्युत भार राहत मिलेगी अतः प्रस्तावित 132 के.व्ही. लाईनों के अधिभारित होने की संभावना नगण्य होगी।

- 39/ प्रस्तावित नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र रांधना संचालित 33 के.व्ही. विद्युत भार के लोड सेन्टर में प्रस्तावित है। परिणामस्वरूप प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों पर क्षेत्रवार समरूपता से विद्युत भारों को आबंटित किया जा सकेगा एवं भविष्य में लंबे अंतराल तक क्षेत्र को लो-वोल्टेज की समस्या से रथाई निजात मिलेगा।

40/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र रांधना के निर्माण पश्चात् शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी निम्नानुसार होगी:-

क्र.	132/33 के. व्ही. उपकेन्द्र का नाम	संबद्ध 33 के.व्ही. फीडर का नाम	शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	33 के.व्ही. फीडर पर संभावित विद्युत भार		वोल्टेज रेग्यूलेशन	शेष संबद्ध 33/11 के. व्ही. उपकेन्द्र
				मेगावॉट	एम्पीयर		
01	मसोरा (संचा. / संधा. संभाग कोण्डागांव	फरसगांव	09 कि.मी.	8.15 मेगावॉट	110 एम्पी.	2.30%	लंजोड़ा
		माकड़ी	44 कि.मी.	9.45 मेगावॉट	176 एम्पी.	9.26%	छिपावन्द, वीजापुर
		कोण्डागांव	06 कि.मी.	13.15 मेगावॉट	182 एम्पी.	1.85%	कोण्डागांव, कलेक्टर कार्यालय
		नारायणपुर	25 कि.मी.	03.15 मेगावॉट	87 एम्पी.	4.94%	कीबाईबलेंगा
		बोड़ेगांव	39 कि.मी.	9.45 मेगावॉट	145 एम्पी.	7.61%	बोड़ेगांव, अगेड़ा
		गिरोला	05 कि.मी.	6.30 मेगावॉट	96 एम्पी.	0.99%	गिरोला
		बड़ेडोंगर	28 कि.मी.	6.30 मेगावॉट	96 एम्पी.	5.54%	बड़ेडोंगर
02	कांकेर (संचा. / संधा.) संभाग कांकेर	लखनपुर	05 कि.मी.	3.15 मेगावॉट	95 एम्पी.	0.49%	माकड़ी (ढाबा)

41/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र रांधना के निर्माण हेतु पूंजीगत योजना सत्र 2026-30 में सम्मिलित करने हेतु इस कार्यालय के पत्र क्रमांक 02-01/सामा./693 दिनांक 22/05/2024 के माध्यम से सरल क्रमांक 01 में प्रस्तावित किया गया है।

42/ नवीन प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र रांधना के निर्माण हेतु शासकीय भूमि खसरा नं. 1/251 रकबा 05 हेक्टेयर में से 2.023 हेक्टेयर के टुकड़े के आबंटन व अधिग्रहण की कार्यवाही प्रक्रियाधीन है। (प्रपत्र- i)

43/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र रांधना के निर्माण प्रस्ताव बाबत मजमूली मैप गय एकल रेखिय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र- ii)

44/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. निर्माण पश्चात् वितरण हानि बचत एवं राजस्व बचत का गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र- iii)

45/ स्थापित व संचालित 33 के.व्ही. फीडर, प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर, शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडरों का विद्युत भार, लंबाई एवं वोल्टेज रेग्यूलेशन गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र- IV)

46/ वर्तमान में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से संचालित 33 के.व्ही. लाईन व प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों का एकलरेखिय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र- V)

अतएव, स्थापित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र मसोरा एवं कांकेर में हो रहे अतिभार को स्थाई रूप से कम करने, क्षेत्र में हो रही क्रमवार लोड शेडिंग को रोकने एवं लो वोल्टेज के स्थाई समाधान के साथ-साथ विद्युत उपभोक्ताओं को निर्बाध व गुणवत्तापूर्ण विद्युत प्रदाय हेतु 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र रांधना का प्रस्ताव अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती अग्रिम कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक (पारेषण) छ.स्टे.पॉ.ट्रांस.कं.लिमि. रायपुर को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./संघा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

EE(PL)-1

ED 1066/2014, P.D. CL. RAIPUR
UO/RD No. 23
Date 13-9-24

कार्यालयीन टीप

विषय:-(संचा./संधा.) संभाग साजा अंतर्गत भिंभौरी उपसंभाग के ग्राम-उफरा में नया 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र स्थापना बाबत।

- वर्तमान में भिंभौरी उपसंभाग के अंतर्गत 3 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र
1. गोंडगिरी - 1x5 MVA, 1x3.15 MVA 2. पिरदा - 2x5 MVA 3. कण्डरका - 1x3.15 MVA कुल क्षमता 21.3 एम.व्ही.ए. को 33 के.व्ही. गोंडगिरी फीडर कुल लंबाई 32 कि.मी. द्वारा 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बेरला सांकरा (2x40 एम.व्ही.ए.) से विद्युत आपूर्ति की जाती है।
- 2x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. बेरला सांकरा उपकेन्द्र से 7 नग 33 के.व्ही. फीडर को विद्युत सप्लाई दी जाती है, जिसका कुल भार 1100 एम्पियर है। फीडरों का विवरण निम्नलिखित है -

क्रं.	फीडर का नाम	भार	संबद्ध उपकेन्द्र 33/11 के.व्ही.	
			नाम	क्षमता X-mer
1	33 के.व्ही. बेरला	150A	33 के.व्ही. बेरला	2x5 MVA
			33 के.व्ही. सोंढ	1x5 + 1x3.15 MVA
			33 के.व्ही. सिलघट	2x5 MVA
2	33 के.व्ही. तारालीम	180A	33 के.व्ही. सरदा	2x5 MVA
			33 के.व्ही. लावातरा (बेरला)	1x3.15 MVA
3	33 के.व्ही. आनंदगांव	160A	33 के.व्ही. आनंदगांव	2x5 MVA
			33 के.व्ही. लावातरा (भरदा)	1x3.15 MVA
4	33 के.व्ही. लोहिया			5+8 MVA
5	33 के.व्ही. नेवनारा	218A	33 के.व्ही. नेवनारा	2x5 MVA 5 Nos. HT - 2.375 MVA
6	33 के.व्ही. गोंडगिरी	270A	33 के.व्ही. गोंडगिरी	1x5 + 1x3.15 MVA
			33 के.व्ही. पिरदा	2x5 MVA
			33 के.व्ही. कंडरका	1x3.15 MVA 15Nos. HT - 5.59 MVA
7	33 के.व्ही. लोहिया सोलर	122A	सोलर	

3. भिंभौरी उपसंभाग को विद्युत आपूर्ति करने वाले विद्यमान 33 के.व्ही. गोंडगिरी फीडर की लंबाई लगभग 35 कि.मी. एवं VR 8.54 प्रतिशत है। अतः अधिक लोड के समय इस फीडर पर स्थापित उपकेन्द्रों में लो वोल्टेज की समस्या रहती है।
4. भिंभौरी उपसंभाग पम्प एवं औद्योगिक बाहुल्य क्षेत्र होने के कारण रबी एवं खरीफ फसल के समय 132/33 के.व्ही. बेरला सांकरा उपकेन्द्र में अत्यधिक भार पड़ता है। जिससे इस क्षेत्र में विद्युत व्यवधान एवं लो वोल्टेज की समस्या उत्पन्न हो जाती है। चूंकि यह उपसंभाग राजधानी रायपुर से लगा हुआ है, जिसके कारण उच्च एवं निम्न दाब औद्योगिक उपभोक्ताओं की संख्या बढ़ती जा रही है। वर्तमान में तीन उच्च दाब कनेक्शन संयोजन हेतु कतार में हैं जिनकी कुल संयोजित भार 11000 KVA है।
5. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उफरा उपकेन्द्र की स्थापना होने पर भिंभौरी उपसंभाग क्षेत्र में लो वोल्टेज की समस्या समाप्त हो जायेगी एवं वर्तमान 33 के.व्ही. गोंडगिरी फीडर तीन भागों में विभक्त हो जाएगी एवं नए फीडरों का भार, लंबाई एवं VR में अत्यधिक सुधार होगा जिसका विवरण प्रपत्र में संलग्न है।
6. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र में लगभग 500A लोड को ट्रांसफार्मर किया जा सकेगा जिससे वर्तमान 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सांकरा में कुल भार 600A के लगभग रह जायेगा।
7. उपकेन्द्र के निर्माण के उपरांत नवीन उच्च दाब कनेक्शनों को संयोजित करना संभव हो सकेगा एवं उन्हें गुणवत्तापूर्ण विद्युत की आपूर्ति सुनिश्चित की जा सकेगी।
8. अतः ग्राम-उफरा, उपसंभाग-भिंभौरी, संभाग-साजा में नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रकरण अनुशंसा सहित प्रेषित है।

कार्यपालन अभियंता (कार्या.)

अधीक्षण अभियंता (वृत्त) दुर्ग

मुख्य अभियंता (दु.क्षे.) दुर्ग

अति: मुख्य अभियंता (कार्या.)

EE(0) II

28/6/24

25 JUN 2024

Jd.....on 28/6/24
Jd.....on 28/6/24
Jd.....on 28/6/24

NOTESHEET

विषय :- (संचा./संधा.) संभाग साजा अंतर्गत भिंगौरी उपसंभाग के ग्राम-उफरा में नया 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र स्थापना बाबत।

9. अधीक्षण अभियंता (वृत्त), दुर्ग ने अपने यू.ओ. नोट क्र. 441 दिनांक 25.06.2024 के द्वारा (संचा./संधा.) संभाग साजा अंतर्गत भिंगौरी उपसंभाग के ग्राम-उफरा में नया 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव प्रेषित किया है।
10. प्राक्कलन में निम्न कमीयाँ पायी गयी :-
a. सबस्टेशन के लिये आबंटित भूमि की स्वीकृत नक्शा, खसरा व ग्राम पंचायत का NOC संलग्न करें।
11. उपरोक्त त्रुटियों/कगियों के निराकरण हेतु प्रकरण अधीक्षण अभियंता (वृत्त) दुर्ग को वापस किया जाना प्रस्तावित है।
12. प्रकरण प्रस्तुत।

कार्यपालन अभियंता (कार्या.) -II

अति. मुख्य अभियंता (कार्या.)

मुख्य अभियंता (दु.क्षे.) दुर्ग

अधीक्षण अभियंता (वृत्त) दुर्ग

कार्यपालन अभियंता (नि.वि.) लाजा

C.E. (DR)
C.E. P.D.C.L.
U.O. No. 5705
Date 18/7/24

CSPDCL 'Saja'
Received
30 JUL 2024

कार्यालयीन टीप

विषय:—(संचा./संधा.) संभाग साजा अंतर्गत भिंमौरी उपसंभाग के ग्राम-उफरा में नया 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र स्थापना बाबत।

13. Full size मजमूली मैप में स्थापित उच्चदाब उपकेन्द्र, प्रस्तावित उच्चदाब उपकेन्द्र स्थापित, 33 के.व्ही. लाईन एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों को पृथक-पृथक रंगों से रेखांकित कर संलग्न नहीं किया गया है।
14. वर्तमान में संचालित 33 के.व्ही. फीडरों में संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र, 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई के साथ सारणी में अंकित नहीं है।
15. प्रस्तावित नये 33 के.व्ही. फीडरों से संबद्ध होने वाले 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को दर्शाते हुए अनुमानित भार व कुल लंबाई एवं शेष 33 के.व्ही. फीडर में विद्युत भार व लंबाई का विवरण सारणी में संलग्न नहीं है।
16. पिछले पांच वर्षों का Load survey chart संलग्न नहीं है।
17. पैरा क्रमांक 10/एन, 13/एन से 16/एन के निराकरण हेतु प्रकरण मूलतः कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) संभाग साजा को वापस किया जाना प्रस्तावित है।

कार्यपालन अभियंता (का.) दुर्ग

अधीक्षण अभियंता (दुर्ग वृत्त)

कार्य.अभि. (सं/स) संभाग साजा

S.E.(Circle) CSPDCL, DURG
U.O. Despatch No. 2617/24
Dt. 26/7/24

कार्यालयीन टीप

विषय:- (संचा./संधा.) संभाग साजा अंतर्गत भिंगौरी उपसंभाग के ग्राम उफरा में नया 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र स्थापना बाबत।

18. Full Size मजमूली में स्थापित उपकेन्द्र, प्रस्तावित उच्चदाब उपकेन्द्र स्थापित, 33 के.व्ही. लाईन एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों की प्रथक-प्रथक रंगों से रेखांकित किया गया है।
19. वर्तमान में संचालित 33 के.व्ही. फीडरों के संबंध में 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र, 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई मजमूली मेप में प्रदर्शित है।
20. पिछले पांच वर्षों का लोड सर्वे संलग्न है।
21. जमीन का खसरा नंबर भी संलग्न किया जा रहा है।
22. उक्त जानकारी के साथ प्रकरण पुनः नवीन उपकेन्द्र 132/33 के.व्ही. के निर्माण हेतु प्रकरण अनुशंसा सहित प्रेषित है।

कार्य. अभि. (सं./सं.)  संभाग साजा

अधीक्षण अभियंता (वृत्त) दुर्ग

S.I. (Circle) CSPDCL, Durg U. 2 AUG 2024
Received No. 5333 Dt.


अधीक्षण

22-08-24
1744 Dt - 08.08.24

विषय:-(संचा/संधा) संभाग साजा के अंतर्गत भिंगौरी उपसंभाग के ग्राम उफरा में नया 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र स्थापना बाबत।

23. कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) साजा के द्वारा यू.ओ. नोट क. 1744 दिनांक 08.08.2024 के माध्यम से पैरा क्रमांक 10/एन एवं 13/एन से 16/एन का निराकरण कर प्रकरण पुनः प्रस्तुत किया गया है।
24. अतः (संचा/संधा) संभाग साजा के अंतर्गत भिंगौरी उपसंभाग के ग्राम उफरा में नया 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र स्थापित किये जाने हेतु प्रस्ताव अनुशंसा सहित प्रशासनिक अनुमति/स्वीकृति हेतु मुख्य अभियंता (संचा/संधा) छ.स्टे.पा.डि.कं.लिमि. रायपुर को भेजा जाना प्रस्तावित है।

कार्यपालन अभियंता (कार्या.)

अधीक्षक अभियंता (वृत्त) दुर्ग

मुख्य अभियंता (दु.क्षे.) दुर्ग

मुख्य अभियंता (सं/स) रायपुर

C. E. (DR)

C. S. P. O. C. L.

U.O. No. 55/24

Date: 14/08/24

16/8

Wooke

16/8

S.E.(Circle) CSPDC, UJR
U.O. Despatch No. 13 AUG 2024

NOTESHEET

विषय :- (संचा./संघा.) संभाग साजा अंतर्गत गिंगौरी उपसंभाग के ग्राम-उफरा में नया 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र स्थापना बाबत।

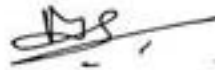
25. अधीक्षण अभियंता (वृत्त), दुर्ग ने अपने यू.ओ. नोट क्र. 1021 दिनांक 13.08.2024 के द्वारा (संचा./संघा.) संभाग साजा अंतर्गत गिंगौरी उपसंभाग के ग्राम-उफरा में नया 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव प्रेषित किया है।
26. पैरा क्रमांक 24/एन के अनुसार अनुशंसा सहित प्रकरण अनुमोदनार्थ हेतु प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।
27. प्रकरण प्रस्तुत।


20/08/2024
कार्यपालन अभियंता (कार्या.) -II

अति. मुख्य अभियंता (कार्या.)


22/8

मुख्य अभियंता (दु.क्षे.) दुर्ग



मुख्य अभियंता (सं./सं.) रायपुर




SB (Genl)

EC (Gen)

C. E. (DR)
C. & P. D. C. L.
U.O. No. 5902
Date 23/08/24

32. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र उफरा के निर्माण के पश्चात् प्रस्तावित नए 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132/33 के.व्ही. उफरा	33 के.व्ही. फीडर-1	11	170	1.75
2.	132/33 के.व्ही. उफरा	33 के.व्ही. फीडर-2	10	170	1.58
3.	132/33 के.व्ही. उफरा	33 के.व्ही. फीडर-3	5.5	80	0.33

33. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र उफरा के निर्माण के पश्चात् शेष 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132/33 के.व्ही. सांकरा	33 के.व्ही. गोंडगिरि	8	120	1.91

34. 132/33 के.व्ही. सांकरा उपकेन्द्र से निकलने वाली 33 के.व्ही. गोंडगिरि फीडर पर लोड अधिक होने तथा फीडर की लम्बाई अधिक होने के कारण वितरण हानि अधिक है। प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र उफरा के निर्माण के पश्चात् 33 के.व्ही. फीडरों की लम्बाई कम होने से वितरण हानि में भी कमी होगी।

35. सं./सं. संभाग साजा के अंतर्गत भिंभौरी उपसंभाग का यह क्षेत्र राजधानी रायपुर से लगा होने के कारण क्षेत्र का तेजी से विकास हो रहा है। इस क्षेत्र में उद्योगों की स्थापना तेजी से हो रही है जिससे उच्चदाब एवं निम्नदाब औद्योगिक उपभोक्ताओं की मांग भी बढ़ती जा रही है। वर्तमान में नए उच्चदाब उपभोक्ताओं के 11000 के.व्ही.ए. का प्रस्तावित भार स्वीकृति हेतु प्रक्रियाधीन है।

36. वर्तमान में 132/33 के.व्ही. सांकरा उपकेन्द्र के दोनों पावर ट्रांसफार्मर (2X40) पर कुल 55 मेगावाट का भार है।

विषय:- सं./सं. संभाग, साजा के अंतर्गत ग्राम-उफरा तहसील- भिंभौरी, जिला- बेमेतरा में नए 132/33 के.व्ही. अति-उच्चदाब उपकेन्द्र स्थापित किए जाने हेतु प्रस्ताव स्वीकृति बाबत।

28. सं./सं. संभाग, साजा के अंतर्गत ग्राम-उफरा, तहसील- भिंभौरी में 1X40 एम.व्ही.ए. क्षमता के 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र हेतु प्रस्ताव मुख्य अभियंता (दुर्ग क्षेत्र) के यू.ओ. नोट क्र. 5902 दिनांक 23.08.2024 के द्वारा इस कार्यालय में दिनांक 27.08.2024 को प्राप्त हुआ।
29. सं./सं. संभाग साजा के अंतर्गत भिंभौरी उपसंभाग के अंतर्गत आने वाले 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र गोंडगिरि, पिरदा एवं कण्डरका की विद्युत आपूर्ति 132/33 के.व्ही. सांकरा उपकेन्द्र से निकलने वाली 33 के.व्ही. गोंडगिरि फीडर से की जाती है। फीडर पर लोड अधिक होने तथा फीडर की लम्बाई अधिक होने के कारण उक्त क्षेत्रों में लो-वोल्टेज की समस्या बनी रहती है।
30. सं./सं. संभाग साजा के अंतर्गत भिंभौरी उपसंभाग के अंतर्गत आने वाले 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र गोंडगिरि, पिरदा एवं कण्डरका का यह क्षेत्र कृषि प्रधान क्षेत्र होने के कारण कृषि पम्पों की संख्या अधिक है। रबी एवं खरीफ की फसल के दौरान कृषि पम्पों के एक साथ चलने से 33 के.व्ही. गोंडगिरि फीडर के साथ-साथ 132/33 के.व्ही. सांकरा उपकेन्द्र पर भी अत्याधिक भार पड़ता है जिसके कारण लो-वोल्टेज एवं आकस्मिक विद्युत व्यवधान की समस्या उत्पन्न होती है।
31. वर्तमान में स्थापित 132/33 के.व्ही. 2X40 एम.व्ही.ए. सांकरा उपकेन्द्र से कुल 7 नग 33 के.व्ही. फीडर निकलते हैं। इन 33 के.व्ही. फीडरों में से 33 के.व्ही. गोंडगिरि फीडर से पैरा 29/एन में दर्शित क्षेत्रों में विद्युत आपूर्ति की जाती है जिसकी तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132/33 के.व्ही. सांकरा	33 के.व्ही. गोंडगिरि	32	270	8.66

NOTESHEET

विषय :- (संचा./संधा.) संभाग साजा अंतर्गत भिंगौरी उपसंभाग के ग्राम-उफरा में नया 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र स्थापना बाबत।

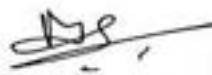
25. अधीक्षण अभियंता (वृत्त), दुर्ग ने अपने यू.ओ. नोट क्र. 1021 दिनांक 13.08.2024 के द्वारा (संचा./संधा.) संभाग साजा अंतर्गत भिंगौरी उपसंभाग के ग्राम-उफरा में नया 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव प्रेषित किया है।
26. पैरा क्रमांक 24/एन के अनुसार अनुशंसा सहित प्रकरण अनुमोदनार्थ हेतु प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।
27. प्रकरण प्रस्तुत।


20/08/2024
कार्यपालन अभियंता (कार्या.) -II

अति. मुख्य अभियंता (कार्या.)


22/8

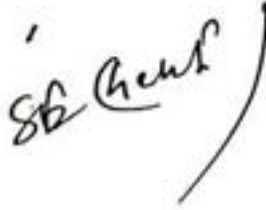
मुख्य अभियंता (दु.क्ष.) दुर्ग



मुख्य अभियंता (सं./सं.) रायपुर



C. E. (DR)
C. & P. D. C. L.
U.O.D. No. 5902
Date: 23/08/24.


SB (Genl)

EC (Genl)



37. उफरा में 132/33 के उपकेन्द्र बन जाने से 132/33 के.व्ही. सांकरा उपकेन्द्र पर प्रतिवर्ष बढ़ रहे भार से सहत मिलेगी तथा प्रभावित क्षेत्रों में लो वोल्टेज की समस्या का निराकरण हो सकेगा और गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित की जा सकेगी।
38. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु मजमूली नक्शा मय स्थापित एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र की प्रति संलग्न है। (प्रपत्र-1)
39. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु वर्तमान 33 के.व्ही. लाइन व प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-2)
40. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु आवश्यक दस्तावेज व्ही. आर. शीट गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-3)
41. वर्तमान व्यवस्था में वितरण हानि 68.67 लाख यूनिट प्रतिवर्ष है। प्रस्तावित व्यवस्था में वितरण हानि 29.33 लाख यूनिट प्रतिवर्ष अनुमानित है। इस प्रकार कुल अनुमानित बचत 39.34 लाख यूनिट (रु. 236.04 लाख) प्रतिवर्ष होगी। (प्रपत्र-4)
42. वर्तमान में 132/33 के.व्ही. सांकरा उपकेन्द्र के दोनों पावर ट्रांसफार्मर (2X40) पर 55 मेगावाट का भार है। (प्रपत्र-5)
43. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु वर्तमान परिदृश्य में Load Growth गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-6)
44. नवीन प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 1X40 एम.व्ही.ए. क्षमता के उपकेन्द्र निर्माण हेतु शासन से शासकीय भूमि आवंटित किए जाने हेतु कार्यवाही प्रक्रियाधीन है।
45. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 1X40 एम.व्ही.ए. नवीन उपकेन्द्र उफरा, की स्थापना प्रस्ताव इस कार्यालय के पत्र क्र. 02-01/सामा/693 दिनांक 22.05.2024 के द्वारा पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत सरल क्र.-18 में उल्लेखित है।

अतएव सं./सं. संभाग साजा के गिंभौरी उपसंभाग के अंतर्गत आने वाले 33/11 के. व्ही. उपकेन्द्र गोंडगिरि, पिरदा एवं कण्डरका के अंतर्गत आने वाले ग्रामों के प्रभावित क्षेत्रों में लो वोल्टेज की समस्या का समाधान हो सकेगा और गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित करने तथा दिनों-दिन बढ़ती विद्युत मांग आपूर्ति हेतु ग्राम-उफरा में 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण का प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक, पारेषण कंपनी को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभियंता (सामा.-एक)

अतिरिक्त मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./संधा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

CE (P&A)

EE(P) - II

13/9
19-9-24

11/10/24

UO/HD No. 1963
Date 18/09/2024
B-18/09/2024

M.D. CSPD.C.L. RAIPUR
UO/RDN 2957
DATE 11-09-24
1709-24

ED/CE (PC&RA)
CSPTCL
U.O. NOTE
R/D 231
Dt. 12/09/2024

UO/HD No. 1182

विषय:-पूँजीगत व्यय योजना (CIP) सत्र 2026-30 के अंतर्गत कार्यों की सूची प्रस्तुत किये जाने बाबत

संदर्भ:-1.कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर का पत्र क्रमांक 5456 दिनांक 21.03.2024
2.मुख्य अभियंता (PC&RA) रायपुर का पत्र क्रमांक 2223 दिनांक 15.03.2024
3. अधीक्षण अभियंता शहर वृत्त-दो रायपुर का यु.ओ.नोट क्रमांक 384 दिनांक 02.05.2024

1. कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर ने संदर्भित पत्र द्वारा रायपुर शहर क्षेत्र के अंतर्गत पूँजीगत व्यय योजना (CIP) सत्र 2026-30 के अंतर्गत कार्यों की सूची प्रस्तुत प्रेषित करने बाबत लेख किया है।
2. अधीक्षण अभियंता शहर वृत्त-दो रायपुर द्वारा लेख किया है कि 220 के.व्ही. उपकेन्द्र उरला में तीन नग पावर ट्रांसफार्मर स्थापित है 2X63एम.व्ही.ए. एवं 1x40 एम.व्ही.ए. यहा से औद्योगिक क्षेत्र उरला एवं 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र हेतु कुल 11 नं फीडर निर्गमि हो रहे है। 132 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण से 33 के.व्ही. उरला-1 Extn एवं उरला-1 Old फीडर प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से निकलने वाले दो अलग - अलग नये फीडर में शिफ्ट हो जाएगा अतः औद्योगिक क्षेत्र उरला में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र स्थापित किया जाना अति आवश्यक है।
3. अतः पूँजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत उरला में 132/33 के. व्ही. उपकेन्द्र (उरला) के निर्माण की हेतु प्रस्ताव आवश्यक अनुमोदन/स्वीकृति हेतु कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अति.मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (रा.श.क्षे.)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा)

अति.मुख्य अभियंता

204-1/ 15.05.24

NE (b.c.s)

E.D. (ROR) CSPDCL: Raipur
128 JUN 2024
1170 Date

विषय:- सं./सं. संभाग उरला के सी.एस.ई.बी. उरला में 2X63 एम.व्ही.ए. 132/33 के व्ही. नवीन उपकेन्द्र प्रस्तावित करने बाबत।

4. सं./सं. संभाग उरला के सी.एस.ई.बी. उरला में 132/33 के व्ही. 2X63 एम.व्ही. ए. के नवीन उपकेन्द्र स्थापित किए जाने का प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक (रायपुर शहर क्षेत्र), रायपुर के यू. ओ. नोट क्र. 1170 दिनांक 28.06.2024 के द्वारा इस कार्यालय में दिनांक 28.06.2024 को प्राप्त हुआ है।
5. सं./सं. संभाग उरला के अंतर्गत वर्तमान में 4 नग ई.एच.व्ही. उपकेन्द्र स्थापित है जिसका तकनीकी विवरण निम्नानुसार है :-

क्र.	220/132/33 के व्ही. उपकेन्द्र का नाम	132/33 के व्ही. ट्रांसफार्मर की क्षमता (एम.व्ही.ए.)
1.	220/132/33 के व्ही. उरला	(2X63+1X40)
2.	132/33 के व्ही. हीरापुलिंग	(2X63+1X40)
3.	132/33 के व्ही. बीरगांव	(2X63+1X40)
4.	132/33 के व्ही. सेक्टर-सी	(2X63+1X40)

7. सं./सं. संभाग उरला के अंतर्गत स्थापित 220/132/33 के व्ही. ई.एच.व्ही. उपकेन्द्र उरला की वर्तमान क्षमता 166 (2X63+1X40) एम.व्ही.ए. है। इस उपकेन्द्र में स्थापित 63 एम.व्ही.ए. पावर ट्रांसफार्मर नं-1 पर अधिकतम भार 55 मेगावाट, 63 एम.व्ही.ए. पावर ट्रांसफार्मर नं-2 पर अधिकतम भार 51 मेगावाट एवं 40 एम.व्ही.ए. पावर ट्रांसफार्मर पर अधिकतम भार 34 मेगावाट दर्ज किया गया है।

8. वर्तमान में 220/132/33 के व्ही. ई.एच.व्ही. उपकेन्द्र उरला से 33 के व्ही. के कुल 11 नग फीडर निकलते हैं। जिनमें से 33 के व्ही. उरला-1 एवं 33 के व्ही. उरला-2 फीडर टावरों पर पैथर कंडक्टर के द्वारा स्वीच यार्ड उरला तक जाती है। ये दोनों फीडर स्वीच यार्ड उरला से 4 अलग-अलग फीडरों में विभक्त होकर निकलते हैं। इन चारों फीडरों का कुल संयोजित भार 43565 के व्ही.ए. है। इसी स्वीच यार्ड में 132/33 के व्ही. 1X63 एम.व्ही.ए. के नवीन उपकेन्द्र स्थापित किया जाना प्रस्तावित है।

9. वर्तमान में 220/132/33 के. व्ही. ई.एच.व्ही. उपकेन्द्र उरला से निकलने वाली 33 के.व्ही. उरला-1 एवं 33 के.व्ही. उरला-2 फीडर जो कि टावरों पर पैंथर कंडक्टर के द्वारा स्वीच यार्ड उरला तक जाती है। इन दोनों फीडरों को 220/132/33 के. व्ही. ई.एच.व्ही. उपकेन्द्र उरला से 33 के.व्ही. से 132 के.व्ही. लाइन पर परिवर्तन करके स्वीच यार्ड उरला तक लाया जाना प्रस्तावित है।
10. वर्तमान में 220/132/33 के. व्ही. ई.एच.व्ही. उपकेन्द्र उरला से निकलने वाली 33 के.व्ही. श्यामा फीडर पर कुल संयोजित भार 11300 के.व्ही.ए. है। इस फीडर का संपूर्ण भार प्रस्तावित नए उपकेन्द्र पर शिफ्ट हो जाएगा।
11. पैरा 8/एन एवं पैरा 10/एन में दर्शित भार प्रस्तावित नए उपकेन्द्र पर शिफ्ट होने से 13800 के.व्ही.ए. का अतिरिक्त भार 220/132/33 के. व्ही. ई.एच.व्ही. उपकेन्द्र उरला पर प्रस्तावित है जो कि उपभोक्ताओं के भार वृद्धि से प्राप्त होगा। वर्तमान में स्थापित ई.एच.व्ही. उपकेन्द्रों में ओवरलोडिंग होने के कारण भार वृद्धि के प्रकरण लंबित है।
12. सं./सं. संभाग उरला के अंतर्गत स्थापित 132/33 के. व्ही. ई.एच.व्ही. उपकेन्द्र सेक्टर-ए (हीरा पुलिंग) की वर्तमान क्षमता 166 (2X63+1X40) एम.व्ही.ए. है। इस उपकेन्द्र में स्थापित 63 एम.व्ही.ए. पावर ट्रांसफार्मर नं-1 पर अधिकतम भार 47 मेगावाट, 40 एम.व्ही.ए. पावर ट्रांसफार्मर नं-2 पर अधिकतम भार 26 मेगावाट एवं 63 एम.व्ही.ए. पावर ट्रांसफार्मर पर अधिकतम भार 22 मेगावाट दर्ज किया गया है।
13. वर्तमान में 132/33 के. व्ही. ई.एच.व्ही. उपकेन्द्र सेक्टर-ए (हीरा पुलिंग) से 33 के. व्ही. के कुल 7 नग फीडर निकलते हैं जिनमें से 33 के.व्ही. आर.आर. इस्पात फीडर के कुल संयोजित भार 20800 के.व्ही.ए. में से 6625 के.व्ही.ए. तथा 33 के. व्ही. वेंकटेश्वर फीडर के कुल संयोजित भार 27009 के.व्ही.ए. में से 11500 के. व्ही.ए. का भार भार प्रस्तावित नए उपकेन्द्र पर शिफ्ट हो जाएगा।
14. पैरा 13/एन में दर्शित भार प्रस्तावित नए उपकेन्द्र पर शिफ्ट होने के पश्चात् 132/33 के. व्ही. ई.एच.व्ही. उपकेन्द्र सेक्टर-ए (हीरा पुलिंग) पर भार में राहत मिलने से 23300 के.व्ही.ए. का अतिरिक्त भार प्रस्तावित है जो कि उपभोक्ताओं के भार वृद्धि से प्राप्त होगा। वर्तमान में स्थापित ई.एच.व्ही. उपकेन्द्रों में ओवरलोडिंग होने के कारण भार वृद्धि के प्रकरण लंबित है।

विम्ब

- | क्र. | 220/132/33 के.व्ही.
उपकेन्द्र का नाम | 33 के.व्ही. फीडर
का नाम | फीडर की
लम्बाई
कि.मी. | उच्चतम
भार
(एम्पीयर) | कान्ट्रैक्ट
डिमांड (के.
व्ही.ए.) |
|------|---|----------------------------|-----------------------------|----------------------------|--|
| 1. | 220/132 के.व्ही. उरला | उरला-1 | 0.90 | 267 | 21990 |
| 2. | 220/132 के.व्ही. उरला | उरला-2 | 0.90 | 249 | 21575 |
| 3. | 220/132 के.व्ही. उरला | श्यामा फीडर | 2.78 | 214 | 11300 |
| 4. | 132 के.व्ही. सेक्टर-ए | आर.आर. इस्पात | 2.30 | 232 | 16235 |
| 5. | 132 के.व्ही. सेक्टर-ए | वेंकटेश्वर फीडर | 3.51 | 290 | 26645 |

- | क्र. | 33 के.व्ही. फीडर का नाम | फीडर की लम्बाई कि.मी. | संयोजित भार (के.व्ही.ए.) | वोल्टेज रेग्युलेशन |
|------|-------------------------|-----------------------|--------------------------|--------------------|
| 1. | 33 के.व्ही. फीडर-1 | 1.37 | 11990 | 0.51 |
| 2. | 33 के.व्ही. फीडर-2 | 0.06 | 10000 | 0.02 |
| 3. | 33 के.व्ही. फीडर-3 | 4.13 | 11865 | 1.68 |
| 4. | 33 के.व्ही. फीडर-4 | 2.27 | 9935 | 0.80 |
| 5. | 33 के.व्ही. फीडर-5 | 1.32 | 11300 | 0.55 |
| 6. | 33 के.व्ही. फीडर-6 | 1.13 | 6625 | 0.13 |
| 7. | 33 के.व्ही. फीडर-7 | 2.10 | 11500 | 0.92 |

17. 220/132/33 के.व्ही. उरला उपकेन्द्र से 33 के.व्ही. के 11 फीडर एवं 132/33 के.व्ही. सेक्टर-ए (हीरा पुलिंग) उपकेन्द्र से 33 के.व्ही. के 7 फीडर निकलते हैं। इन उपकेन्द्रों के 33 के.व्ही. के कुल 18 फीडरों में से 3 फीडरों के भार को संपूर्ण रूप से तथा 2 फीडरों के भार को आंशिक रूप से प्रस्तावित नवीन 2×63 एम.व्ही.ए. 132/33 सी.एस.ई.बी. उरला उपकेन्द्र पर शिफ्ट किए जाने के पश्चात् शेष (Residual) 5 फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है :-

क्र.	220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	33 के.व्ही. फीडर का नाम	फीडर की लम्बाई कि.मी.	उच्चतम भार (एम्पीयर)	कान्ट्रैक्ट डिमांड (के.व्ही.ए.)
1.	220/132 के.व्ही. उरला	उरला-1	0	0	0
2.	220/132 के.व्ही. उरला	उरला-2	0	0	0
3.	220/132 के.व्ही. उरला	श्यामा फीडर	0	0	0
4.	132 के.व्ही. सेक्टर-ए	आर.आर. इस्पात	1.62	216	14175
5.	132 के.व्ही. सेक्टर-ए	वेंकटेश्वर फीडर	2.29	170	15809

18. सी.एस.ई.बी. उरला में प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 2×63 एम.व्ही.ए. नवीन उपकेन्द्र का निर्माण होने के पश्चात् वर्तमान में स्थापित ई.एच.व्ही. उपकेन्द्रों के भार में राहत मिलने से 37100 के.व्ही.ए. के लंबित भार वृद्धि के प्रकरण का निराकरण हो सकेगा जो कि वर्तमान में स्थापित ई.एच.व्ही. उपकेन्द्रों में ओवरलोडिंग होने के कारण लंबित है।
19. सं./सं. संभाग उरला के अंतर्गत एक नग 220/132/33 के.व्ही. तथा तीन नग 132/33 के.व्ही. के ई.एच.व्ही. उपकेन्द्र स्थापित हैं। उरला एवं आस-पास का यह क्षेत्र औद्योगिक क्षेत्र होने के कारण तेजी से विकास हो रहा है जिसके कारण विद्युत की मांग में लगातार वृद्धि हो रही है। अतः तथ्य को ध्यान में रखते हुए इस क्षेत्र के सी.एस.ई.बी. उरला में प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 2×63 एम.व्ही.ए. नवीन उपकेन्द्र का निर्माण किया जाना अति आवश्यक है।
20. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 2×63 एम.व्ही.ए. नवीन उपकेन्द्र का निर्माण प्रस्ताव हेतु वर्तमान 33 के.व्ही. लाइन व प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-1)
21. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 2×63 एम.व्ही.ए. नवीन उपकेन्द्र का निर्माण प्रस्ताव हेतु आवश्यक दस्तावेज व्ही. आर. शीट गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-2)

22. वर्तमान व्यवस्था में वितरण हानि 2.70 लाख यूनिट प्रतिवर्ष है। प्रस्तावित व्यवस्था में वितरण हानि 0.99 लाख यूनिट प्रतिवर्ष अनुमानित है। इस प्रकार कुल अनुमानित बचत 1.71 लाख यूनिट प्रतिवर्ष होगी। गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-3)
23. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 2x63 एम.व्ही.ए. नवीन उपकेन्द्र का निर्माण प्रस्ताव हेतु वर्तमान परिदृश्य में Load Growth गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-4)
24. 132/33 के.व्ही. 2x63 एम.व्ही.ए. नवीन उपकेन्द्र के निर्माण संभागीय कार्यालय, सी.एस.ई.बी. उरला परिसर के रिक्त भूमि पर प्रस्तावित किए जाने की कार्यवाही प्रक्रियाधीन है।
25. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 2x63 एम.व्ही.ए. नवीन उपकेन्द्र सी.एस.ई.बी. उरला की स्थापना प्रस्ताव इस कार्यालय के पत्र क्र. 02-01/सामा/1737 दिनांक 02.08.2024 के द्वारा पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत सरल क्र.-02 में उल्लेखित है।

अतएव सं./सं. संभाग उरला के अंतर्गत उरला एवं आस-पास का यह क्षेत्र औद्योगिक क्षेत्र होने के कारण तेजी से विकास हो रहा है जिसके कारण विद्युत की मांग में लगातार वृद्धि हो रही है। अतः तथ्य को ध्यान में रखते हुए क्षेत्र में दिनों-दिन बढ़ती मांग के अनुरूप गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित करने हेतु उरला में प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 2x63 एम.व्ही.ए. सी.एस.ई.बी. उरला नवीन उपकेन्द्र निर्माण का प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक, पारेषण कंपनी को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सागा.-एक)

अतिरिक्त मुख्य अभियंता
मुख्य अभियंता (संचा./संघा.)
प्रबंध निदेशक (वितरण)
प्रबंध निदेशक (पारेषण)

CSPT/RAA

EE(PU)-1

C:\Users\91454295\Desktop\New 132 KV\Sub67\SRIDOD\N132KV\URLA\669\PS8

19/9/24

RECEIVED, C.S.P.D.C.L. RAIPUR
683
29.8.24

EDUC (PURA)
CSPTCL
U.O. NOTE
RD 13/09/2024
Dt. 12/09/2024

UO/RD No. 1962
Date 13/09/2024

UO/RD No. 2810
DATE 28-08-24

1708-25

114

U.O.Note

Sub- Proposal for New 132/33 KV S/s Jilda under EE(O&M) Division Baikunthpur under Korea district under Baikunthpur Circle.

- (1) Supply of 33/11 KV S/s under Baikunthpur & Chirimiri Sub Division under O&M Division Baikunthpur and Manendragarh is being fed through single 33 KV Khadgawan feeder emanating from 132/33 KV S/s Salka.
- (2) Peak load of 33KV Khadgawan feeder has been recorded 260A in the month of May/June however normal load in 33KV Khadgawan feeder is 220A.
- (3) Total Length of 33KV Khadgawan feeder is 130 KM including all tapping lines feeding to 33/11 KV Substation. Dewadand and Bodemuda 33/11 KV sub stations have been proposed under RDSS Scheme from existing 33 KV Khadgawan feeder whose length are 4KM and 15 KM respectively. After addition of these two Substations, total length of 33 KV Khadgawan feeder will be 149 KM.
- (4) Voltage regulation of Existing 33 KV Khadgawan Feeder is 40.3%, which is beyond permissible limit of standard VR i.e. 9%.
- (5) Voltage regulation after proposed construction of 132/33 KV S/s Jilda. Annexure C
 - I) 33KV Sakariya Feeder - 3.95%
 - II) 33KV Khadgawan Feeder - 6.3%
 - III) 33KV Chhotekaluwa Feeder - 2.7%
 - IV) 33KV Koda Feeder - 5.7%
 - V) 33KV Bodemuda Feeder - 1.48%
- (6) Due to high voltage regulation of existing Khadgawan Feeder, No any HT connection should be sanctioned on 33KV supply.
- (7) The maximum load on 2x40 MVA power transformer of the 132/33 KV S/s Salka has been recorded 18 MW and 18 MW respectively.

S.No.	Name of 33 KV Feeder	Name of 33/11 KV S/s	Capacity	Tap Position	11 KV Bay Voltage
1	33 KV Khadgawan Feeder	(1) Mansukh	1x3.15 MVA	i. 4	i. 11
		(2) Khadgawan	1x3.15 MVA + 1x5 MVA	i. 4 ii. 4	i. 10.7 ii. 10.7
		(3) Sakariya	2X3.15 MVA	i. 4 ii. 4	i. 10.5 ii. 10.5
		(4) Sirmina	1x3.15 MVA	i. 4	i. 10.3
		(5) Chhotekaluwa	1x3.15 MVA	i. 4	i. 10.5
		(6) Koda	1x3.15 MVA	i. 4	i. 10.3

(8) These are five proposed 33KV Feeders emanating from proposed 132/33 KV EHV Substaion Jilda.

Sr.no.	Name of proposed 33KV Feeder	Required 33KV LINE
1	33KV Sakariya Feeder	0.5 KM
2	33KV Khadgawan Feeder	0.5 KM
3	33KV Chhotekaluwa Feeder	18 KM
4.	33 KV Koda Feeder	18 KM
5.	33 KV Bodemuda Feeder	15 KM

U.O. Note

Sub- Proposal for New 132/33 KV S/s Jilda under EE(O&M) Division Baikunthpur under Korea district under Baikunthpur Circle.

- (9) There is no any space available at 132/33 KV S/s Salka for additional bay to bifurcate load of any existing feeder.
(10) Jilda is the load centre of the Baikunthpur and Chirimiri Sub Dn.
(11) Land Acquisition for 132/33 KV S/s at Jilda is being under process.

Submitted for kind approval.

EE(O&M) Dn Manendragam

SE(O&M) Circle Baikunthpur
CE(AR) Ambikapur
ED(O&M) Raipur

[Signature]

14/4/24

Accepted

[Signature]

Gan-1 SE Genl P1 directs
A backup with CTP office

115

Note Dispatched
45 Date 6.4.24

Dispatch No- 33 U 06/06/2024

JO/AD No. 183
Date 24/04/24

SE (le) Baikunthpur
U.O. DESPATCH
No. 192
Date 12/04/24

U.O. DESPATCH
No. 79
Date 12/04/24

- 18/ 33 के.व्ही. खड़गवां फीडर से 06 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को विद्युत प्रदाय किया जाता है। फीडर की लंबाई अत्यधिक 130 कि.मी. होने के कारण मॉनसून रख-रखाव व ब्रेकडाउन की स्थिति में संबंधित क्षेत्रों में विद्युत पूर्ण रूप से बाधित होती है। उक्त सभी 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों में अन्य कोई सप्लाय अनुपलब्ध होने के कारण वैकल्पिक व्यवस्था भी संभव नहीं हो पाता। लो-वोल्टेज एवं ब्रेकडाउन के समय लंबे व्यवधान से बचाव हेतु ग्राम जिल्दा में 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र का निर्माण आवश्यक है।
- 19/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र जिल्दा से 05 नग नवीन 33 के.व्ही. फीडरों का प्रस्ताव है। जिनसे संबंधित तकनीकी जानकारी निम्नानुसार है:-

क्र	प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर में संबद्ध भार	अनुमानित विद्युत भार	वोल्टेज रेग्यूलेशन	संयोजन हेतु आवश्यक लाईन
01	1x40 एम.व्ही.ए. जिल्दा, (संचा./संघा.) संभाग बैकुंठपुर	संकरिया	30 कि.मी.	9.45 मेगावॉट	80 एम्पी.	3.95%	0.5 कि.मी.
		खड़गवां	25 कि.मी.	8.15 मेगावॉट	90 एम्पी.	6.39%	0.5 कि.मी.
		छोटे कलुआ	28 कि.मी.	3.15 मेगावॉट	40 एम्पी.	2.76%	18 कि.मी.
		फोड़ा	34 कि.मी.	9.45 मेगावॉट	72 एम्पी.	5.73%	18 कि.मी.
		दंडेमुड़ा (पतनपुर)	15 कि.मी.	3.15 मेगावॉट	45 एम्पी.	1.48%	15 कि.मी.

- 20/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण पश्चात् स्थापित शेष (Residual) 33 के.व्ही. खड़गवां फीडर की जानकारी निम्नानुसार होगी:-

क्र	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडर का नाम	शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	शेष (Residual) संबद्ध विद्युत भार	अनुमानित विद्युत भार	वोल्टेज रेग्यूलेशन
01.	सलका	खड़गवां फीडर	12 कि.मी.	3.15 एम.व्ही.ए.	35 एम्पी.	1.5%

- 21/ स्थापित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सलका में 33 के.व्ही. अतिरिक्त वे निर्माण हेतु स्थल उपलब्ध नहीं है जिससे कि अतिरिक्त 33 के.व्ही. फीडर की स्थापना कर संचालित आंतर लोडेड फीडरों का भार विभाजित किया जाना संभव है। (पैरा 09/एन.)
- 22/ ग्राम-जिल्दा, बैकुंठपुर एवं चिरमिरी उपसंभाग के मध्य में स्थित है। जिल्दा में 132/33 के. व्ही. उपकेन्द्र निर्माण से संचालित व प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडरों में विद्युत भार का विभाजन समरूपता से किया जा सकेगा।

- 23/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र जिल्दा के निर्माण हेतु शासकीय भूमि आवंटन एवं अधिग्रहण की कार्यवाही प्रक्रियाधीन है। (पैरा 11, एन.)
- 24/ इस कार्यालय के पत्र क्रमांक 02-01/सामा./693 दिनांक 22.05.2024 के माध्यम से पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र जिल्दा को सम्मिलित करने हेतु सरल क्रमांक 13 में उल्लेख किया गया है।
- 25/ प्रस्तावित नवीन 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण प्रस्ताव हेतु मजमूली मैप मय एकल रेखिय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र- I)
- 26/ प्रस्तावित नवीन 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण प्रस्ताव हेतु वितरण हानि एवं यूनिट बचत गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र- II)
- 27/ स्थापित 33 के.व्ही. लाईन, प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईन व शेष (Residual) 33 के.व्ही. लाईनों पर विद्युतभार, लंबाई एवं वोल्टेज रेग्यूलेशन का गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र- III)
- 28/ स्थापित व प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों का एकल रेखिय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र- IV)

अतएव, स्थापित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सलका में हो रहे अतिभार को स्थाई रूप से दम करने, क्षेत्र में हो रही लोड शेडिंग को रोकने एवं लो वोल्टेज के स्थायी समाधान के साथ-साथ विद्युत उपभोक्ताओं को निर्बाध व गुणवत्तापूर्ण विद्युत प्रदाय हेतु 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र जिल्दा का प्रस्ताव अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती अग्रिम कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक (पारेषण) छ.स्टे.पॉ.ट्रांस.कं.लिमि. रायपुर को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./सं.ग.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

(EE(PU&A))

EE(PU)-1

C:\Users\2450871\Documents\Sheet (copy)\note sheet.docx/15249

CU/CE (PU&A)
CSPTCL
U.O. NOTE
R/B: 936
Dt: 18/09/2024

UO/RD No. 1968
Date 18/09/2024
0-13/09/2024

RAIPUR
UO/RD N. 2758
DATE 18/09/2024

183
27/08/24

15/9
19-9-24
24/9/24

NOTE SHIT

Sub. :- Preparation of proposal's for capital investment plan (CIP) for FY 2026-30 ; inclusion of new 132/33 KV S/Stn. Thereoff. .

{Proposal for construction of 220/132/33 KV, 40 MW EHV S/Stn. at Kalcha (Nagarnar) Bastar}

Ref. :- The Chief Engineer (PC&RA) CSPTCL, Raipur's Letter No. 02-12/PL/CIP/2223 Raipur Dated 15.03.2024.

----000----

- 1- The existing 132/33 kv EHV S/Stn. Jagdalpur is having capacity of 3X40 MVA , the peak load reached so far on S/Stn. is 55.6 MW on dated 06.03.2024 at 10:00 Hrs.
- 2- The details of out going 33 KV Feeder's and their max. load with date & time is as under :-

Sl.No.	Name of Feeder	Max Load in AMP.	Date & Time
1	33 KV Takraguda	222	07.03.2024 /9:30
2	33 KV Kondagaon	260	01.07.2023 /7:00
3	33 kv Jagdalpur	264	09.05.2023 / 13:00
4	33 KV Railway	182	14.01.2024 / 8:30
5	33 KV Mardum	134	26.09.2023 / 7:30
6	33 KV A.I.R.	108	07.05.2023 / 10:30
7	33 KV Girola	92	13.04.2023 / 11:30
8	33 KV Heera	18	26.07.2023 / 10:00
9	33 KV Medical Collage	182	02.07.2023 / 8:30
10	33 KV Awantika	192	16.09.2023 / 12:30

- 3- Out of the feeder's mentioned in 2/N , 33 KV Railway is two lengthy , i.e. 37 Kms.. causing voltage drop at tail end with heavy technical losses (Annexure II,IV & V)
- 4- It is necessary to mention that after the establishment of **Nagarnar Steel Plant** , the surrounding area of plant is growing speedily specially in field of commercial, Residential apartment's and Hotel's etc. Also number of ancillary industries are expected to establish soon.
- 5- According to 4/N power demand of about 40 MW is expected to grow in coming day's .

To rectified the low voltage problem, to shorten the length of 33 KV Feeder's ,to reduce the technical losses and to cater the forthcoming demand around Steel Plant area, it is necessary to construct a EHV S/Stn. at village Kalcha (Nagarnar) : as per annexure I.

- 7- At 400/220/132/33 KV EHV S/Stn. Parchanpal from where the EHV line extension is proposed, there is no space for extension of 132 KV Bay. Hence 220/132/33 KV EHV S/Stn. is to be established at Kalcha (Nagarnar).
- 8- Sufficient Govt. Land is available near 33/11 KV S/Stn. Kalcha to acquire.
- 9- The proposal is being submitting for necessary perusal please.

SE (J.C.) CSPDCL, JDP.
No. 141
Date 3-4-2024

Superintending Engineer (JC)
CSPDCL, Jagdalpur

Executive Engineer (O&M) Dn.
CSPDCL, Jagdalpur

O.E.E./S.E.

Executive Director (JR)
CSPDCL, Jagdalpur

SE (J.C.) CSPDCL, JDP.
No. 141
Date 3-4-2024

Displ. No. 68
3-4-2024

Sub:- Regarding submission of works to include in CIP 2026-30.

विभाग

12. Vide U.O. Note No. 18 dtd. 03.04.2024, ED (JR) Jagdalpur has requested for including the proposed 220/132/33 KV S/s Kalcha (Nagarnar) in CIP 2026-30. On scrutiny of the file it was found that details of length and VR of 10 Nos. 33 KV feeders mentioned in para-2/N is required for taking further necessary action in the case.
13. Hence, it is proposed to return the file to ED (JR) Jagdalpur for want of information mentioned in para 12/N. Submitted please.

SE (W-II)
ACE (Works)
ED (JR) Jagdalpur

Kancha
EE (W-III)

85 (0 km) JDP

29/4/24

S.E. (J.C.) CSPDCL, JDP.
Rt. No. 814
Date 29/04/2024

Works
Section

S. O. / E. E. / S. E.
29/04

U.O. No. 18
Dated 29/4/24
JAGDALPUR

कार्यालयीन टीप

विषय:- पूंजीगत व्यय योजना (CIP) सत्र 2026-30 के अंतर्गत कार्यों की सूची प्रस्तुत करने बाबत।

- (14) कंडिका एन/12 के निराकरण हेतु प्रकरण वापस किया जाता है।

अधीक्षक अभि. (जव) जगदलपुर

कार्यपालन अभियंता (सं/स) जगदलपुर

EE (O&M) Dn. JDP. U-O-Not
R/O No. 253
Dt. 19.05.2024

S.E. (C) U. NO. 1
Dist. No. 458
DT. 14-5-2024

OFFICE NOTE

Sub.:- Regarding submission of works to include in CIP 2026-30.

15 The length & VR of existing 10 No's 33 KV feeder from 132/33 KV S/s Jagdalpur is as under :- {VR Calculation Sheets are enclosed as Annexure-VIII (a) to VIII (d)}

Sl. NO.	Name Of 33 KV Feeder	Length in (KM)	%age VR
1	33 KV Takraguda	52	16.43
2	33 KV Kondagaon	20	1.48
3	33 KV Jagdalpur	4	2.28
4	33 KV Railway	36.5	14.94
5	33 KV Mardum	58	0.51
6	33 KV AIR	4.6	0.02
7	33 KV Girola	3.8	0.02
8	33 KV Heera	8	2.15
9	33 KV Medical College	47	18.05
10	33 KV Awantika	9.8	3.73

16. Proposal is again being submitting for competent approval.

as E.C.C. Jagdalpur

[Signature]
EE (OPM) Jagdalpur

S.E. W.V. U.S. P.U. L., J.D.P.
Rt. No. 14/28
Date 15 MAY 2024

Works
Section.

S.O. E.E./S.E.
2/5

EE (OPM) Jagdalpur
R/D No. 49/

कार्यालयीन टीप

विषय:- पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत कार्यों की सूची प्रस्तुत करने बाबत।

- (17) कंडिका एन/12 में उल्लेखित कमियों का निराकरण कर प्रकरण आवश्यक कार्यवाही हेतु पुनः प्रेषित किया जाता है।

अधीक्षक अभि (जव) जगदलपुर

कार्यपालक निदे. (जक्षे) जगदलपुर

35 (10)

(2m)

1pm-

Wants

48/- कंडिका क्र 12/एन में चाही गई जानकारी प्रकरण के साथ नस्ती में संलग्न है। अतः प्रकरण कार्यपालक निदेशक (संचा/संस्था) रायपुर को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभि (जक्षे)

कार्यपालक निदेशक (जक्षे)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संस्था) रायपुर-

(2m)

2m

AC (10)
2m-

2m

2m

SO Genl

Dispt. No. 530
01/5/5/2024

C.S.D.O. JAGDALPUR
11/05/2024

विषय:- संचा./संघा. संभाग जगदलपुर के अंतर्गत नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कल्छा (नगरनार) बस्तर में स्थापित करने बाबत।

19) (संचा./संघा.) संभाग जगदलपुर क्षेत्रांतर्गत नवीन 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र कल्छा (नगरनार) बस्तर में स्थापना बाबत प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक (ज.क्षे.) के माध्यम से प्राप्त हुआ है। अवलोकन पश्चात् प्रस्ताव में निम्नानुसार दस्तवेजों की अनुपलब्धता पायी गई है।

20) मजमूली मैप में स्थापित उच्चदाब उपकेन्द्र, प्रस्तावित उच्चदाब उपकेन्द्र, स्थापित 33 के.व्ही. लाईन एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों को पृथक-पृथक रंगों से रेखांकित कर संलग्न नहीं किया गया है।

21) वर्तमान में संचालित 33 के.व्ही. फीडरों में संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र, 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई के साथ सारणी में अंकित नहीं है।

22) प्रस्तावित नये 33 के.व्ही. फीडरों से संबद्ध होने वाले 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को दर्शाते हुए अनुमानित भार व कुल लंबाई एवं शेष 33 के.व्ही. फीडर में विद्युत भार व लंबाई का विवरण सारणी में संलग्न नहीं है।

23) पिछले पाँच वर्षों का Load Survey Chart संलग्न नहीं है।

24) Revenue Forecast कैलकुलेशन शीट संलग्न नहीं है।

25) प्रस्तावित 32/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र कोडेनार एवं कल्छा (नगरनार) की तकनीकी जानकारी एकसार संलग्न है। कोडेनार उपकेन्द्र निर्माण पश्चात् कल्छा उपकेन्द्र या कल्छा उपकेन्द्र निर्माण पश्चात् कोडेनार उपकेन्द्र को मानते हुए तकनीकी जानकारी संलग्न करें।

26) स्थापित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र मसोरा से अतिरिक्त 33 के.व्ही. फीडर निकालने हेतु उपकेन्द्र परिसर में स्थल उपलब्ध है अथवा नहीं का स्पष्ट उल्लेख करें।

27) प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र के निर्माण हेतु आवश्यक भूमि (125x125 वर्ग मीटर) के अधिग्रहण संबंधित जानकारी संलग्न नहीं है।

पैरा क्रमांक 20/एन. से 27/एन. तक की जानकारी प्राप्त करने हेतु प्रकरण मय मूल नस्ती कार्यपालक निदेशक (ज.क्षे.) को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सिमा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (संचा./संघा.)

कार्यपालक निदेशक (ज.क्षे.)

St(02m) Jagdalpur

CS.PDCL, JAGDALPUR
Date: 15/07/24

कार्यालयीन टीप

विषय:- पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत कार्यों की सूची प्रस्तुत करने बाबत।

(28) कंडिका एन/19 से एन/27 के निराकरण हेतु प्रकरण वापस किया जाता है।

Chit
कार्यपालन अभि०(कार्या०)

अधीक्षण अभि.(जव) जगदलपुर

कार्यपालन अभियंता.(सं/स) जगदलपुर

Dispt. No. 1386
DT. 23/7/2024

EE (O&M) Dn. IDP, J-D-More
R/D No. 2804
Dt. 23/7/24

कार्यालयीन-टीप

विषय :- पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत कार्यों की सूची प्रस्तुत करने बाबत।

—00—

29. कंडिका एन/19 से एन/ 27 में उल्लेखित कमियों का निराकरण कर प्रकरण आवश्यक कार्यवाही हेतु पुनः प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।


कार्यपालन अभियंता (संचा0/संधा0) संभाग
जगदलपुर

अधीक्षण अभियंता (जवृ) जगदलपुर

Sl. No.	4449
Rt. No.	4449
Date	2-8-2024

07 AUG 2024

कार्यालयीन टीप

विषय:- पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत कार्यों की सूची प्रस्तुत करने बाबत।

(30) कंडिका एन/19 से एन/27 में उल्लेखित कमियों का निराकरण कर प्रकरण आवश्यक कार्यवाही हेतु पुनः प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

Date 7.8.24
C.S.P.D.C.L. JAGDALPUR
U.O. No. 502

Dispt. No. 1654
DT 07/08/24

कार्यपालन अंभि0(कार्या0)

E.D. (J.R.)
C.S.P.D.C.L. JAGDALPUR
U.O. No. 504
Date 8/8/24

अधीक्षण अंभि.(जव) जगदलपुर

कार्यपालक निदे.(जक्षे) जगदलपुर

कार्यपालक निदे.(सं./सं.) रायपुर

EE(WJ)
SE (Gen-I)

Date 7.8.24
U.O. No. 502

विषय:- ग्राम-कलचा, वि.खं.-जगदलपुर, जिला-बस्तर में नए 220/132/33 के.व्ही. अति-उच्चदाब उपकेन्द्र स्थापित किए जाने हेतु प्रस्ताव स्वीकृति बाबत।

31. सं./सं. संभाग, जगदलपुर के अंतर्गत ग्राम-कलचा, वि.खं. जगदलपुर में 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र हेतु प्रस्ताव मुख्य अभियंता (ज.क्षे.) के यू.ओ. नोट क्र. 514 दिनांक 08.08.2024 के द्वारा इस कार्यालय में दिनांक 20.08.2024 को प्राप्त हुआ।
32. वर्तमान में स्थापित 400/220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र, परचनपाल में 132 के.व्ही. बे (Bay) के लिए जगह उपलब्ध न होने के कारण 132 के.व्ही. का विद्युत लाइन विस्तार किया जाना संभव नहीं है। 400/220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र, परचनपाल में 220 के.व्ही. बे (Bay) के लिए जगह उपलब्ध है अतः इस उपकेन्द्र से 220 के.व्ही. के लाइन विस्तार कार्य कलचा तक किया जा सकता है। इस कारण से ग्राम- कलचा में 220/132/33 के.व्ही. का उपकेन्द्र प्रस्तावित किया गया है।
33. सं./सं. संभाग जगदलपुर अंतर्गत वर्तमान में स्थापित 132/33 के.व्ही. जगदलपुर उपकेन्द्र की क्षमता 120 (3X40) एम.व्ही.ए. है। इस उपकेन्द्र से निकलने वाले 10 नग 33 के.व्ही. फीडरों से बस्तर जिले के विभिन्न क्षेत्रों में स्थापित किए गए 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को विद्युत आपूर्ति की जाती है।
34. सं./सं. संभाग जगदलपुर अंतर्गत वर्तमान में स्थापित 132/33 के.व्ही. जगदलपुर उपकेन्द्र से निकलने वाली 33 के.व्ही. रेल्वे फीडर की कुल लम्बाई 58 किलोमीटर है जिससे कुरंदी, सेमरा, साङ्गुढ़ (उलनार), नेतानार, कलचा में स्थापित किए गए 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों के साथ-साथ उच्चदाब कनेक्शनों को भी विद्युत आपूर्ति की जाती है। फीडर की लम्बाई अधिक होने के कारण उक्त क्षेत्रों में लो-वोल्टेज की समस्या बनी रहती है। 33 के.व्ही. रेल्वे फीडर में व्यवधान आने पर बहुत बड़े क्षेत्र में विद्युत आपूर्ति प्रभावित होती है।
35. 132/33 के.व्ही. जगदलपुर उपकेन्द्र से निकलने वाली 33 के.व्ही. रेल्वे फीडर की लम्बाई अधिक होने के कारण वर्तमान में वितरण हानि अधिक है। कलचा में 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण के पश्चात् 33 के.व्ही. लाइनों की लम्बाई कम होने से वितरण हानि में कमी होगी।

36. सं./सं. संभाग जगदलपुर अंतर्गत वर्तमान में स्थापित 3.15 एम.व्ही.ए. 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र, मालगांव की विद्युत आपूर्ति 132/33 के.व्ही. जगदलपुर उपकेन्द्र से निकलने वाली 33 के.व्ही. कोण्डागाँव फीडर से की जाती है जिसकी लम्बाई 20 किलोमीटर है। प्रस्तावित 220/132/33 के.व्ही. कलचा उपकेन्द्र के निर्माण के पश्चात् 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र मालगांव को भी जोड़ा जा सकेगा।
37. सं./सं. संभाग जगदलपुर अंतर्गत 132/33 के.व्ही. जगदलपुर उपकेन्द्र से कुल 10 नग 33 के.व्ही. फीडर निकलते हैं जिसमें से 33 के.व्ही. रेल्वे फीडर से प्रभावित क्षेत्रों में विद्युत आपूर्ति की जाती है जिसकी तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132/33 के.व्ही. जगदलपुर	33 के.व्ही. रेल्वे	58	510	14.95

38. प्रस्तावित 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कलचा के निर्माण के पश्चात् प्रस्तावित नए 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132/33 के.व्ही. कलचा	33 के.व्ही. कलचा	5	15	0.23
2.	132/33 के.व्ही. कलचा	33 के.व्ही. सेमरा	26.5	110	3.46
3.	132/33 के.व्ही. कलचा	33 के.व्ही. एन.एम.डी.सी.	10	10	0.18

39. प्रस्तावित 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कलचा के निर्माण के पश्चात् शेष 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132/33 के.व्ही. जगदलपुर	33 के.व्ही. रेल्वे	18	47	6.78

40. 132/33 के.व्ही. जगदलपुर उपकेन्द्र में अतिरिक्त बे (Additional bay) निर्माण के लिए जगह उपलब्ध नहीं होने के कारण 33 के.व्ही. फीडरों पर भार विभाजन किया जाना संभव नहीं है।
41. सं./सं. संभाग जगदलपुर अंतर्गत कलचा में 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण होने से क्षेत्र में स्थापित 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को अतिरिक्त 33 के.व्ही. फीडर मिलेंगे जिससे क्षेत्र में गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति की जा सकेगी। 33 के.व्ही. फीडर की लम्बाई कम होने से व्यवधान को कम किया जा सकेगा। रेल्वे फीडर में व्यवधान आने पर बैकफीड से 33 के.व्ही. लाइन में आपूर्ति की जा सकेगी।
42. कलचा में प्रस्तावित 220/132/33 के उपकेन्द्र बन जाने से 132/33 के.व्ही. जगदलपुर उपकेन्द्र पर प्रतिवर्ष बढ़ रहे भार से राहत मिलेगी तथा प्रभावित क्षेत्रों में लो वोल्टेज की समस्या का निराकरण हो सकेगा और गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित की जा सकेगी।
43. जगदलपुर के नगरनार में एन.एम.डी.सी. का स्पात संयंत्र संचालित है इस कारण से आस-पास के क्षेत्रों में छोटे-बड़े उद्योगों की भी स्थापना तेजी से हो रही है। बड़े उद्योगों की स्थापना होने से नए उच्चदाब कनेक्शन भी संभावित है। उच्चदाब कनेक्शनों के आने से विद्युत आपूर्ति के मांग में वृद्धि होना संभावित है। अतः कलचा में 220/132/33 के.व्ही. का उपकेन्द्र स्थापित किया जाना आवश्यक है।
44. प्रस्तावित 220/132/33 के.व्ही. कलचा उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु मजमूली नक्शा मय स्थापित एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र की प्रति संलग्न है। (प्रपत्र-1)
45. प्रस्तावित 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कलचा के स्थापना प्रस्ताव हेतु वर्तमान 33 के.व्ही. लाइन व प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-2)
46. प्रस्तावित 220/132/33 के.व्ही. कलचा उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु आवश्यक दस्तावेज व्ही. आर. शीट गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-3)
47. वर्तमान व्यवस्था में वितरण हानि 48.81 लाख यूनिट प्रतिवर्ष है। प्रस्तावित व्यवस्था में वितरण हानि 29.42 लाख यूनिट प्रतिवर्ष अनुमानित है। इस प्रकार कुल अनुमानित बचत 19.39 लाख यूनिट (रु. 116.34 लाख) प्रतिवर्ष होगी। गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-4)

48. प्रस्तावित 220/132/33 के.व्ही. कलचा उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु वर्तमान परिदृश्य में Load Growth गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-5)
49. प्रस्तावित 220/132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र कलचा की स्थापना प्रस्ताव इस कार्यालय के पत्र क. 02-01/सामा/693 दिनांक 22.05.2024 के द्वारा पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत सरल क.-03 में उल्लेखित है।
50. प्रस्तावित 220/132/33 के.व्ही. के नवीन उपकेन्द्र निर्माण हेतु ग्राम- कलचा में शासकीय भूमि उपलब्ध है जिसे शासन से आबंटित कराए जाने की कार्यवाही प्रक्रियाधीन है।

अतएव सं./सं. संभाग जगदलपुर के अंतर्गत के आने वाले ग्राम- कलचा एवं आस-पास के ग्रामों के प्रभावित क्षेत्रों में लो वोल्टेज की समस्या का समाधान होने के साथ-साथ वितरण हानि में भी कमी होगी और गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित करने तथा दिनों-दिन बढ़ती विद्युत मांग आपूर्ति हेतु ग्राम-कलचा में 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण का प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक, पारेषण कंपनी को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अतिरिक्त मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./संधा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

EE (PL)-1

CSPTCL
U.O. NOTE
R/D 335
Dt. 19/09/2024

UO/RD No. 1963
Date 18/09/2024
B-13/09/2024

U.O. C.O. P.U. L. N. M. P. U. K.
UO/RD No. 30/3
DATE 18/09/24
1209-24

ED (O&M), C.E. P.D. M. N. M. P. U. K.
UO/RD No. 13-24

11/9
19-9-24
Ak
20/9/24

छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लि.

टिप्पणी

// 01 //

विषय :-

तह0 मुख्यालय अंतागढ़ में 132/33 के0व्ही0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव स्वीकृति बाबत।

उपरोक्त विषयांतर्गत जिला उ0ब0कांकेर के तहसील मुख्यालय अंतागढ़ जो कि (संचा/संधा) संभाग भानुप्रतापपुर के कार्यक्षेत्र अंतर्गत आता है, में 132/33 के0व्ही0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव आवश्यक अग्रिम कार्यवाही बाबत सादर प्रेषित है, जिसका विवरण निम्नानुसार है -

1. भानुप्रतापपुर, (संचा/संधा) संभाग के कार्यक्षेत्र अंतर्गत उपसंभाग अंतागढ़ के अधिनस्थ चार वितरण केन्द्र हैं। इन 04 वितरण केन्द्रों के नाम (अंतागढ़, कोयलीबेड़ा, आमाबेड़ा एवं ताड़ोकी), 33/11 के0व्ही0 उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र संचालित हैं, साथ ही 01 नवीन 33/11 के0व्ही0 उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र ताड़ोकी ग्राम मड़पा में स्वीकृत हैं, जिसमें से ग्राम मड़पा में नवीन 33/11 के0व्ही0 उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र का निर्माण कार्य प्रगतिरत है।
2. वर्तमान में इस क्षेत्र के उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्रों को विद्युत की आपूर्ति 132/33 के0व्ही0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र पुत्तरवाही से 33 के0व्ही0 फीडर अंतागढ़ के माध्यम से होती है, जिसके लिए 98 कि0मी0 33 के0व्ही0 उच्चदाब विद्युत लाईन विस्तारित है एवं जिसके अंतर्गत 02 (अंतागढ़ एवं कोयलीबेड़ा) साथ ही विद्युत उपकेन्द्र आमाबेड़ा विद्युत की आपूर्ति 33 के0व्ही0 उपकेन्द्र धनोरा के माध्यम से होती है। 33/11 के0व्ही0 उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र ऊर्जाकृत हैं एवं 01 नग, 33/11 के0व्ही0 उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र ताड़ोकी ग्राम मड़पा में एस0टी0(एन0) योजनांतर्गत कार्य प्रगतिरत है। इन उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्रों से लगभग 264 ग्रामों को विद्युत की आपूर्ति होती है।
3. 33 के0व्ही0 फीडर अंतागढ़ अंतर्गत 03 उपकेन्द्रों में कुल क्षमता 12.60 एम0व्ही0ए0 है। क्षेत्र में लौह-अयस्क के खदानों से खनन करने हेतु निकट भविष्य में रेलवे के पथ का विस्तारिकरण कर लौह - अयस्क को विभिन्न स्थानों पर परिवहन करने हेतु लगभग 12 एम0व्ही0ए0 की जरूरत हेतु आवेदन अलग-अलग संस्थाओं से प्राप्त हो रही है जिसके कारण आने वाले समय में कुल लोड बढ़कर 24.60 एम0व्ही0ए0 होने की उम्मीद है। साथ ही वितरण केन्द्र आमाबेड़ा जिसकी क्षमता 05 एम0व्ही0ए0 है जिसकी बिजली आपूर्ति धनोरा वितरण केन्द्र से होने के कारण बारम्बार विद्युत सेवा में रुकावट होती रहती है इसलिए अंतागढ़ उपकेन्द्र से ही आमाबेड़ा वितरण केन्द्र को सीधे जोड़ने का प्रस्ताव है। इस तरह कुल 04 उपकेन्द्रों में कुल क्षमता 36.60 एम0व्ही0ए0 हो जावेगी। 33 के0व्ही0 फीडर अंतागढ़ में अप्रैल 2023 में अधिकतम लोड 196 एम्पि0 दर्ज किया गया है।
4. इसी प्रकार 132/33 के0व्ही0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र पुत्तरवाही (भानुप्रतापपुर) से कुल 05 विद्यमान 33 के0व्ही0 फीडर जिनके नाम भानुप्रतापपुर, दमकसा, अंतागढ़, दुर्गकोदल एवं पखांजुर विस्तारित है। इस वर्ष अप्रैल 2023 में अधिकतम लोड 340 एम्पि0 दर्ज किया गया है। इसके कारण इस वर्ष लगभग सभी फीडरों को दिन में 07 से 08 घंटों का लोड शेड्यूल बनाकर लोड शेडिंग करने की जरूरत पड़ी थी।
5. चूंकि भानुप्रतापपुर, अंतागढ़ एवं आमाबेड़ा क्षेत्र सघन कृषि पंप क्षेत्र है, इसलिये अगले 05 वर्षों में फीडर लोड और अधिक बढ़ जाने की संभावना है। अत्याधिक लोड होने से क्षेत्र में लो-वोल्टेज की समस्या सामान्य तौर पर बनी रहती

छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लि.

टिप्पणी

है, जिसके कारण बहुधा जन-सामान्य एवं जन-प्रतिनिधियों के आक्रोश का सामना मैदानी कर्मचारियों एवं अधिकारियों को करना पड़ता है।

6. 132/33 के०व्ही० पुत्तरवाही में वर्तमान में अत्याधिक लोड होने एवं सघन कृषि पंप क्षेत्र होने के कारण भविष्य में फीडर लोड में अत्याधिक वृद्धि की संभावनाओं के हेतु 132/33 के०व्ही० अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र घोटुलबेड़ा (ताड़ोकी) की स्थापना किया जाना उचित है।
7. प्रकरण स्वीकृति एवं आवश्यक निर्देश हेतु सादर प्रस्तुत है।

कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) संभाग
छ०स्टे०पॉ०डिस्ट्री०कं०लिमि०, कांकेर

अधीक्षण अभियंता (वृत्त)
छ०स्टे०पॉ०डिस्ट्री०कं०लिमि०, कांकेर

EE/WK

Q

13/06/2024

संविभा

31/06/2024

विषय:- (संचा./संधा.) संभाग भानुप्रतापपुर के अंतर्गत तहसील मुख्यालय अंतागढ़ में नवीन 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का निर्माण प्रस्ताव।

10/ (संचा./संधा.) संभाग भानुप्रतापपुर के अंतर्गत अंतागढ़ में 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र निर्माण का प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक (ज.क्षे.) छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि., जगदलपुर के यू.ओ. नोट क्रमांक 1143 दिनांक 22.08.2024 के माध्यम से इस कार्यालय को प्राप्त हुआ है।

11/ (संचा./संधा.) संभाग भानुप्रतापपुर के समस्त क्षेत्र हेतु स्थापित 132/33 उपकेन्द्र कांकेर, भानुप्रतापपुर एवं पखांजुर को 132 के.व्ही. लाईन गुरुर (220/132) उपकेन्द्र द्वारा विद्युत प्रदान किया जाता है। 220/132 उपकेन्द्र से निकलने वाले 132 फीडर कांकेर व 132 के.व्ही. (पुत्तरवाही+पखांजुर) फीडर पर उच्चतम मांग अवधि में 400 एम्पीयर -400 एम्पीयर विद्युत भार दर्ज किया गया है।

12/ उक्त परिदृश्य में क्षेत्र के सभी 33 के.व्ही. फीडरों से संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों से निर्गमित 11 के.व्ही. फीडरों में लो-वोल्टेज की समस्या रहती है। जिसे सामान्य करने हेतु क्रमवार लोडशेडिंग का सहारा लेना पड़ता है।

13/ (संचा./संधा.) संभाग भानुप्रतापपुर के अंतर्गत उपसंभाग अंतागढ़ क्षेत्र के विद्युत उपभोक्ताओं को 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र पुत्तरवाही से विद्युत आपूर्ति की जाती है। जिनकी तकनीकी जानकारी निम्नानुसार है:-

क्र.	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	संबद्ध 33 के.व्ही. फीडर का नाम	33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	संबद्ध विद्युत भार		संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र	वोल्टेज रेग्यूलेशन
				मेगावॉट	एम्पीयर		
01	पुत्तरवाही (संचा./संधा.) संभाग भानुप्रतापपुर	भानुप्रतापपुर	20 कि.मी.	27 मेगावॉट	316 एम्पी.	भानुप्रतापपुर, मानबेड़ा	6.00%
		दुर्गुकोंदल	28 कि.मी.	6.3 मेगावॉट	188 एम्पी.	दुर्गुकोंदल, बड़गांव	5.05%
		दमकसा	23 कि.मी.	6.3 मेगावॉट	61 एम्पी.	दमकसा	3.78%
		पखांजूर	27 कि.मी.	11.3 मेगावॉट	278 एम्पी.	कोडेकुर्से, कापसी	9.98%
		अंतागढ़	98 कि.मी.	9.45 मेगावॉट	196 एम्पी.	अंतागढ़, ताड़ोकी, कोयलीबेड़ा	15.02%

- 128
- 14/ अंतागढ़ क्षेत्र सघन वन क्षेत्र है। अंतागढ़ फीडर की लंबाई 98 कि.मी. होने के कारण रख-रखाव व ब्रेकडाउन के समय विद्युत आपूर्ति सामान्य करने में समय ज्यादा लगता है। जो कि जनप्रतिनिधियों के द्वारा उच्चाधिकारियों से शिकायत व जन आक्रोश का कारण बनता है।
- 15/ उपसंभाग अंतागढ़ के रागरत वितरण केन्द्रों में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र पुत्तरवाही से निकलने वाले 33 के.व्ही. अंतागढ़ फीडर से विद्युत की आपूर्ति की जाती है। 33 के.व्ही. अंतागढ़ फीडर की कुल लंबाई 98 कि.मी. है। अंतागढ़ फीडर से 264 ग्रामों की विद्युत आपूर्ति 03 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों क्षमता 12.60 एम.व्ही.ए. के माध्यम से की जा रही है। अंतागढ़ क्षेत्र में रेल्वे एवं खदान संचालन हेतु लगभग 12 एम.व्ही.ए. के प्रस्ताव लंबित है, एवं एक नग 3.15 एम. व्ही.ए. का 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र ताड़ोकी निर्माणधीन है। अंतागढ़ फीडर की लंबाई अत्यधिक होने के कारण समस्त क्षेत्र के उपभोक्ताओं को उच्चतम मांग अवधि में लो-वोल्टेज की समस्या का सामना करना पड़ता है। अंतागढ़ क्षेत्र में स्थाई लो-वोल्टेज की समस्या व भविष्य में वृद्धि होने वाले विद्युत भार की आपूर्ति हेतु नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का निर्माण अति-आवश्यक है।
- 16/ भानुप्रतापपुर, अंतागढ़ भानबेड़ा क्षेत्र सघन कृषि पंप क्षेत्र हैं। वर्तमान में लगभग 1500 पंपों के ऊर्जाकरण का कार्य प्रगति में है। प्रतिवर्ष लगभग 2000 कृषि पंपों के आवेदन स्वीकृति होने हेतु प्राप्त होते हैं। वर्तमान स्थिति में 220/132 के.व्ही. उपकेन्द्र गुरुर उपकेन्द्र की क्षमता पूर्ण (100%) हो जाने के कारण 132 के.व्ही. पुत्तरवाही फीडर में अतिरिक्त विद्युत भार की क्षमता नहीं है। जिस हेतु प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र अंतागढ़ को नारायणपुर से जोड़ा जाना प्रस्तावित है। 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र पुत्तरवाही से रावघाट परियोजना हेतु पूर्व में 132 के.व्ही. लाईन विस्तार कार्य किया जा चुका है। इस प्रकार प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 1x40 एम.व्ही.ए. उपकेन्द्र अंतागढ़ को डबल सप्लाय प्राप्त हो सकेगी व 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र पुत्तरवाही के विद्युत भार को कम किया जा सकेगा।
- 17/ 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र आमाबेड़ा जो कि भानुप्रतापपुर व धनोरा से निकलने वाले 33 के.व्ही. लाईन से ऊर्जाकृत किया जाता है। 33 के.व्ही. लाईनों के सघन वन क्षेत्र से गुजरने के कारण बारंबार ब्रेकडाउन होने से विद्युत आपूर्ति में समस्या आती है। वनांचल क्षेत्र होने के कारण लाईन रख-रखाव व ब्रेकडाउन के समय सदैव जंगली जानवरों के सामना का भय भी बना रहता है। प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र निर्माण के पश्चात् 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र आमाबेड़ा को प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से सीधा संबद्ध किया जा सकेगा।

18/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से 33 के.व्ही. के 04 नग फीडर का प्रस्ताव है। जिनसे संबंधित तकनीकी जानकारी निम्नानुसार होगी:-

क्र.	प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	प्रस्तावित संबद्ध भार		संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र	वोल्टेज रेग्यूलेशन
				मेगावॉट	एम्पीयर		
01	अंतागढ़ (संचा./संघा.) संभाग भानुप्रतापपुर	अंतागढ़	15 कि.मी.	6.30 मेगावॉट	100 एम्पी.	अंतागढ़	2.97%
		कोयलीबेड़ा	30 कि.मी.	3.15 मेगावॉट	50 एम्पी.	कोयलीबेड़ा	2.97%
		आमाबेड़ा	60 कि.मी.	3.15 मेगावॉट	50 एम्पी.	आमाबेड़ा	5.93%
		ताड़ोकी	15 कि.मी.	3.15 मेगावॉट	50 एम्पी.	ताड़ोकी	1.48%

उपरोक्त तालिकानुसार 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र पुत्तरवाही का विद्युत भार कम कर भविष्य में आने वाले अंतागढ़ क्षेत्र में खदान व रेल्वे के उच्चदाब विद्युत कनेक्शन को भी गुणवत्तापूर्ण निर्बाध विद्युत प्रदाय किया जा सकेगा।

19/ प्रस्तावित 132/33 उपकेन्द्र अंतागढ़ के निर्माण के पश्चात् संचालित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र पुत्तरवाही से निकलने वाला 33 के.व्ही. अंतागढ़ फीडर का विद्युत भार पूर्णतः विलोपित हो जावेगा। शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी निम्नानुसार होगी:-

क्र.	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	शेष 33 के.व्ही. फीडर का नाम	शेष 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	शेष संबद्ध विद्युत भार		संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र	वोल्टेज रेग्यूलेशन
				मेगावॉट	एम्पीयर		
01	पुत्तरवाही (संचा./संघा.) संभाग भानुप्रतापपुर	भानुप्रतापपुर	10 कि.मी.	10 मेगावॉट	150 एम्पी.	भानुप्रतापपुर	3.25%
		दुर्गुकोंदल	28 कि.मी.	8.30 मेगावॉट	125 एम्पी.	दुर्गुकोंदल, बड़गांव	5.05%
		दमकसा	23 कि.मी.	6.30 मेगावॉट	100 एम्पी.	दमकसा	3.78%
		पखांजूर	27 कि.मी.	11.30 मेगावॉट	180 एम्पी.	कोडेकुसे, कापसी	9.98%

20/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र अंतागढ़ निर्माण हेतु शासकीय भूमि तहसील अंतागढ़ में ग्राम- घोटुलबेड़ा (ताड़ोकी) भूमि चयन, आबंटन व अधिग्रहण की कार्यवाही प्रक्रियाधीन है।

- अतएव, स्थापित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र पुत्तरवाही एवं पखांजूर में हो रहे अतिभार को स्थाई रूप से कम करने, 220/132 फीडर कांकेर एवं पुत्तरवाही+पखांजूर के अतिभार को कम करने, क्षेत्र में हो रही क्रमवार लोड शेडिंग को रोकने एवं लो वोल्टेज के स्थाई समाधान के साथ-साथ विद्युत उपभोक्ताओं को निर्बाध व गुणवत्तापूर्ण विद्युत प्रदाय हेतु 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र अंतागढ़ का प्रस्ताव अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती अग्रिम कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक (पारेषण) छ.स्टे.पॉ. ट्रांस.कं.लिमि. रायपुर को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सागा.-एक)

प्रबंध निदेशक (प्रारंभ)

EE(PL)-1

At 17-9-11

विषय:—पूँजीगत व्यय योजना (CIP) सत्र 2026-30 के अंतर्गत कार्यों की सूची प्रस्तुत किये जाने बाबत

संदर्भ:—1.कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर का पत्र क्रमांक 5456 दिनांक 21.03.2024
2.मुख्य अभियंता (PC&RA) रायपुर का पत्र क्रमांक 2223 दिनांक 15.03.2024
3. अधीक्षण अभियंता शहर वृत्त-दो रायपुर का यु.ओ.नोट क्रमांक 384 दिनांक 02.05.2024

1. कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर ने संदर्भित पत्र द्वारा रायपुर शहर क्षेत्र के अंतर्गत पूँजीगत व्यय योजना (CIP) सत्र 2026-30 के अंतर्गत कार्यों की सूची प्रस्तुत प्रेषित करने बाबत लेख किया है।
2. अधीक्षण अभियंता शहर वृत्त-दो रायपुर द्वारा लेख किया है कि 132/33 के.व्ही. सेक्टर-सी उपकेन्द्र में तीन नग पावर ट्रांसफार्मर स्थापित है 2X63 एम.व्ही.ए. एवं 1x40 एम.व्ही.ए. यह उपकेन्द्र केवल एक 132 के.व्ही. सप्लाई से उर्जीकृत है एवं ट्रांसफार्मर में भी क्षमता के अनुरूप 80 प्रतिशत विद्युत भार आंका गया है अतः औद्योगिक क्षेत्र उरला में 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुदरगढ़ी सरोरा में स्थापित किया जाना अति आवश्यक है।
3. अतः पूँजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत उरला में 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुदरगढ़ी सरोरा में निर्माण हेतु प्रस्ताव आवश्यक अनुमोदन/स्वीकृति हेतु कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अति.मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (रा.श.क्ष.)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा)

AC (ROR)
Gen-1 Substation
AC (Gen)
R-1

28/6/24

E.D. (ROR) CSPDCL: Raipur
U.O.No. 1172 Date 28 JUN 2024

- U:\Users\j1454205\Desktop\New T92 KV Sub, SHILOO N 220 KV\Kudamagaddi\Sarora.docx P.2

- अतएव सं./सं. संभाग उरला के अंतर्गत उरला एवं आस-पास का यह क्षेत्र औद्योगिक क्षेत्र होने के कारण तेजी से विकास हो रहा है जिसके कारण विद्युत की मांग में लगातार वृद्धि हो रही है। अतः तथ्य को ध्यान में रखते हुए क्षेत्र में दिनों-दिन बढ़ती मांग के अनुरूप गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित करने हेतु कुदरगढ़ी, सरोरा में प्रस्तावित 220/132/33 के.व्ही. 2×63 एम.व्ही. ए. नवीन उपकेन्द्र निर्माण का प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक, पारेषण कंपनी को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अतिरिक्त मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./संध्या.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक, (प्रारंभण)

$$E \in (1, L) - \pi$$

M.U: C.S.P.T.C.L; RAIPUR
UORD No. 1794
Date 23/08/2024

M.D. C.S.P.D.C.L. RAIPUR
U/O R.D.N. 2723
DATE 21.12.87.

REDUCE (PL&MA)
CSPTCL
U.O. NOTE
R/D 2-27
Dt 2/25/2024.

ED (02M), C.S.P.D. CL. BALFOUR
NO/RD No. 685
31-8-37

Notesheet

Subject:- Proposal for new 132 KV S/Stn. (02 No. 40 MVA X'mer) at Abhanpur under O&M Dn. N.Rajim.

1. The area of (O&M) Dn. N.Rajim is feeded from 33 KV feeders emanating from EHT-S/s Koma, Doma, Kuhera, Mahasamund, Patan and Mana. 132/33 KV Koma is located in the Rajim Dn. and the rest 132/33 KV S/Stn are located in other division and supply is imported from other division. Area of Abhanpur sub division is feeded from 132/33 KV S/stn Koma, Mana and Doma. The distance from abhanpur of these EHT sub station are approximetly 25 Km, 22 Km and 30 KM respectively.
2. Only Koma EHT S/Stn. is located in the N.Rajim Dn. and the rest supply are imported from S/Stn belonging to other division. i.e. Atal Nagar & Patan. The area of Abhanpur is tail end area of 33 KV feeders Tuta-1, Raveli and Abhanpur emanating from 132/33 KV Mana, Doma, and Koma respectively.
3. Abhanpur is a Nagar Palika and the area of abhanpur S/Dn. is very near to state of the capital Raipur and Naya Raipur. The load growth is very high in this area. Due to located in the tail end of above said feeders the reliability of supply of this area is not up to the demand.
4. The existing loading of 33 KV feeder of Tuta-1, Abhanpur and Raveli feeder are 204 amp, 280 amp and 274 amp respectively. and the existing voltage regulation of these feeder's are 9.91% , 14.49% and 11.45% respectively.
5. The current loading and voltage regulation are beyond permissible limit. For ensuring reliable and quality of supply, erection of 132/33 KV EHT S/Stn. is very much required in the Abhanpur. Hence proposal for erection of 132/33 KV EHT sub station, capicity of 40X2 i.e. 80 MVA at Abhanpur is prepared, as the calculated loading of sub station and load of HT Connection are 44.7 MVA.
6. 7 No. new 33 KV feeder's are proposed in the new proposed 132/33 KV EHT sub station. The residual loading in the Tuta-1, Abhanpur and Raveli feeder will be 20amp, 165amp and 95amp respectively, and the residual VR will be 0.49%, 2.81% and 4.61% respectively. Details of proposal i.e. existing, proposed & residual loading and VR status, and single line diagramm are attached here with as annexure-1.
7. Hence looking to the above parameters, erection of 132/33 KV EHT sub station, capicity of 40x2 i.e. 80 MVA at Abhanpur is urjently required and proposal prepared accordingly so that reliable and quality supply may be ensured in the area of Abhanpur sub division and some part of N.Rajim sub division under N.rajim Dn.
8. So proposal is submitted for kind approval as per para-7.

EXECUTIVE ENGINEER
(O&M) DN. CSPDCL N.RAJIM

S.E. (CIRCLE) RAIPUR

EE (1)

S.E. (Circle) CSPDCL, RAIPUR
U.O. No. PJD... 28/6...
Dated: 25/06/2024

RECEIVED DN. N. Rajim
CSPDCL. No. 1628
24 JUN 2024

कार्यालयीन टीप

विषय:— Proposal for new 132 KV S/stn (02 No. 40 MVA Xmer) at Abhanpur under o&M Dn N.Rajim

05. कार्यपालन अभियंता सं/सं न.राजिम के यू.ओ.नोट पत्र क्रमांक 1628 दिनांक 24.06.2024 द्वारा Proposal for new 132 KV S/stn (02 No. 40 MVA Xmer) at Abhanpur under o&M Dn N.Rajim हेतु प्रकरण प्रस्तुत किया गया है।
06. कार्यपालन अभियंता संचा/सधा न.राजिम के कंडिका 1 से 7 के अनुसार उपरोक्त मापदंडों को देखते हुए 132/33 के.व्ही ई.एच.टी सब स्टेशन का निर्माण हेतु , अभनपुर मे 40X2=80 एम.वी.ए 80 क्षमता की तत्काल आवश्यकता है तदनुसार प्रस्ताव तैयार किया गया है ताकि अभनपुर उपसंभाग क्षेत्र एवं न.राजिम उपसंभाग के क्षेत्रों मे विश्वसनीय और गुणवत्तापूर्ण आपूर्ति सुनिश्चित की जा सके।
07. अनुशंसा सहित अनुमोदनार्थ हेतु उचित कार्यवाही हेतु प्रेषित है।

अधीक्षक अभियंता (वृत्त) रायपुर

कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे)

A/E
Work.

Jml
8/7/24

[Signature]

CSPDCL Raipur
U.O. No. 1785
Date 02/07/24

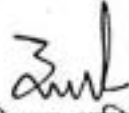
S.E. (Circle) CSPDCL, Raipur
U.O. No. R/PD 1790
Dated 02 July 2024

छ.रा.वि.वि.कं.म.

विषय:- ग्राम अभनपुर विकासखंड अभनपुर, जिला-रायपुर में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र (02 No 40 MVA Xmer) की स्थापना किये जाने बाबत।

संदर्भ:-अधीक्षण अभियंता वृत्त रायपुर का यु.ओ.नोट क्रमांक 1790 दिनांक 02.07.2024.

08. अधीक्षण अभियंता वृत्त रायपुर ने संदर्भित यु.ओ.नोट द्वारा ग्राम अभनपुर विकासखंड अभनपुर, जिला-रायपुर में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र (02 No 40 MVA Xmer) की स्थापना किये जाने हेतु प्रस्ताव प्रेषित किया है।
09. कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) संभाग न-राजिम द्वारा पैरा 01/एन से 07/एन में ग्राम अभनपुर में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना हेतु आवश्यक तकनीकी जानकारी का लेख करते हुए विद्यमान उपकेन्द्रों से निर्गमित फीडरों के भार की स्थिति एवं उनके वोल्टेज रेगुलेशन के गणना पत्रक संलग्न किया गया है। उक्त मापदंडों को देखते हुए 132/33 के.व्ही. ई.एच.टी. सब स्टेशन का निर्माण करने हेतु अभनपुर में 02 No 40 MVA Xmer कुल क्षमता 80 एम.वी.ए. की तत्काल आवश्यकता है। तदनुसार प्रस्ताव तैयार किया गया है। ताकि उक्त क्षेत्रों में विश्वसनीय और गुणवत्तापूर्ण आपूर्ति सुनिश्चित की जा सके।
10. अतः अभनपुर विकासखंड अभनपुर, जिला-रायपुर में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र (02 No 40 MVA Xmer) की स्थापना हेतु प्राप्त प्रस्ताव अनुशंसा सहित अग्रिम कार्यवाही हेतु कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।


अधीक्षण अभियंता

कार्यपालक निदेशक (रा.क्षे.ग्रा.)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा)



संचा - 1 मंडल

15. अभनपुर में नवीन 2×40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. का उपकेन्द्र निर्माण होने के पश्चात् 33 के.व्ही. के 7 नग फीडर प्रस्तावित किए गए हैं जिसकी तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	33 के.व्ही. फीडर का नाम	फीडर की लम्बाई कि.मी.	उच्चतम भार (एम्पीयर)	वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132 के.व्ही. अभनपुर	एच.टी. फीडर	9.8	85	0.51%
2.	132 के.व्ही. अभनपुर	खोरपा	21.15	105	4.23%
3.	132 के.व्ही. अभनपुर	सिवनी	5.0	45	0.41%
4.	132 के.व्ही. अभनपुर	एल.आई.एस	7.0	80	0.30%
5.	132 के.व्ही. अभनपुर	मानिकचौरी	10.2	110	1.41%
6.	132 के.व्ही. अभनपुर	भेलवाडीह	5.5	125	0.69%
7.	132 के.व्ही. अभनपुर	अभनपुर	9.75	170	2.06%

16. अभनपुर में नवीन 132/33 के.व्ही. का उपकेन्द्र निर्माण होने के पश्चात् शेष 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	33 के.व्ही. फीडर का नाम	फीडर की लम्बाई कि.मी.	उच्चतम भार (एम्पीयर)	वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132 के.व्ही. माना	तुता-1	7.0	20	0.49%
2.	132 के.व्ही. डोमा	खेली	15.25	95	4.61%
3.	132 के.व्ही. कोमा	अभनपुर	9.2	165	2.81%

17. अभनपुर नगर पालिका क्षेत्र होने के कारण विद्युत व्यवस्था नियमित बनाए रखने के लिए सुविधाजनक होगी, तथा 132 के.व्ही. माना, डोमा, कोमा के उपकेन्द्रों से बचे विद्युत भार का उपयोग अन्य क्षेत्रों में किया जा सकेगा।

18. प्रस्तावित 2x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र, अभनपुर की स्थापना प्रस्ताव इस कार्यालय के पत्र क्र. 02-01/सामा/693 दिनांक 22.05.2024 के द्वारा पूंजीगत व्यय योजना सत्र 2026-30 के अंतर्गत सरल क्र.-10 में उल्लेखित है।

19. मजमूली नक्शा मय स्थापित एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र की प्रति संलग्न है। (प्रपत्र-1)

20. प्रस्तावित 2×40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु वर्तमान 33 के.व्ही. लाइन व प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-2)

21. प्रस्तावित 2x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु आवश्यक दस्तावेज व्ही. आर. शीट गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-3)
22. वर्तमान व्यवस्था में वितरण हानि 120.18 लाख यूनिट प्रतिवर्ष है। प्रस्तावित व्यवस्था में वितरण हानि 26.50 लाख यूनिट प्रतिवर्ष अनुमानित है। इस प्रकार कुल अनुमानित बचत 93.67 लाख यूनिट (रु. 562.00 लाख) प्रतिवर्ष होगी। गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-4)
23. प्रस्तावित 2x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु वर्तमान परिदृश्य में Load Growth गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-5)
24. प्रस्तावित नवीन 132/33 के.व्ही. 2x40 एम.व्ही.ए. क्षमता के उपकेन्द्र निर्माण हेतु शासन से शासकीय भूमि आबंटित किए जाने हेतु कार्यवाही प्रक्रियाधीन है।

अतएव सं./सं. संभाग नवापारा राजिम के अंतर्गत अभनपुर वितरणकेन्द्र, अभनपुर उपसंभाग, नवापारा-राजिम वितरणकेन्द्र, खोरपा वितरणकेन्द्र, के अंतर्गत आने वाले ग्रामों के प्रभावित क्षेत्रों में विद्युत की समस्या का निराकरण हो सकेगा और गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित करने तथा दिनों-दिन बढ़ती विद्युत मांग की आपूर्ति हेतु अभनपुर में नवीन 2x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण का प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक, पारेषण कंपनी को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अतिरिक्त मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./संधा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

EE(PL)-1

UO/RO (FUGRA)
CSPTCL
U.O. NOTE
RD-295
Dt 29/08/2024

UO/RO No. 1795
Date 23/08/2024
Dt 23/08/2024

M.U. C.S.P.D.C. RAIPUR
UO/RO N. 2723
DATE 21/08/24
23-08-24

UO/RO No. 7235
21-08-24

29-8-24

29-8-24

29/08/24

विषय:- 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बलौदा, जिला जांजगीर-चांपा में निर्माण हेतु प्रस्ताव प्रेषित करने बाबत।

—000—

बलौदा में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बनाने हेतु प्रस्ताव निम्नानुसार है:-

- (01) ग्राम जावलपुर, तहसील बलौदा, जिला जांजगीर-चांपा में उपलब्ध जमीन का नक्शा खसरा संलग्न है, जमीन मुख्य मार्ग से लगा हुआ है, ग्राम जावलपुर की दूरी बलौदा से मात्र 04 कि. मी. है।
- (02) वर्तमान में बलौदा क्षेत्र की विद्युत सप्लाई 132 के.व्ही. उपकेन्द्र अकलतरा से निकलने वाली 33 के.व्ही. बलौदा फीडर से की जा रही है तथा 220/132 के.व्ही. उपकेन्द्र बनारी से निकलने वाली 33 के.व्ही. मड़वा फीडर से जिला मुख्यालय जांजगीर के अंतर्गत 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र नैला (भाठापारा) से होते हुए 33 के.व्ही. उपकेन्द्र पहरिया, खिसोरा, सिवनी तथा कनकी को विद्युत सप्लाई प्रदाय की जा रही है।
33/11 के.व्ही. मड़वा फीडर की लम्बाई अधिक होने के कारण लाईनों में बार-बार व्यवधान होने पर जिला मुख्यालय की विद्युत सप्लाई प्रभावित होती है।
- (03) यह कि प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र स्थल बलौदा वितरण केन्द्र, जांजगीर वितरण केन्द्र मड़वा वितरण केन्द्र, खिसोरा वितरण केन्द्र तथा (संचा./संधा.) संभाग कोरबा के अंतर्गत 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र कनकी सबस्टेशन को सप्लाई दी जा सकती है।
- (04) प्रस्तावित 132 के.व्ही. उपकेन्द्र बलौदा से दूसरा 33 के.व्ही. फीडर को 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र बसंतपुर को सप्लाई किया जाना प्रस्तावित है। जिससे 220 के.व्ही. उपकेन्द्र बनारी से निकलने वाली 33 के.व्ही. मड़वा फीडर जिसका अधिकतम भार 180 एम्पियर तथा लाईन की लम्बाई 40 कि.मी. है। उक्त कार्य पूर्ण होने पर 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र पहरिया बसंतपुर को डबल सप्लाई एवं भार में रिलिफ होगा।
- (05) प्रस्तावित 132 के.व्ही. उपकेन्द्र बलौदा से तीसरा 33 के.व्ही. फीडर को 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र बलौदा को विद्युत सप्लाई प्रस्तावित किया गया है।
- (06) प्रस्तावित 132 के.व्ही. उपकेन्द्र बलौदा से चौथा 33 के.व्ही. फीडर (संचा./संधा.) संभाग बिलासपुर के अंतर्गत 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र खम्हरिया को जोड़ा जाना प्रस्तावित है। उक्त कार्य पूर्ण होने पर खम्हरिया एवं जाली उपकेन्द्र का भार तथा उपकेन्द्र सीपत में डबल सप्लाई प्राप्त हो सकेगी। वर्तमान में 33 के.व्ही. सीपत फीडर में 200 एम्पियर से अधिक भार है।

उक्त परिस्थितियों को देखते हुए बलौदा में 132 के.व्ही. उपकेन्द्र का निर्माण किया जाना आवश्यक है।

संलग्न :- प्रकरण फाईल।

कार्यपालन अभियंता (संचा./संधा.) संभाग
छ. स्टेट पॉ. डिस्ट्री.क.लिमि. चांपा

अधीक्षण अभियंता, वृत्त
छ. स्टेट पॉ. डिस्ट्री.क.लि. जांजगीर

SE, CIR. JNJ
Date 15.5.24

793
15.5.2024

विषय:- 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र बलौदा जिला जांजगीर-चांपा में निर्माण हेतु प्रस्ताव प्रेषित करने बाबत।

07/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र बलौदा पूर्व में स्वीकृत था व CIP 2022-25 में चयनित था। इस कार्यालय के यू.ओ. नोट क्रमांक 2071 दिनांक 08.04.2024 के द्वारा तकनीकी कारणों से 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बलौदा के स्थान पर 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र जामगांव (आर) को शामिल करने हेतु लेख किया गया था। वर्तमान परिदृश्य में बढ़ रहे विद्युत भार, लोड शेडिंग व लो-वोल्टेज की समस्या के दृष्टिगत 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बलौदा का निर्माण की आवश्यकता के अनुरूप प्रस्ताव मुख्य अभियंता (राय.क्षे.) छ.स्टे.पॉ. डिस्ट्री.कं.लिमि., रायगढ़ के माध्यम से प्राप्त हुआ है।

08/ जांजगीर चांपा क्षेत्र में विद्युत प्रदाय किये जा रहे 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र मॉनसून के दौरान ओवर लोडिंग की समस्या से प्रभावित रहते हैं। अधिकतम विद्युत भार की स्थिति निम्नानुसार दर्ज की गई है।

क्र.	220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की क्षमता	संबंधित विद्युत भार	टिप्पणी
01	अकलतरा	1x40 एम.व्ही.ए.	780 एम्पी.	अधिभारित (+100% भारित)
02	बनारी	1x40 एम.व्ही.ए.	720 एम्पी.	अधिभारित (95% भारित)
03	मोपका	1x40 एम.व्ही.ए.	640 एम्पी.	अधिभारित (85% भारित)

इस प्रकार दिनों दिन विद्युत भार में हो रही वृद्धि के साथ-साथ उपभोक्ताओं को निर्बाध गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति हेतु 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का निर्माण आवश्यक है।

09/ वर्तमान में संचा./संधा. चांपा क्षेत्र में (1) 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र अकलतरा से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडर बलौदा, (2) 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बनारी से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडर मड़वा, (3) 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र मोपका से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडर सीपत से विद्युत आपूर्ति की जा रही है। संबंधित तकनीकी जानकारी निम्नानुसार है।

क्र.	220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	33 के.व्ही. फीडर का नाम	33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	संबद्ध भार	अधिकतम विद्युत भार	वोल्टेज रेग्यूलेशन
01	अकलतरा	बलौदा	27.5 कि.मी.	20.6 मेगावॉट	280 एम्पी.	10.3%
02	बनारी	मड़वा	23.00 कि.मी.	17.6 मेगावॉट	155 एम्पी.	6.9%
03	मोपका	सीपत	28.00 कि.मी.	19.4 मेगावॉट	260 एम्पी.	9.10%

विभाग

15/ प्रस्तावित नवीन 112/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण हेतु शासकीय भूमि खसरा नं. 3214 रकबा 1.329 हेक्टेयर भूमि में से रकबा 10.00 एकड़ के आबंटन संबंधी प्रक्रिया पूर्ण कर ली गई है। (प्रपत्र-II सात पृष्ठों में)

विभाग

- 16/ प्रस्तावित नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण हेतु क्षेत्र में विद्युत भार वृद्धि एवं निर्माण पश्चात् यूनिट बचत का गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-III दो पृष्ठों में)
- 17/ वर्तमान परिस्थितियों में संचालित 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्रों से स्थापित 33 के.व्ही. विद्युत भार की जानकारी संलग्न है। (प्रपत्र-IV तीन पृष्ठों में)
- 18/ संचालित 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्रों एवं प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से स्थापित 33 के.व्ही. फीडर, प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर एवं शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडरों संबंधित तकनीकी जानकारी संलग्न है। (प्रपत्र-V छः पृष्ठों में)
- 19/ स्थापित व प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों का एकल रेखिय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-VI एक पृष्ठों में)
- 20/ इस कार्यालय के पत्र क्रमांक 02-01/सामा./693 दिनांक 22.05.2024 के माध्यम से नवीन प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बलौदा के निर्माण हेतु पूंजीगत व्यय योजना 2026-30 में सम्मिलित करने हेतु उल्लेख सरल क्रमांक 19 में दर्ज है।

अतएव, स्थापित 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्रों बनारी, मोपका, अकलतरा में हो रहे अतिभार का स्थाई रूप से कम करने, क्षेत्र में हो रही लोड शेडिंग को रोकने एवं लो वो टेज के स्थाई समाधान के साथ-साथ विद्युत उपभोक्ताओं को निर्बाध व गुणवत्तापूर्ण विद्युत प्रदाय हेतु 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र बलौदा का प्रस्ताव अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती अग्रिम कार्रवाही हेतु प्रबंध निदेशक (पारेषण) छ.स्टे.पॉ.ट्रांस.कं.लिमि. रायपुर को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./स.आ.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

CSPTCL (S.A.)

EE(PL) - I

783
JOURNAL NO. 783
DATE 23/08/2024
B-23/08/2024
JOURNAL NO. 783
DATE 23/08/2024
B-23/08/2024
JOURNAL NO. 783
DATE 23/08/2024
B-23/08/2024

EDICE (PC&RA)
CSPTCL
U.O. NOTE
DATE 23/08/2024
JOURNAL NO. 783
DATE 23/08/2024
B-23/08/2024

JOURNAL NO. 783
DATE 23/08/2024
B-23/08/2024
JOURNAL NO. 783
DATE 23/08/2024
B-23/08/2024

U.O. Note

संविभाग

Sub :- Proposal for New 132/33KV S/s at Sonadih Village under O&M Division Baloda Bazar.

1. Supply of Baloda Bazar Rural D/c and its Villages under Baloda Bazar Sub Division, and Bhatapara Sub Division is being fed through 33KV Nipaniya feeder emanating from 220/132/33KV Bhatapara S/s and 33KV Sonadih and 33 KV Kasdol feeder emanating from 132/33KV Kukurdi S/s.
2. Peak load of 33KV Nipaniya feeder is 280Amp recorded on 16/08/2023 and 33KV Sonadih feeder is 160Amp recorded on 01/08/2023, however normal load in 33KV Nipaniya feeder is 180Amp and 33KV Sonadih feeder is 100Amp. Peak load of 33KV Kasdol feeder is 260Amp recorded on 12/08/2023, however normal load in 33KV Kasdol feeder is 150Amp.
3. Length of 33KV Nipaniya feeder is 34 KM in length and maximum loading is 280Amp and 33KV Sonadih feeder is 27 KM and maximum loading is 160 Amp. 33KV Kasdol feeder is 45 KM and maximum loading is 260 Amp.
4. Voltage regulation of existing 33KV Nipaniya feeder is 15.03% and voltage regulation of existing 33KV Kasdol feeder is 13.01% which is beyond the permissible limit. Voltage regulation of existing sonadih feeder is 3.85%. Even starting of each village of 11KV has voltage problem. To meet out the voltage problem each power transformer of all 33/11KV S/s has been kept at last tap.
5. Voltage regulation after proposed construction of 132/33KV S/s Sonadih.
 - I) Newly Proposed 33KV Bitkuli feeder – 6.64%
 - II) Newly Proposed 33KV Sonadih feeder – 0.58%
 - III) Newly Proposed 33KV Damru Feeder – 4.84%
 - IV) Residual 33 KV Nipaniya Feeder – 8.36%
 - V) Residual 33 KV Kasdol Feeder – 9.96%
 - VI) Residual 33 KV Sonadih Feeder – 0.16%
6. Due to high voltage regulation at Nipaniya D/c, Bhatapara Sub Division and Baloda Bazar Rural D/c, Baloda Bazar Sub Division it is not possible to sanction any HT connection on respective feeders.
7. The maximum load on both power transformers of the 220/132/33kv Surkhi S/s is 55MW and on both power transformers of the 132/33kv Kukurdi S/s is 53 MW.

संविभाग

S. No.	Name of 33KV Feeder	Name of 33/11KV S/s	Capacity	Tap Position	11KV Bay Voltage
1	33KV Nipaniya Feeder	1) Nipaniya	2x3.15MVA	4	10.4
		2) Bitkuli	2x3.15MVA	4	9.8
2	33KV Kasdol Feeder	1) Damru	3.15MVA	4	10.4
		2) Lahod	3.15MVA	4	10.3
		3) Lawan	3.15MVA	4	10.0
		4) Marda	2x3.15MVA	4	9.6
3	33KV Sonadih Feeder	1) Karmada	3.15MVA	4	10.4
		2) Sonadih	5 MVA	4	10.3

8. There is no space available at 220/132/33KV Surkhi S/s and 132/33KV Kukurdi S/s for additional bay to bifurcate load of any feeder.
9. Sonadih village is the load center for the proposed S/s.
10. Land for 132/33KV Sonadih S/s is available at Village Sonadih under Baloda Bazar Block, Baloda Bazar constituency under Balodabazar District.
11. New 132/33KV S/s is proposed at Village Sonadih under O&M Dn Baloda Bazar under Baloda Bazar-Bhatapara District.
12. Load growth in coming 5 Years on proposed EHV S/s is calculated is 14.59% yearly – (Calculation sheet enclosed).

Superintending Engineer(Circle)
Baloda Bazar

Executive Engineer (O&M) Dn
Baloda Bazar

Executive Director (RRR)
Raipur

E.E. (O&M) Dn. B. B. B.
No. 591
DATED 29/05/2024

S.E. CIRCLE, Baloda Bazar
No. 433
Date: 29/05/24

छ.रा.वि.वि.कं.म.

विषय:- ग्राम सोनाडीह विकासखंड बलौदाबाजार, जिला-बलौदाबाजार में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना किये जाने बाबत।

संदर्भ:-अधीक्षण अभियंता वृत्त बलौदाबाजार का यु.ओ.नोट क्रमांक 733 दिनांक 24.05.2024.

13. अधीक्षण अभियंता वृत्त बलौदाबाजार ने संदर्भित यु.ओ.नोट द्वारा ग्राम सोनाडीह विकासखंड बलौदाबाजार में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना किये जाने हेतु प्रस्ताव प्रेषित किया है।
14. कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) संभाग बलौदाबाजार द्वारा 2/एन से 7/एन में ग्राम सोनाडीह में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना हेतु आवश्यक तकनीकी जानकारी का लेख करते हुए विद्यमान उपकेन्द्रों से निर्गमित फीडरों के भार की स्थिति एवं उनके वोल्टेज रेगुलेशन के गणना पत्रक संलग्न किया गया है। तथा उल्लेख किया गया है कि उक्त उपकेन्द्र के निर्माण हेतु ग्राम सोनाडीह में भूमि उपलब्ध है।
15. अतः ग्राम सोनाडीह विकासखंड बलौदाबाजार, जिला-बलौदाबाजार में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना हेतु प्राप्त प्रस्ताव अनुशंसा सहित अग्रिम कार्यवाही हेतु कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।


अधीक्षण अभियंता

कार्यपालक निदेशक (रा.क्षे.ग्रा.)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा)


Gen-1 / 24/05/24
21/6/24

विषय:- संचा./संधा. संभाग बलौदाबाजार के अंतर्गत नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सोनाडीह में स्थापित करने बाबत।

16) (संचा./संधा.) संभाग बलौदाबाजार के अधीनस्थ नवीन 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र सोनाडीह में स्थापना बाबत प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.) के माध्यम से प्राप्त हुआ है। अवलोकन पश्चात् प्रस्ताव में निम्नानुसार दस्तावेजों की अनुपलब्धता पायी गई है।

17) मजमूली मैप में स्थापित उच्चदाब उपकेन्द्र, प्रस्तावित उच्चदाब उपकेन्द्र, स्थापित 33 के.व्ही. लाईन एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों को पृथक-पृथक रंगों से रेखांकित कर संलग्न नहीं किया गया है।

18) वर्तमान में संचालित 33 के.व्ही. फीडरों में संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र, 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई के साथ सारणी में अंकित नहीं है।

19) प्रस्तावित नये 33 के.व्ही. फीडरों से संबद्ध होने वाले 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को दर्शाते हुए अनुमानित भार व कुल लंबाई एवं शेष 33 के.व्ही. फीडर में विद्युत भार व लंबाई का विवरण सारणी में संलग्न नहीं है।

20) स्थापित 1:2/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र भाटापारा से अतिरिक्त 33 के.व्ही. फीडर निकालने हेतु उपकेन्द्र परिसर में स्थल उपलब्ध है अथवा नहीं का स्पष्ट उल्लेख करें।

21) प्रस्तावित 1:2/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र के निर्माण हेतु आवश्यक भूमि (125x125 वर्ग मीटर) के अधिग्रहण संबंधित जानकारी संलग्न नहीं है।

पैरा क्रमांक 17/न. से 21/एन. तक की जानकारी प्राप्त करने हेतु प्रकरण मय मूल नस्ती कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.) को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता
कार्यपालक निदेशक (संच./संधा.)
कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.)

A/E
Wany/Gen.

10/07/24

23

S.E. CIRCLE, Baloda Bazar
No. 286
Date. 18-07-24

8/7/24
27/7/24

अधीक्षण अभियंता (वृत्त) बलौदाबाजार

S.E. (O&M) Dd. Baloda Bazar

No. 1486

DATED 19/07/2024

Wany/Gen.

C.E. (RRR) CSPDCL, Raipur
No. 1496. 11 JUL 2024

विषय - (संचा./संधा.) संभाग बलौदाबाजार अंतर्गत नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सोनाडीह में स्थापित करने बाबत।

- 23) पैरा 17/N अनुसार चाही गयी जानकारी मजमूली मैप में स्थापित उच्चदाब उपकेन्द्र, प्रस्तावित उच्चदाब उपकेन्द्र स्थापित 33 के.व्ही. लाईन एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही लाईनों को रेखांकित कर संलग्न किया गया है। (पृष्ठ क्र. 22)
- 24) पैरा 18/N अनुसार वर्तमान में संचालित 33 के.व्ही फीडरों में संबद्ध 33/11 के.व्ही उपकेन्द्र, 33 के.व्ही फीडरों की लंबाई संलग्न सारणी अनुसार है। (पृष्ठ क्र. 15)
- 25) पैरा 19/N अनुसार प्रस्तावित नये 132/33 के.व्ही फीडरों से संबद्ध होने वाले 33/11 के.व्ही उपकेन्द्रों को दर्शाते हुए अनुमानित भार व कुल लंबाई एवं शेष 33 के.व्ही फीडरों में विद्युत भार व लंबाई का विवरण सारणी में संलग्न है। (पृष्ठ क्र. 16)
- 26) पैरा 20/N अनुसार स्थापित 132 के.व्ही उच्चदाब उपकेन्द्र भाटापारा एवं बलौदाबाजार से अतिरिक्त 33 के.व्ही फीडर निकालने हेतु उपकेन्द्र परिसर में स्थल उपलब्ध नहीं है।
- 27) पैरा 21/N अनुसार प्रस्तावित 132/33 के.व्ही उच्चदाब उपकेन्द्र के निर्माण हेतु आवश्यक भूमि (125x125) वर्ग मीटर ग्राम-सोनाडीह में उपलब्ध है। भूमि आवंटन हेतु अनुविभागीय अधिकारी (राजस्व), विकासखण्ड- बलौदाबाजार जिला: बलौदाबाजार-भाटापारा को पत्र क्र. 1983 दिनांक 07.08.2024 के माध्यम से लेख किया गया है। (पृष्ठ क्र. 21)

अतः ग्राम- सोनाडीह, विकासखण्ड बलौदाबाजार जिला बलौदाबाजार-भाटापारा में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव स्वीकृति हेतु सादर प्रेषित है।

संलग्न- उपरोक्तानुसार।

कार्यपालन अभियंता (संचा./संधा) संभाग
छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कंपनी लिमि. बलौदाबाजार

अधीक्षण अभियंता (वृत्त)

छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कंपनी लिमि. बलौदाबाजार

अनुमोदित

कार्यपालन निदेशन (27.07.23)

20/8/24

Wark

27/08/24

No. 423
Date - 07.08.2024

E.E. (O&M) Dn. B. BAZAR
No. 1986
DATED 27/08/2024

No. 366
Date - 07.08.2024

O/C.C.E. (R&S)
CSFOCL; Raipur
No. 252
Date - 27/08/2024

विग

CE/RR/Note Sheet/

विषय:- ग्राम-सोनाडीह वि.खं.- बलौदाबाजार, जिला- बलौदाबाजार में नए 132/33 के.व्ही. अति-उच्चदाब उपकेन्द्र स्थापित किए जाने हेतु प्रस्ताव स्वीकृति बाबत।

30. सं./सं. संभाग, बलौदाबाजार के अंतर्गत ग्राम-सोनाडीह, वि.खं. बलौदाबाजार में 1×40 एम.व्ही. ए. क्षमता के 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र हेतु प्रस्ताव मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.) के यू.ओ. नोट क्र. 1960 दिनांक 08.08.2024 के द्वारा इस कार्यालय में दिनांक 08.08.2024 को प्राप्त हुआ।

31. सं./सं. संभाग बलौदाबाजार अंतर्गत बलौदाबाजार ग्रामीण वितरणकेन्द्र, बलौदाबाजार (ग्रामीण) उपसंभाग एवं भाटापारा उपसंभाग के अंतर्गत आने वाले ग्रामों में 220/132/33 के.व्ही. सुरखी (भाटापारा) उपकेन्द्र से 33 के.व्ही. निपनिया फीडर तथा 220/132/33 के.व्ही. कुकुरडीह उपकेन्द्र से 33 के.व्ही. सोनाडीह फीडर एवं 33 के.व्ही. कसडोल फीडर से विद्युत आपूर्ति की जाती है। फीडरों पर लोड अधिक होने तथा फीडरों के लम्बाई अधिक होने के कारण उक्त क्षेत्रों में लो-वोल्टेज की समस्या बनी रहती है।

32. पैरा 31/एन में दर्शित क्षेत्रों में 220/132/33 के.व्ही. सुरखी (भाटापारा) एवं 220/132/33 के.व्ही. कुकुरडीह उपकेन्द्र से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडरों से विद्युत आपूर्ति की जाती है जिसकी तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	220/132/33 के.व्ही. सुरखी	33 के.व्ही. निपनिया	34	280	15.03
2.	220/132/33 के.व्ही. कुकुरडीह	33 के.व्ही. सोनाडीह	27	160	3.85
3.	220/132/33 के.व्ही. कुकुरडीह	33 के.व्ही. कसडोल	45	260	13.01

33. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सोनाडीह के निर्माण के पश्चात् प्रस्तावित नए 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132/33 के.व्ही. सोनाडीह	33 के.व्ही. सोनाडीह	22	60	0.58
2.	132/33 के.व्ही. सोनाडीह	33 के.व्ही. बिटकुली	13	150	6.64
3.	132/33 के.व्ही. सोनाडीह	33 के.व्ही. डमरु	23	100	4.84

34. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सोनाडीह के निर्माण के पश्चात् शेष 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	220/132/33 के.व्ही. सुरखी	33 के.व्ही. निपनिया	24	193	8.36
2.	220/132/33 के.व्ही. कुरुरडीह	33 के.व्ही. सोनाडीह	11	60	0.16
3.	220/132/33 के.व्ही. कुरुरडीह	33 के.व्ही. कसडोल	45	156	9.96

35. 220/132/33 के.व्ही. भाटापारा एवं 220/132/33 के.व्ही. कुरुरडीह उपकेन्द्रों में अतिरिक्त बे (Additional bay) निर्माण के लिए जगह उपलब्ध नहीं होने के कारण 32/एन में दर्शित 33 के.व्ही. फीडरों पर भार विभाजन किया जाना संभव नहीं है।
36. सोनाडीह में 132/33 के उपकेन्द्र बन जाने से 220/132/33 के.व्ही. सुरखी, भाटापारा एवं 220/132/33 के.व्ही. कुरुरडीह उपकेन्द्र पर प्रतिवर्ष बढ़ रहे भार से राहत मिलेगी तथा प्रभावित क्षेत्रों में लो वोल्टेज की समस्या का निराकरण हो सकेगा और गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित की जा सकेगी।
37. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु मजमूली नक्शा मय स्थापित एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र की प्रति संलग्न है। (प्रपत्र-1)
38. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु वर्तमान 33 के.व्ही. लाइन व प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-2)
39. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु आवश्यक दस्तावेज व्ही. आर. शीट गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-3)
40. वर्तमान व्यवस्था में वितरण हानि 193.24 लाख यूनिट प्रतिवर्ष है। अगले 05 वर्षों के भार वृद्धि आंकलन अनुसार कुल वितरण हानि 481.56 लाख यूनिट प्रतिवर्ष होगी तथा प्रस्तावित व्यवस्था में वितरण हानि 155.72 लाख यूनिट प्रतिवर्ष अनुमानित है। इस प्रकार कुल अनुमानित बचत 325.84.00 लाख यूनिट (रु. 1955.04 लाख) प्रतिवर्ष होगी। (प्रपत्र-4)

- $\frac{H_k}{21824}$

NOTE SHEET

Subject: - Proposal for New 132/33 KV EHV Substation at village Nageda of Kasdol Dn. under Baloda Bazar (Circle).

1. At present, Power supply of the Chandan and Baya Distribution centre of Kasdol (O&M) Dn. are feeded from 33KV Dhank feeder (emanating from 132/33 KV EHV Substation Jhalap) having maximum load 400 Amp and average more than loading 300 Amp with connected load 29.45 MVA and total length 37 KM.

Similarly, Chandan and Rajpur 33 KV feeders emanating from 132/33 KV EHV Substation Sankara (Temari) having load 320 Amp and 350 Amp, And connected load 16.3 MVA, 19.45 MVA with length 24 KM and 29 KM respectively.

2. Due to heavy loading in both crop season as the nature of load is agriculture pump, problem of severe low voltage and frequent instances of conductor broken abrouptly affect reliability of power supply in the area, Therefore construction of New 132/33 EHV Substation at Village – Nageda is unavoidable.
3. Suficiant land is available at Village – Nageda and district administration is willing to allot the land for proposed 132/33 KV EHV Substation if sanctioned and as discussed with district Collector Sir.
4. Proposal of 132/33 KV EHV Substation at Village – Nageda under Kasdol Division is hereby putup with detail technical parameters and calculation sheet alongwith for kind considration and approval please.

Enclosed :-

1. Detailed single line digram.
2. Voltage regulation calculation of existing, proposed and residual.
3. Technical & commercial calculation sheet.

Superintending Engineer (Circle)
Balodabazar

E.E. (O&M) Dn. Kasdol

Executive Director (RRR) Raipur

Work e

010 C.E. (RRR)	CCPDCL: Raipur	E. Circle, Baloda Bazar
U.C. No. 113	No. 58	
Date: 23/04/24	Date: 19.4.2024	

S.E. Circle, Baloda Bazar	No. 65
Date: 19.4.2024	

E.E. (O&M) Kasdol	No. 133
Date: 10.04.2024	

Sub:- Proposal for new 132/33 KV EHV Substation at village Nageda of Kasdol Dn. under Baloda Bazar (Circle).

Ref:- SE (Circle) Baloda Bazar U.O. Note No. 65 Dtd 19.04.2024.

5. SE (Circle) Baloda Bazar vide above reffered U.O. Note No. has submitted a proposal for New 132/33 KV EHV Substation at village – Nageda under Kasdol Division.
6. As per para 2/N due to heavy loading in both crop season as the nature of load is agriculture pump, problem of severe low voltage and frequent instances of conductor broken abrouptly affect reliability of power supply in the area. Therefore construction of new 132/33 KV EHV substation at village – Nageda is unavoidable.
7. As per para 3/N Sufficient land is available at village – Nageda and district administration (District Collector) is willing to allot the land for proposed 132/33 KV EHV Substation.
8. As per para 4/N detailed technical parameters and calculation sheet is enclosed alongwith.

Submitted for competent approval please.

SE

ADDL. CE

ED (RRR)

ED (O&M)

4/4/24

Gen-II SE Gen II

P/Dissem

EEH-2
M

C.E. (RRR) CSPUCI, Raipur
No. 339 Dtd 19 APR 2024

विवरण:- (संचा./संधा.) संभाग कसडोल के अंतर्गत नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र नागेड़ा में स्थापित करने बाबत।

09) (संचा./संधा.) संभाग कसडोल के अधिनस्थ नागेड़ा में नवीन 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र निर्माण का प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.) के माध्यम से प्राप्त हुआ है। प्रस्ताव का अवलोकन करने पर निम्न दस्तावेजों की अनुपलब्धता पायी गई है।

10) संलग्न मजमूली मैप अस्पष्ट है। मजमूली मैप में स्थापित उच्चदाब उपकेन्द्र, प्रस्तावित उच्चदाब उपकेन्द्र, स्थापित 33 के.व्ही. लाईन एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईन को पृथक-पृथक रंगों से रेखांकित कर संलग्न नहीं किया गया है।

11) वर्तमान में रवालि 33 के.व्ही. फीडरों में संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र, 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई के साथ एकल रेखीय मानचित्र संलग्न नहीं है।

12) प्रस्तावित नये 33 के.व्ही. फीडरों से संबद्ध होने वाले 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को दर्शाते हुए अनुमानित भार व कुल लंबाई एवं शेष 33 के.व्ही. फीडर में विद्युत भार व लंबाई का विवरण सारणी में संलग्न नहीं है।

13) स्थापित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र झलप से अतिरिक्त 33 के.व्ही. फीडर निभालने हेतु उपकेन्द्र परिसर में स्थल उपलब्ध है अथवा नहीं का स्पष्ट उल्लेख करें।

14) प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र के निर्माण हेतु आवश्यक भूमि (125x125 वर्ग मीटर) के अधिग्रहण संबंधित जानकारी संलग्न नहीं है।

पैरा क्रमांक 10/न. से 14/एन. तक की जानकारी प्राप्त करने हेतु प्रकरण मय मूल नस्ती कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.) को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (संचा./संधा.)

कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.)

अधीक्षण अभियंता (वृत्त) बलौदा/राजपुर

C:\Users\2450871\Desktop\New Folder\10/न. से 14/एन. तक की जानकारी प्राप्त करने हेतु प्रकरण मय मूल नस्ती कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.) को भेजा जाना प्रस्तावित है।
C.E. (RRR) CSPDCL; Raipur
No. 1477 Date 10 JUL 2024

विषय :- संचा./संधा. संग्राम कसडोल के अंतर्गत नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र नगेड़ा में स्थापित करने बाबत।

15. पैरा क्रमांक 10/N के निराकरण हेतु मजमूली गैप में INDEX बनाकर नक्शा को पृथक रंगों में स्पष्ट किया गया है।
16. पैरा क्रमांक 11/N के निराकरण हेतु संलग्नक पेज 1 है।
17. पैरा क्रमांक 12/N के निराकरण हेतु संलग्नक पेज 19 है।
18. पैरा क्रमांक 13/N के निराकरण के संबंध में लेख है कि 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र झलप से अतिरिक्त 33 के.व्ही. लाईन निकलने हेतु अतिरिक्त 33 के.व्ही. बे के लिए स्थान उपलब्ध नहीं है।
19. पैरा क्रमांक 14/N के निराकरण के संबंध में लेख है कि ग्राम नगेड़ा में 132/33 के.व्ही. नया अतिरिक्त उच्चदाब उपकेन्द्र निर्माण हेतु 125M x 125M जमीन उपलब्ध है। जमीन अधिग्रहण हेतु राजस्व विभाग से पत्राचार किया गया है।

अतः प्रकरण स्वीकृति हेतु सादर आपकी ओर अग्रेषित है।

कार्यपालक अभियंता (सं/सं) संभाग
कसडोल

अधीक्षक अभियंता (वृत्त)

बेलौदाबाजार

कार्यपालक निदेशक (स.वा.क्ष.)

रायपुर

ACE

3rd
9/8/24

Wark

S.E. CIRCLE, Baloda Bazar
No. 364
Date: 07.08.2024

E.C. Kaudal
No. 1347 dt- 7/8/24

421
07.08.2024

CSP/C
U.A. 754
Date 8/8/24

विषय:- (संचा/संधा) कसडोल में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र नगोड़ा की स्थापना किये जाने बाबत।

संदर्भ:-अधीक्षण अभियंता वृत्त बलौदाबाजार का यु.ओ.नोट क्रमांक 364 दिनांक 07.08.2024.

20. अधीक्षण अभियंता वृत्त बलौदाबाजार ने संदर्भित यु.ओ.नोट द्वारा कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर के यु.ओ.नोट क्रं. 243 दिनांक 09.07.2024 के पैरा क्रमांक 10/एन से 14/एन में नवीन 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र के निर्माण संबंधी चाही गई जानकारी पैरा क्रमांक 15/एन से 19/एन में प्रेषित कि है।
21. अतः (संचा/संधा) कसडोल में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र नगोड़ा में नये 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रस्ताव अग्रिम कार्यवाही हेतु मुख्य अभियंता (संचा/संधा) को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता

कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.)

मुख्य अभियंता (संचा/संधा)

SE (Genl)

AG/EE (Genl)

27 / प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से 04 नग नदीन 33 के.व्ही. फीडर प्रस्तावित है जिसकी तकनीकी जानकारी निम्नानुसार है:-

क्र.	प्रस्तावित 132/33 के. व्ही. उपकेन्द्र का नाम	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	प्रस्तावित संभावित भार		अनुमानित उच्चतम विद्युत भार	वोल्टेज रेग्यूलेशन
				एम्पीयर	मेगावॉट		
2.	नागेड़ा संचा./संचा. संभाग कसडोल	राजदेवरी	16 कि.मी.	150	9.45	220 एम्पी.	2.95%
		मानदीप	10 कि.मी.	200	16.30	290 एम्पी.	5.99%
		नागेड़ा	04 कि.मी.	105	06.30	156 एम्पी.	0.98%
		चंदन	12 कि.मी.	160	10.00	238 एम्पी.	4.68%

28 / प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण के पश्चात् 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र झलप एवं साकरा (टेमरी) से निकलने वाले शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी निम्नानुसार होगी:-

क्र.	132/33 के. व्ही. उपकेन्द्र का नाम	शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडर का नाम	शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	संबद्ध भार		उच्चतम मांग	वोल्टेज रेग्यूलेशन
				औसत भार	मेगावॉट		
1.	झलप	ढाक	37 कि.मी.	300 एम्पी.	22.06	440 एम्पी.	11.31%
2.	सांकरा (टेमरी)	चंदन	28 कि.मी.	200 एम्पी.	13.15	295 एम्पी.	13.62%
		राजपुर	10 कि.मी.	50 एम्पी.	3.15	75 एम्पी.	1.23%
		नागेड़ा	21 कि.मी.	50 एम्पी.	3.15	75 एम्पी.	2.58%
		राजदेवरी	10 कि.मी.	50 एम्पी.	3.15	75 एम्पी.	1.23%

29 / प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र नागेड़ा निर्माण हेतु शासकीय भूमि के आबंटन हेतु कार्यवाही प्रक्रियाधीन है। (प्रपत्र-I)

30 / प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र नागेड़ा के प्रस्ताव में संबंधित मजमूली अप मय एकल रेखिय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-II)

31 / स्थापित व प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से निकलने वाली 33 के.व्ही. लाईनों का एकल रेखिय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-III)

32 / वर्तमान में स्थापित 33 के.व्ही. लाईनों, प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों एवं शेष (Residual) 33 के. व्ही. लाईनों का वोल्टेज रेग्यूलेशन गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-IV)

33 / स्थापित फीडरों पर अधिकतम विद्युत भार, औसत विद्युत भार तालिका के साथ वितरण हानि गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-V)

विषय:- (संचा./संधा.) संभाग कसडोल में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र नागेड़ा की स्थापना किये जाने बाबत।

- 22/ (संचा./संधा.) संभाग कसडोल के अंतर्गत ग्राम- नागेड़ा में नवीन प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण का प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.) छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि. रायपुर के यू.ओ.नोट क्रमांक 1959 दिनांक 08.08.2024 के द्वारा प्राप्त हुआ है।
- 23/ वर्तमान परिदृश्य में कसडोल क्षेत्र के चंदन एवं बया वितरण केन्द्रों को विद्युत प्रदाय 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र झलप के 33 के.व्ही. ढांक फीडर से किया जाता है। 33 के.व्ही. ढांक फीडर की लंबाई 37 कि.मी. एवं औसत विद्युत भार 300 एम्पी. रहता है। 33 के.व्ही. ढांक फीडर में कुल 29.45 मेगावॉट विद्युत भार संबद्ध है व अधिकतम विद्युत भार 400 एम्पीयर तक दर्ज किया गया है। इसी प्रकार 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सांकरा (टेमरी) से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडर चंदन एवं राजपुर की लंबाई क्रमशः 24.00 कि.मी. एवं 29.00 कि.मी. है। 33 के.व्ही. चंदन फीडर पर 16.3 मेगावॉट का विद्युत भार संबद्ध है व 320 एम्पी. क्षमता का विद्युत प्रवाह रहता है। 33 के.व्ही. राजपुर फीडर पर 19.45 मेगावॉट का विद्युत भार के साथ 350 एम्पीयर का विद्युत प्रवाह रहता है।
- 24/ कसडोल क्षेत्र मुखातः कृषि आश्रित क्षेत्र है व खरीब की दो फसल की खेती करते हैं। मॉनसून के समय 33 के.व्ही. फीडरों के ओवर लोडिंग एवं अत्यधिक लंबाई के कारण रामस्त क्षेत्र में लो-वोल्टेज व लोड शेडिंग की समस्या रहती है। अत्यधिक धारा प्रवाह के कारण बारंबार तार टूटने से ब्रेकडाउन होता है साथ ही उपभोक्ताओं को विद्युत प्रदाय में बाधा आती है जो कि उच्चाधिकारियों से जनप्रतिनिधियों की मुख्य शिकायत का कारण बनता है।
- 25/ उक्त वर्तमान विद्युत भार के अतिरिक्त एस.टी.एन. योजना के अंतर्गत 02 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र व आर.डी.एस.एस. योजना के अंतर्गत 06 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र निकट भविष्य में स्थापित किये जाने का भी प्रस्ताव है।
- 26/ कसडोल क्षेत्र के चंदन एवं बया वितरण केन्द्रों के विद्युत उपभोक्ताओं को विद्युत प्रदाय किने जाने वाले 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी निम्नानुसार है:-

क्र.	132/33 के. व्ही. उपकेन्द्र का नाम	33 के.व्ही. फीडर का नाम	33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	संबद्ध भार		उच्चतम मांग	वोल्टेज रेग्यूलेशन
				औसत भार	मेगावॉट		
1.	झलप	ढांक	37.00 कि.मी.	300 एम्पी.	32.60	400 एम्पी.	23.39%
2.	सांकरा (टेमरी)	चंदन	24.00 कि.मी.	300 एम्पी.	16.30	447 एम्पी.	21.64%
		राजपुर	29.00 कि.मी.	350 एम्पी.	19.45	522 एम्पी.	18.12%
		नागेड़ा	27.00 कि.मी.	150 एम्पी.	9.45	223 एम्पी.	09.21%
		राजदेवरी	37.00 कि.मी.	150 एम्पी.	9.45	223 एम्पी.	08.84%

विभाग

34/ नवीन प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र नागेड़ा के निर्माण पश्चात् यूनिट बचत एवं राजस्व बचत का गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-VI)

अतएव, स्थापित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्रों झलप एवं सांकरा (टेमरी) में हो रही अतिभार को स्थाई रूप से कम करने, क्षेत्र में हो रही लोड शेडिंग को रोकने, बारंबार कंडक्टर टूटने से रोकने एवं लो वोल्टेज के स्थाई समाधान के साथ-साथ विद्युत उपभोक्ताओं को निर्बाध व गुणवत्तापूर्ण विद्युत प्रदाय हेतु 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन नागेड़ा उपकेन्द्र का प्रस्ताव अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती अग्रिम कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक (पारेषण) छ.स्टे.पॉ.ट्रांस.कं.लिमि. रायपुर को भेजा जाना प्रस्तावित है।


अधीक्षक अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./सहा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

EE(PL)-1


अधीक्षक अभियंता

ED (O&M), C.S.P.D.C.L., RAIPUR
UO/RD No. 843
Page 16-8-24

ED (PC&RA)
CSPTCL
U.O. NOTE
Dt. 21/08/2024

M.D. C.S.P.D.C.L. RAIPUR
UO/RD No. 682
DATE 16-08-24

1723
20-08-24
20/08/2024

Subject :- Proposal for construction of 132/33 KV EHV Substation at Pallari Tahsil - Pallari, Dist - Balodabazar Under Balodabazar Circle Under Raipur Rural Region.

Reff. :- 01) MLA Kasdol, Ms Shakuntala Sahu, Letter No. 1088 Date 16.01.2020
02) C.E. (O&M) Raipur, Letter No. 4911 Date 27.01.2020

At present following all arrangements for power supply in Pallari Block.

132/33 KV Substation	33 KV Feeder	33 KV Substation	Loading in 33 KV feeder	33/11 KV Capacity of power Transformer
Kukurdi	Pallari	Pallari	10 MW	1x5 MVA
		Vatgan		1x3.15 MVA
		Gidhpuri		2x3.15 MVA
		Kanakot		1x3.15 MVA
	Sandi	Sandi	8 MW	1x3.15 MVA
		Gadabhatha		2x3.15 MVA
				1x5 MVA

2) Pallari Block is mainly dry area and poor rainfall area having single crop and formers of this area are cultivating during rainy season only. All above 06 Nos. 33/11 KV substations are feeded by 02 nos. 33 KV Feeders emanating from 132/33 KV substation Kukurdi which is situated 25 Km. from first substation Pallari and 55 Km. tell end substation Gadabhatha. As it is well known that Kukurdi to Pallari up to Gadabhatha comes under heavy lightening zone and due to rock soil there is always poor earthing problem. During rainy season whenever lightening surge strikes resulting in both 33 KV Pallari & Sandi Feeders breakdown and supply of all Pallari Block (128 Nos. Villages) got interrupted as there is no any alternate supply arrangement from other EHV substation. So many times it takes 12 to 20 hrs to restore main 33 KV supply as length of 33 KV line is more and the line passes through field and nallah area taking more time to attend breakdown. Due to heaving poor rainfall area the cultivation of paddy crop depends only on irrigation pump connections. Due to major breakdowns in 33 KV feeders cultivation of paddy crops are also affected. Demands are being made again and again by public representatives, general public and regional M.L.A. for new 132/33 KV EHV substation at nearby area of Pallari. Secondly in summer because of line length consumers of pallari block are facing low voltage problem. For this necessary proposal with technical and commercial justification are attached for necessary action at your end please.

Superintending Engineer
(Circle) C.S.P.D.C.L. Balodabazar

Executive Engineer
(O&M) Dn. C.S.P.D.C.L. Balodabazar

No. 31
Date. 19/04/2022

EE(0)

No. 190
E.E. (O&M) Dn. B. BAZAR
19/04/22

विषय :-
संदर्भ :-

जिला - बलौदाबाजार भाटापारा के तहसील - पलारी में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण बाबत ।
कार्यपालक निदेशक (राग्रा.क्षे.) रायपुर का पत्र क्रमांक 16-01/सामा./2019/ 3688 दिनांक 11.02.2020.

3

माननीय विधायक कसडोल विधानसभा क्षेत्र का गाननीय मुख्यमंत्री छत्तीसगढ़ शासन को संबोधित पत्र जिसमें पलारी में 132/33 के.व्ही. सबस्टेशन की मांग की गई है, संदर्भित पत्र के माध्यम से इस कार्यालय को प्राप्त हुआ। जिला - बलौदाबाजार भाटापारा के तहसील - पलारी में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण निम्न कारणों से प्रस्तावित किया जा रहा है -

4

वर्तमान में पलारी विकासखण्ड के अंतर्गत 132 ग्रामों की विद्युत आपूर्ति 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुरुरदी बलौदाबाजार से होती है । 33 के.व्ही. लाइन की लम्बाई अधिक होने की वजह से अंतिम छोर पर स्थित उपकेन्द्र से संबद्ध ग्रामों में प्रायः लो वोल्टेज की समस्या बनी रहती है ।

5

132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुरुरदी में वर्तमान में 02 नग 40 एम.व्ही.ए. क्षमता का ट्रांसफार्मर स्थापित है । कुरुरदी उपकेन्द्र से पलारी क्षेत्र के 6 उपकेन्द्र क्रमशः पलारी, सण्डी, बटगन, गिघपुरी, कानाकोट एवं गाड़ामाठा को विद्युत आपूर्ति की जाती है । इसके साथ ही 03 नग उच्चदाब उपभोक्ताओं की विद्युत आपूर्ति भी उसी उपकेन्द्र से संबद्ध है । इसके अतिरिक्त उपसंभाग बलौदाबाजार तथा लवन क्षेत्र की भी विद्युत आपूर्ति 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुरुरदी से की जाती है । पलारी क्षेत्र के 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों की कुल स्थापित क्षमता 38.35 एम.व्ही.ए. है तथा 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र में दर्ज अधिकतम भार 48 मेगावाट/960 एम्पीयर दर्ज किया गया । पलारी क्षेत्र में 01 नग नया 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र का निर्माण वर्ष 2021-22 तथा 2022-23 हेतु एस.टी.एन. योजना अंतर्गत स्वीकृत डी.पी. आर. में शामिल हैं। जिसका भार भी 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुरुरदी से संबद्ध रहेगा ।

6

132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुरुरदी से निकलने वाले 33 के.व्ही. पलारी एवं 33 के.व्ही. सण्डी फीडर से पलारी क्षेत्र को विद्युत आपूर्ति होती है । इसकी सीधी लम्बाई 55 किलोमीटर एवं 47.5 किलोमीटर है उक्त फीडर पर क्रमशः 02 नग तथा 04 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र संयोजित है । जिसकी कुल स्थापित क्षमता 38.35 एम.व्ही.ए. है । 33 के.व्ही. पलारी फीडर पर दर्ज अधिकतम भार 12 एम.व्ही.ए./240 एम्पीयर तथा 33 के.व्ही. सण्डी फीडर पर दर्ज अधिकतम भार 10.5 एम.व्ही.ए./210 एम्पीयर दर्ज किया गया है ।

7

पलारी क्षेत्र में 04 नग उच्चदाब उपभोक्ता (1099 के.व्ही.ए.) के साथ 234 नग औद्योगिक पॉवर कनेक्शन कुल 1811 किलोवाट, कुल 1498 नग विद्यमान कृषि पम्प कनेक्शन के साथ कुल 37086 नग उपभोक्ताओं को विद्युत आपूर्ति की जाती है । इसके अतिरिक्त लगभग 200 नग कृषि पम्प जिनकी औपचारिकताएँ पूर्ण हो चुकी है । उनका भार भविष्य में आना निश्चित है ।

8

वर्तमान में विद्यमान 33 के.व्ही. लाइन के अंतिम छोर पर वोल्टेज रेगुलेशन क्रमशः 22.83 एवं 20.17 प्रतिशत प्राप्त हो रहा है जो कि काफी अधिक है तथा भविष्य में अन्य नये उपकेन्द्रों का निर्माण किये जाने व भविष्य में होने वाले लोड ग्रोथ के कारण लो वोल्टेज की समस्या में वृद्धि होना स्वाभाविक है । पलारी के नजदीक ग्राम - बटगन में 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र से लगा हुआ छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि.

के स्वामित्व का लगभग 5 एकड़ जमीन के साथ ही 5 एकड़ शासकीय जमीन उपलब्ध है, जिससे प्रस्तावित 132/33 केव्ही उपकेन्द्र का निर्माण किया जा सकता है।

9 (7) प्रस्तावित 132/33 केव्ही उपकेन्द्र से नये 03 नग 33 केव्ही बे (BAY) निर्माण के साथ ही 03 फीडरों का निर्माण प्रस्तावित किया गया है। जिसका विवरण निम्नानुसार है -

- 01) 33 केव्ही वटगन फीडर - इसमें 33/11 केव्ही उपकेन्द्र वटगन एवं गिधपुरी को सम्बद्ध किया गया है।
- 02) 33 केव्ही सण्डी फीडर - इसमें 33/11 केव्ही उपकेन्द्र सण्डी एवं गाड़ामाठा को सम्बद्ध किया गया है।
- 03) 33 केव्ही रोहांसी फीडर - इसमें 33/11 केव्ही उपकेन्द्र कानाकोट सम्बद्ध किया गया है।

उपरा तीनो फीडरों के निर्माण हेतु 132/33 केव्ही उपकेन्द्र से जोड़ने के लिए लगभग 33 किलोमीटर नया लाईनों का निर्माण करना होगा।

10 (8) वटगन में नये 132/33 केव्ही उपकेन्द्र निर्माण के उपरांत नये फीडरों का वोल्टेज रेगुलेशन कमरा:

- 01) 33 केव्ही वटगन फीडर - 3.11
- 02) 33 केव्ही सण्डी फीडर - 8.49
- 03) 33 केव्ही रोहांसी फीडर - 1.92 होगा।

11 (9) वर्तमान में 132/33 केव्ही उपकेन्द्र कुकुरदी से निकलने वाली 33 केव्ही पलारी फीडर एवं 33 केव्ही सण्डी फीडर में व्यवधान आने तथा दोनो फीडर एक साथ ब्रेकडाउन होने पर वैकल्पिक विद्युत आपूर्ति की व्यवस्था पलारी क्षेत्र के लिए उपलब्ध नहीं है। चूंकि कुकुरदी से पलारी तक का क्षेत्र बरसात के मौसम में अत्यधिक लाइटनिंग जोन में होने की वजह से 33 केव्ही लाईनों में व्यवधान बढ़ जाता है तथा क्षेत्र सुगम नहीं होने की वजह से ब्रेकडाउन अटेंड करने में अत्यधिक समय लगता है। स्थानीय जन प्रतिनिधियों, सामान्य उपभोक्ताओं के साथ साथ ही माननीय संसदीय सचिव छत्तीसगढ़ शासन तथा विधायक कसडोल विधानसभा क्षेत्र सुश्री शकुनतला साहू के द्वारा भी उच्चदाब उपकेन्द्र की स्थापना हेतु मांग की गई है जिससे कि पलारी क्षेत्र को निर्बाध एवं गुणवत्ता युक्त विद्युत आपूर्ति प्राप्त हो सके।

12 (10) अतः उपकेन्द्र निर्माण के संबंध में चाही गई जानकारी, विद्यमान एवं प्रस्तावित लाईनों, उपकेन्द्रों को दर्शाते हुए सिंगल लाईन डायग्राम व वोल्टेज रेगुलेशन गणना पत्रक के साथ संलग्न कर प्रस्ताव अग्रिम आवश्यक कार्यवाही हेतु सादर प्रस्तुत है।

CSPDCL, Raipur
U.O. No. 41
Date 20 APR 2022

मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.)
छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि.रायपुर

[Signature]

[Signature]
अधीक्षक यंत्री (मृत्ता)
छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि.बलौदाबाजार

[Signature]
21/4/22

S.E. CIRCLE, Baloda Bazar
No. 3889
Date: 19/04/2022

विषय:- जिला बलौदाबाजार भाटापारा के तहसील- पलारी में नये 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र के निर्माण बाबत।

संदर्भ:-अधीक्षण अभियंता वृत्त बलौदाबाजार का यु.ओ.नोट क्रमांक 29 दिनांक 19.04.2022.

13. (11) अधीक्षण अभियंता वृत्त बलौदाबाजार ने संदर्भित यु.ओ.नोट द्वारा कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर के पत्र क्र. 4911 दिनांक 27.01.2020 के द्वारा नवीन 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र के निर्माण संबंधी चाही गई जानकारी पैरा क्रमांक 02/एन से 09/एन में प्रेषित कि है।
14. (12) अतः जिला बलौदाबाजार भाटापारा के तहसील- पलारी में नये 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रस्ताव अग्रिम कार्यवाही हेतु कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अति.मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (रा.क्षे.ग्रा.)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा)

22/4/22

एच.

SE (Gen.)

विभाग
C.E. No. 249 Date 2-2-2022

RECEIVED
11/04/22
Date 22/04/22

विभाग

विषय:-

जिला-बलौदाबाजार गाटापारा के तहसील-पलारी में नये 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र के निर्माण बाबत।

15.

प्रस्तुत प्रस्ताव के साथ संलग्न 33 के.व्ही. फीडर पलारी एवं सण्डी के V-R- Calculation के लिए Conductor Constant 15787 लिया है, जिसे Raccoon Conductor 19121 (at Pf= 0.9) के हिसाब से लिया जाना चाहिये, एवं यदि वर्तमान में 33 के.व्ही. के Conductor Dog में लगें हो तो Conductor Constant 22951 (at Pf= 0.9) पर लिया जाना उचित होगा। अतएव V-R- Calculation Sheet एवं KWH/LV Loss Calculation को सुधारने की आवश्यकता है।

16.

प्रस्ताव के साथ विभाग से निम्न जानकारी अपेक्षित है:-

- पलारी क्षेत्र के विद्युत सप्लाई हेतु 132/33 के.व्ही. अति उच्चदाब केन्द्रों के मजमूली मैप।
- आसपास के सभी 132/33 के.व्ही. अति उच्चदाब केन्द्रों से निकलने वाली समस्त 33 के.व्ही. फीडरों का अधिकतम एवं औसत भार (Ampere में)।
- निकटतम 132/33 के.व्ही. अतिउच्चदाब केन्द्र से पलारी के लिए Express फीडर खींचे का समस्या का समाधान हो सकता है अथवा नहीं?
- प्रस्तावित 132/32 के.व्ही. अति उच्चदाब केन्द्र के लिए भूमे अधिग्रहण हेतु क्या-क्या कार्यवाही की गई है से अवगत करावें।
- 33 के.व्ही. पलारी एवं सण्डी में Back-feed करने के लिए किसी फीडर की व्यवस्था है अथवा नहीं? अगर नहीं है तो Back-feed के लिए क्या कार्यवाही किया जाना है से अवगत करावें।
- नस्ती के साथ Future Load Growth किस हिसाब से लिया गया है स्पष्ट नहीं है? विगत पांच वर्षों में पलारी क्षेत्र को सप्लाई करने वाले फीडरों पर वर्ष वार कितना Connected Load (Recorded) था कि जानकारी भी नस्ती में दें।
- अति उच्चदाब केन्द्र कुनकुरी से अन्य फीडर खींचे जाने हेतु उपकेन्द्र में 'बे' के लिए पर्याप्त जगह है अथवा नहीं है?

अतएव, पैरा क्रमांक 15/एन एवं 16/एन की जानकारी हेतु नस्ती मूलतः विभाग को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभियंता (सामा.-एक)

अति.मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (संधा.संधा.)

मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षेत्र.) रायपुर

17. पैरा क्रं 15/N एवं 16/N में चाही गई जानकारी के मूलतः प्रेषित।

अधीक्षक अभियंता (बलौदा बाजार वृत्त)

18 पैरा 17/N में 13/6/2022 को प्राप्त जानकारी के मूलतः प्रेषित।

C.E. (RRR) CSPDCL, Raipur
No. / 056 Date 20 JUN 2022

S.E. CIRCLE, Baloda Bazar
No. 16/16/2022
Date 13/06/2022

S.E. CIRCLE, Baloda Bazar
No. - 202
Date - 01/7/2022

S.E. CIRCLE, Baloda Bazar
No. 1322
DATED 05/07/2022

S.E. CIRCLE, Baloda Bazar
No. 296
Date - 29/6/2022

O/o C.E. (RRR)
CSPDCL, Raipur
U.O. No. 17/16/2022
Date 15 JUN 2022

विषय :- जिला - बलौदाबाजार भाटापारा के तहसील - पलारी में 132/33 केव्ही उपकेन्द्र निर्माण बाबत ।

18. चैरा रु 15N रुव 16/N के अनुसार पुनर्गणना कर
रुव याही गमी जानवरी स्तंभन कर पुनः प्रेषित करें।

15/11/22
AE/Pallam

15/11/22
No. 2875
DATED 16/11/2022
OFFICE OF THE BAZAR

विषय:- जिला बलौदाबाजार भाटापारा के तहसील- पलारी में नये 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र के निर्माण बाबत।

संदर्भ:- अधीक्षण अभियंता वृत्त बलौदाबाजार का यु.ओ.नोट क्रमांक 63 दिनांक 19.04.2024.

21. अधीक्षण अभियंता वृत्त बलौदाबाजार ने संदर्भित यु.ओ.नोट द्वारा कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर के यु.ओ.नोट क्रं. 161 दिनांक 13.06.2022 के पैरा क्रमांक 15/एन एवं 16/एन में नवीन 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र के निर्माण संबंधी चाही गई जानकारी पैरा क्रमांक 19/एन से 20/एन में प्रेषित कि है।
22. अतः जिला बलौदाबाजार भाटापारा के तहसील- पलारी में नये 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रस्ताव अग्रिम कार्यवाही हेतु कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

कार्यपालन अभियंता

कार्यपालक निदेशक (रा.क्षे.ग्रा.)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा)

रा.क्षे.ग्रा.

संचा/संधा

संचा/संधा

संचा/संधा

SO Genl

विषय:- जिला- बलौदाबाजार भाटापारा के तहसील- पलारी में नये 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेंद्र के निर्माण बाबत।

19. पैरा क्र. 15/एन के अनुसार प्रस्ताव के साथ संलग्न 33 के.व्ही. फीडर पलारी एवं सण्डी के V-R- Calculation एवं लाईन डायग्राम संलग्न है। जिसके अनुसार विद्यमान 33 के.व्ही. पलारी फीडर का V-R 18.33 % तथा Horizon Load के आधार पर 24.17% है। विद्यमान 33 के.व्ही. सण्डी फीडर का V-R 20.92 % तथा Horizon Load के आधार पर 27.59 % है। जो कि बहुत अधिक है। जिसके कारण पुरे पलारी क्षेत्र में लो वोल्टेज की समस्या होती है।

वटगन (घोटिया) 132/33 के.व्ही.ए. उपकेंद्र निर्माण उपरांत प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर (1) 33 के.व्ही. प्रस्तावित पलारी फीडर का V-R 1.26 % तथा Horizon Load के आधार पर 1.66 % होगी। (2) 33 के.व्ही. प्रस्तावित सण्डी फीडर का V-R 5.92 % तथा Horizon Load के आधार पर 7.81 % होगी। (3) 33 के.व्ही. प्रस्तावित वटगन फीडर का V-R 3.92 % तथा Horizon Load के आधार पर 5.17 % होगी। (4) 33 के.व्ही. प्रस्तावित रोहासी फीडर का V-R 1.88 % तथा Horizon Load के आधार पर 2.48 % होगी।

शेष बचे पलारी फीडर का V-R 0.07 % तथा Horizon Load के आधार पर 0.09 % होगी तथा सण्डी फीडर का V-R 2.67 % तथा Horizon Load के आधार पर 3.52 % होगी।

20. पैरा 16/एन में आपेक्षित जानकारी निम्नानुसार है:-

- i. पलारी क्षेत्र के विद्युत सप्लाई हेतु 132/33 के.व्ही. अति उच्चदाब केन्द्र के मजमूली मैप संलग्न है।
- ii. बलौदाबाजार संभाग अंतर्गत 1 नग 132/33 के.व्ही. उपकेंद्र बलौदाबाजार है जिसकी क्षमता (2x40 MVA) है एवं इस उपकेंद्र से निकलने वाली समस्त 33 के.व्ही. फीडरों का अधिकतम एवं औसत भार संलग्न है।
- iii. निकटतम 132/33 के.व्ही. अति उच्चदाब केन्द्र कुकुरदी से पलारी के लिए Express फीडर खींचे जाने संबंधी समस्या है। क्योंकि 132/33 के.व्ही. उपकेंद्र में अतिरिक्त बे के लिए जगह है किन्तु फीडर निकालने में समस्या है। क्योंकि इस उपकेंद्र से 10 फीडर पहले से ही निकाले जा चुके हैं।
- iv. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. अति उच्चदाब केन्द्र के लिए भूमि ग्राम - घोटिया में उपलब्ध है। जिस पर ग्राग पंचायत द्वारा प्रस्ताव पारित कर दिया गया है।

(181)

- v. 33 के.व्ही. पलारी एवं सण्डी में Back-Feed करने के लिए अन्य फीडर की व्यवस्था नहीं है।
- vi. नस्ती के साथ Future Load Growth Formate - I संलग्न है।
- vii. अति उच्चदाब केन्द्र कुकुरदी से अन्य फीडर खींचे जाने हेतु उपकेन्द्र में बे के लिए जगह है। परन्तु अतिरिक्त फीडर निकालने हेतु उपकेन्द्र के बाहर पूरा औद्योगिक क्षेत्र होने के कारण रूट उपलब्ध नहीं है। उपकेन्द्र से वर्तमान में 10 फीडर पहले से ही निकाले जा चुके हैं।

No. 48
Date. 18-04-24

अधीक्षण अभियंता (वृत्त)
छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कंपनी लिमि. बलौदाबाजार

कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) संभाग
छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कंपनी लिमि. बलौदाबाजार

18/04/2024
163

✓ Executive Director (RRR)
Raipur

ACK

Worked

U/O C.E. (RRR) CSPDCL, Raipur
U.O. No. 111
Date. 23/04/2024

No. 63
Date. 19-04-24

विभाग

विषय:- संचा./संघा. संभाग बलौदाबाजार के अंतर्गत नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र वटगहन (पलारी) में स्थापित करने बाबत।

23) (संचा./संघा.) संभाग बलौदाबाजार क्षेत्रांतर्गत नवीन 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र वटगहन (पलारी) में स्थापना बाबत प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.) के माध्यम से प्राप्त हुआ है। अवलोकन पश्चात् प्रस्ताव में निम्नानुसार दस्तावेजों की अनुपलब्धता पायी गई है।

24) वर्तमान में संचालित 33 के.व्ही. फीडरों में संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र, 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई के साथ एकल रेखीय मानचित्र संलग्न नहीं है।

25) Revenue Forecast कैल्क्यूलेशन शीट संलग्न नहीं है।

26) प्रस्तावित नये 33 के.व्ही. फीडरों से संबद्ध होने वाले 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को दर्शाते हुए अनुमानित भार व कुल लंबाई एवं शेष 33 के.व्ही. फीडर में विद्युत भार व लंबाई का विवरण सारणी में संलग्न नहीं है।

27) प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र के निर्माण हेतु आवश्यक भूमि (125x125 वर्ग मीटर) के अधिग्रहण संबंधित जानकारी संलग्न नहीं है।

पैरा क्रमांक 24/एन. से 27/एन. तक की जानकारी प्राप्त करने हेतु प्रकरण मय मूल नस्ती कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.) को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (संचा./संघा.)

कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.)

A/E
Work/Govt

2nd
10/07/24

अधीक्षण अभियंता (कृत्.) बलौदाबाजार

(28) पैरा क्रमांक 24/एन से 27/एन तक की जानकारी प्राप्त करने हेतु प्रकरण मय मूल नस्ती कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.) को भेजा जाना प्रस्तावित है।

कार्यपालक निदेशक (संचा./संघा.)

E.E. (O&M) DR. B. BAZAR

No. 1487

DATED 19/07/2024

U.O. No. 537
Date 10/07/2024

U.O. No. 537
Date 10/07/2024

565
21/7/24

C.E. (RRR) CSPDCL, Raipur
No. 1479-10 JUL 2024

284
18-07-24

विषय — (संचा./संघा.) संभाग बलौदाबाजार अंतर्गत नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र वटगन (पलारी) में स्थापित करने बाबत।

- 29) पैरा 24/N अनुसार चाही गयी जानकारी वर्तमान में संचालित 33 के.व्ही फीडरों से संबंध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र, 33 के.व्ही फीडर की लंबाई के साथ एकल रेखीय मानचित्र संलग्न है। (पृष्ठ क्र. 02 एवं 03)
- 30) पैरा 25/N अनुसार Revenue forecast Calculation sheet संलग्न है। (पृष्ठ क्र. 13 से 21 तक)
- 31) पैरा 26/N अनुसार प्रस्तावित नये 132/33 के.व्ही फीडरों से संबंध होने वाले 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को दर्शाते हुए अनुमानित भार व कुल लंबाई एवं शेष 33 के.व्ही फीडरों में विद्युत भार व लंबाई का विवरण सारणी में संलग्न है। (पृष्ठ क्र. 16)
- 32) पैरा 21/N अनुसार प्रस्तावित 132/33 के.व्ही उच्चदाव उपकेन्द्र के निर्माण हेतु आवश्यक भूमि (125x125) वर्ग मीटर ग्राम-घोटिया (वटगन), में उपलब्ध है। भूमि आबंटन हेतु अनुविभागीय अधिकारी (राजस्व), विकासखण्ड- पलारी जिला बलौदाबाजार-भाटापारा को पत्र क्र. 1984 दिनांक 07.08.2024 के माध्यम से लेख किया गया है। (पृष्ठ क्र. 22, 23 एवं 24)

अतः उपकेन्द्र ग्राम-घोटिया (वटगन), विकासखण्ड-पलारी जिला बलौदाबाजार-भाटापारा में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव स्वीकृति हेतु सादर प्रेषित है।

संलग्न- उपरोक्तानुसार।

कार्यपालन अभियंता (संचा./संघा.) संभाग
छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कंपनी लिमि. बलौदाबाजार

अधीक्षण अभियंता (वृत्त)

छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कंपनी लिमि. बलौदाबाजार

कार्यपालन निदेशक (रा. मा. से.)

राजपुर

O/o C.E (RRR)
CSPDC, Rajpur

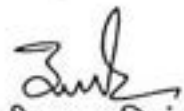
U.O. No. 753
Date 21/8/24

22.10.24
No. 1987
DATED 07/08/2024

विषय:- (संचा/संधा) बलौदाबाजार अंतर्गत नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र वटगन (पलारी) की स्थापना किये जाने बाबत।

संदर्भ:- अधीक्षण अभियंता वृत्त बलौदाबाजार का यु.ओ.नोट क्रमांक 368 दिनांक 07.08.2024.

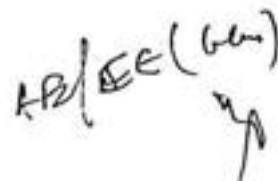
33. अधीक्षण अभियंता वृत्त बलौदाबाजार ने संदर्भित यु.ओ.नोट द्वारा कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर के यु.ओ.नोट क्रं. 395 दिनांक 09.07.2024 के पैरा क्रमांक 24/एन रो 27/एन में नवीन 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र के निर्माण संबंधी चाही गई जानकारी पैरा क्रमांक 29/एन से 32/एन में प्रेषित कि है।
34. अतः (संचा/संधा) बलौदाबाजार अंतर्गत नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र वटगन (पलारी) के निर्माण हेतु प्रस्ताव अग्रिम कार्यवाही हेतु मुख्य अभियंता (संचा/संधा) को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।


अधीक्षण अभियंता

कार्यपालक निदेशक (सं.ग्रा.क्ष.)

मुख्य अभियंता (संचा/संधा)





No. 1961
J-8 AUG 2024

विभाग

40/ वर्तमान स्थापित 33 के.व्ही. पलारी एवं संडी फीडरों के एक साथ ब्रेकडाउन/फॉल्ट घटित होने पर एवं कोई अन्य वैकल्पिक व्यवस्था नहीं होने के कारण संपूर्ण क्षेत्र में विद्युत की आपूर्ति शून्य हो जाती है। क्षेत्रीय जनप्रतिनिधियों द्वारा जिसकी शिकायत बारंबार उच्चाधिकारियों को की गई है। प्रस्तावित नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बटगहन के निर्माण पश्चात् इस समस्या का स्थाई समाधान किया जा सकेगा।

41/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र बटगहन से 33 के.व्ही. के 04 फीडर प्रस्तावित है जिनकी तकनीकी जानकारी निम्नानुसार है :-

क्र.	प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	कुल लंबाई (कि.मी.)	संभावित उच्चतम मांग		संभावित वोल्टेज रेग्यूलेशन
				एम्पी.	मेगावॉट	
01.	बटगहन (घोटिया) संचा./संघा. संभाग बलौदाबाजार	बटगहन	19 कि.मी.	80	6.30	3.92%
		रोहंसी	19 कि.मी.	55	3.15	1.88%
		पलारी	08 कि.मी.	135	8.15	1.26%
		संडी	24 कि.मी.	142	8.15	5.92%

42/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बटगहन के निर्माण पश्चात् वर्तमान में स्थापित व संचालित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्रों से निकलने वाली 33 के.व्ही. शेष (Residua.) फीडरों की जानकारी निम्नानुसार होगी:-

क्र.	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	स्थापित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	फीडर की लंबाई	उच्चतम मांग		वोल्टेज रेग्यूलेशन
				एम्पी.	मेगावॉट	
01	कुकुरडी	पलारी	22 कि.मी.	20	1.15	0.09%
		संडी	23 कि.मी.	75	3.15	3.52%

43/ इस प्रकार प्रस्तावित नवीन 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बटगहन के निर्माण पश्चात् क्षेत्र में स्थाई रूप से फीडरों में ओवरलोडिंग एवं लो-वोल्टेज की समस्या से स्थाई रूप से निराकृत की जा सकेगी।

44/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बटगहन के प्रस्ताव में संबंधित मजमूली मैप मय एकल रेखिय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-I)

45/ प्रस्तावित उपकेन्द्र बटगहन निर्माण हेतु शासकीय भूमि खसरा नं 99/1 रकबा 17.704 हेक्टेयर का आवं न प्रक्रियाधीन है। (प्रपत्र-II)

विभाग

46/ स्थापित व प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से निकलने वाली 33 के.व्ही. लाईनों का एकल रेखिय नानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-III)

47/ वर्तमान में स्थापित 33 के.व्ही. लाईनों, प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों एवं शेष (Residual) 33 के.व्ही. लाईनों का वोल्टेज रेग्यूलेशन गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-IV)

48/ स्थापित फीडरों पर अधिकतम विद्युत भार, औसत विद्युत भार तालिका के साथ वितरण हानि गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-V)

49/ नवीन प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बटगहन (घोटिया) के निर्माण पश्चात् यूनिट बचत एवं राजस्व बचत का गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-VI)

अतएव, स्थापित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्रों कुकुरडी में हो रही अतिभार को स्थाई रूप से कम करने, क्षेत्र में हो रही लोड शेडिंग को रोकने एवं लो वोल्टेज के स्थाई समाधान के साथ-साथ विद्युत उपभोक्ताओं को निर्बाध व गुणवत्तापूर्ण विद्युत प्रदाय हेतु 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन बटगहन (घोटिया) उपकेन्द्र का प्रस्ताव अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती अग्रिम कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक (पारेषण) छ.स्टे.पॉ.ट्रांस.कं.लिमि. रायपुर को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./सवा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

EE(PL)-1

विषय:- जिला- बलौदाबाजार-भाटापारा के तहसील पलारी में 132/33 के.व्ही. नवीन
उपकेन्द्र निर्माण बाबत।

विभाग.

विषय:- जिला- बलौदाबाजार-भाटापारा के तहसील पलारी में 132/33 के.व्ही. नवीन
उपकेन्द्र ग्राम- बटगहन (घोटिया) निर्माण बाबत।

विभाग

विषय:- जिला- बलौदाब, जार-भाटापारा के तहसील पलारी में 132/33 के.व्ही. नवीन
उपकेन्द्र ग्राम- लटगहन (घोटिया) निर्माण बाबत।

-: कार्यालयीन टीप :-

विषय:- ग्राम कुहरी वि. ख. व जिला महारासमुन्द में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

1. सं./सं. संभाग महारासमुन्द के अंतर्गत महारासमुन्द (ग्रा.) उपसंभाग के जलकी, छपोराडीह, अछोली, सिरपुर क्षेत्र में लंबी 33 के.व्ही. लाइन, एवं पंप भार के कारण अत्यधिक लो-वोल्टेज की समस्या व्याप्त है। 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र तथा 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र के समस्त पावर ट्रांसफार्मर को सर्वोच्च टेप पर रखने के बावजूद अंतिम छोर के 33 के व्ही उपकेन्द्र में 29 के.व्ही. वोल्टेज प्राप्त होता है, इसी तरह 11 के.व्ही. फीडरों में 8.3 के.व्ही. वोल्टेज प्राप्त होता है।
2. इस क्षेत्र में 220/132/33 परसवानी सबस्टेशन से 6 नग 33 के.व्ही. फीडरों द्वारा विद्युत आपूर्ति की जाती है, जिसमें 4 नग फीडरों का उपयोग सं./सं. संभाग महारासमुन्द द्वारा किया जाता है, विवरण निम्नानुसार है।

क्र.	फीडर का नाम	लंबाई (कि.मी.)	पीक लोड (MVA)	% वोल्टेज रेग्यूलेशन	वितरण हानि (लाख यूनिट)	वोल्टेज टेल इन्ड
1	33 के.व्ही. सिरपुर	48	33.19	10.15	258.91	28
2	33 के.व्ही. पटेवा	39	31.7	13.13	344.98	29
3	33 के.व्ही. इंडस्ट्रीयल	13.8	15.9	2.37	36.27	32
4	33 के.व्ही. टाउन 2	8.5	13.7	1.74	22.26	33

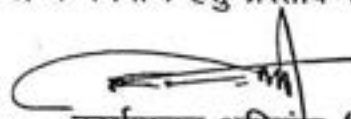
3. इस क्षेत्र में स्थापित 220/132/33 परसवानी सब स्टेशन जिसकी क्षमता 2x40 एम.व्ही.ए. है, से मुख्यतः सं./सं. संभाग महारासमुन्द को 6 फीडरों द्वारा विद्युत आपूर्ति की जाती है, जिसमें 12 सबस्टेशन जिसकी क्षमता 84.1 एम.वी.ए. संचालित है। उक्त के अतिरिक्त इन 4 फीडरों द्वारा बिरकोनी औद्योगिक क्षेत्र के सभी उच्चदाब उपभोक्ताओं विद्युत आपूर्ति की जाती है। 04 नग फीडरों द्वारा आपूर्ति की जा रही सब स्टेशन के सूची निम्नानुसार है:-

क्र.	फीडर का नाम	सब स्टेशन	क्षमता
1	33 के.व्ही. टाउन-II	1. बेमचा	1 X 5 MVA
		2. इमली भाठा	1 X 5 MVA + 1x3.15 MVA
2	33 के.व्ही. पटेवा	1. बेमचा	1 X 5 MVA
		2. इमली भाठा	1 X 5 MVA + 1x3.15 MVA
		3. तुमगांव	2 X 5 MVA
		4. जलकी, छपोराडीह	1 X 5 MVA
		5. पटेवा	2 X 5 MVA
3	33 के.व्ही. सिरपुर	1. बिरकोनी	1 X 5 MVA + 1x3.15 MVA
		2. तुमगांव	2 X 5 MVA
		3. अछोली	2 X 3.15 MVA
		4. सिरपुर	2 X 3.15 MVA
4	33 के.व्ही. इंडस्ट्रीयल	1. बिरकोनी	1 X 5 MVA + 1x3.15 MVA

4. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र हेतु विद्यमान 220 परसवानी उपकेन्द्र से 132 के.व्ही. लाईन जिसकी लंबाई 24.00 किमी. है, की आवश्यकता होगी।
5. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. कुहरी के निर्माण से कंपनी की वर्तमान स्थिति से तुलनात्मक विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	फीडर का नाम	संयोजित उपकेन्द्र	लंबाई (कि. मी.)	% वोल्टेज रेग्यूलेशन	वितरण हानि (लाख यूनिट)
1	शेष 33 के.व्ही. पटेवा	बेमचा	12	2.80	52.07
		तुमगांव			
2	शेष 33 के.व्ही. टाउन-II	बेमचा	8.5	1.74	22.26
		तुमगांव			
3	शेष 33 के.व्ही. इंडस्ट्रीयल	बिरकोनी	15.9	2.37	36.27
4	शेष 33 के.व्ही. सिरपुर	तुमगांव	11	0.93	11.06
5	प्रस्तावित 33 के.व्ही. तुमगांव	तुमगांव	29	6.86	120.54
		सिरपुर			
6	प्रस्तावित 33 के.व्ही. कुहरी	तुमगांव, उच्चदाब उपभोक्ता करनीकृपा (6100 के.व्ही.ए.)	7	2.70	64.58
7	प्रस्तावित 33 के.व्ही. छपोराडीह	छपोराडीह	7	1.90	30.87
8	प्रस्तावित 33 के.व्ही. पटेवा	पटेवा	15	4.07	66.16

6. वर्तमान व्यवस्था में वितरण हानि 662.42 है। अगले 05 वर्ष के भार वृद्धि आंकलन अनुसार कुल वितरण हानि 1255.60 तथा प्रस्तावित व्यवस्था में वितरण हानि 500.6 अनुमानित है। इसके अतिरिक्त उपरोक्त वर्णित सम्पूर्ण क्षेत्र में लो वोल्टेज की समस्या का निराकरण हो जावेगा।
7. तदनुसार ग्राम कुहरी में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रस्ताव सादर प्रस्तुत है।



कार्यपालन अभियंता (सं./सं.) संभाग
छ.स्टे.पॉ.डी.कं.लि., महासमुन्द

अधीक्षक अभियंता (वृत्त)
छ.स्टे.पॉ.डी.कं.लि., महासमुन्द

WORKS,

09.04.2024

E.E. (O&M) Dn. MEMP

U.O. No. 16203/7

Date 08.07.2024

—03—

विषय :- ग्राम कुहरी, विकासखण्ड एवं जिला महासमुन्द में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण कराने बाबत।

संदर्भ:- कार्यपालन अभियंता (सं./सं.) संभाग महासमुन्द का यू.ओ.नोट क्र. 2037 दि. 08.07.2024

—000—

8. कार्यपालन अभियंता (सं./सं.) संभाग महासमुन्द के अंतर्गत ग्राम कुहरी विकासखण्ड व जिला महासमुन्द में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण की आवश्यकता एवं उपयुक्तता के संबंध में कार्यपालन अभियंता (सं./सं.) संभाग महासमुन्द द्वारा परीक्षण कर आवश्यकता प्रमाणित करते हुए प्रकरण प्रस्तुत किया गया है।
9. ग्राम कुहरी में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र हेतु विद्यमान 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र परसवानी से 132 के.व्ही. लाईन विस्तार किया जावेगा, जिसकी कुल लंबाई 15.00 किमी. प्रस्तावित है। कुहरी 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से 33 के.व्ही. के 04 फीडर का निर्गमन यथा तुमगांव, कुहरी, छपोराडिह एवं पटेवा प्रस्तावित किया गया है, जो कि विद्यमान 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र तुमगांव, सिरपुर, छपोराडिह एवं पटेवा से संबद्ध किया जावेगा, जिसकी कुल लंबाई 24 किमी. प्रस्तावित है।
10. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुहरी से प्रस्तावित 33 के.व्ही. तुमगांव फीडर में वोल्टेज रेगुलेशन 5.12 प्रतिशत, कुहरी फीडर में वोल्टेज रेगुलेशन 2.01 प्रतिशत, छपोराडिह फीडर में वोल्टेज रेगुलेशन 1.42 प्रतिशत एवं पटेवा फीडर में वोल्टेज रेगुलेशन 3.04 प्रतिशत आ रहा है। विद्यमान फीडर का भार प्रस्तावित फीडरों में हस्तांतरित होने के पश्चात् विद्यमान 33 के.व्ही. सिरपुर फीडर में वोल्टेज रेगुलेशन 0.93 प्रतिशत, पटेवा फीडर में 2.80 प्रतिशत, इंडस्ट्रीयल फीडर में 2.37 प्रतिशत, एवं टाउन-2 फीडर में 1.74 प्रतिशत आ रहा है। वर्तमान में 33 के.व्ही. सिरपुर फीडर में वितरण हानि 258.91 लाख यूनिट है, 33 के.व्ही. पटेवा फीडर में 344.98 लाख यूनिट, 33 के.व्ही. इंडस्ट्रीयल फीडर में 36.27 लाख यूनिट, एवं 33 के.व्ही. टाउन-2 फीडर में 22.26 लाख यूनिट वितरण हानि हो रहा है। कुहरी में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण पश्चात् 33 के.व्ही. सिरपुर फीडर में वितरण हानि 120.54 लाख यूनिट, 33 के.व्ही. पटेवा फीडर में 52.07 लाख यूनिट, 33 के.व्ही. इंडस्ट्रीयल फीडर में 36.27 लाख यूनिट एवं 33 के.व्ही. टाउन-2 फीडर में 22.26 लाख यूनिट रह जायेगा। इसी प्रकार प्रस्तावित 33 के.व्ही. तुमगांव फीडर में 120.54 लाख यूनिट, 33 के.व्ही. कुहरी फीडर में 64.58 लाख यूनिट, 33 के.व्ही. छपोराडिह फीडर में 30.87 लाख यूनिट तथा 33 के.व्ही. पटेवा फीडर में 66.16 लाख यूनिट वितरण हानि होगी।

—04—

11. कार्यपालक निदेशक (सं./सं.) रायपुर के पत्र क्र. 02-01/सामा./5168 दिनांक 28.02.2024 के माध्यम से पूंजीगत व्यय योजना (सी.आई.पी.) सत्र 2026-30 के अंतर्गत 132/33 के.व्ही. नये उपकेन्द्र के प्रस्ताव प्रेषित करने हेतु निर्देशित किया गया है।
12. अतः उपरोक्त परिस्थितियों को देखते हुए एवं जलकी, छपोराडिह, अछोली, सिरपुर क्षेत्र के ग्रामों में लो-वोल्टेज की समस्या के निराकरण हेतु ग्राम कुहरी में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण किये जाने हेतु प्रकरण अनुशंसा कर उच्चाधिकारियों को सादर प्रेषित है, जिसकी अनुमानित लागत रु. 1550.00 लाख आने की संभावना है, जिसमें 40 एम.व्ही.ए. पावर ट्रांसफार्मर की लागत शामिल नहीं है।

संलग्न:- लाईन डायग्राम, व्ही.आर. शीट, हानि की गणना पत्रक एवं मजमूली नक्शा।

11.07.2024
अधीक्षण अभियंता (वृत्त) महासमुन्द

कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.) रायपुर/21/07/2024

Wmk/aw.

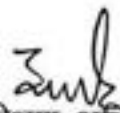
U.O. (S.E. (SIRPUR))
S.P.D. (SIRPUR)
U.O. 578
Date: 12 JUL 2024

S.E. (Circle) Mahasamund
U.O. 19
Date: 11 JUL 2024

विषय- ग्राम कुहरी विकासखंड महासमुंद, जिला-महासमुंद में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना किये जाने बाबत।

संदर्भ:-अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद का यु.ओ.नोट क्रमांक 252 दिनांक 11.07.2024.

13. अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद ने संदर्भित यु.ओ.नोट द्वारा ग्राम कुहरी विकासखंड महासमुंद, जिला-महासमुंद में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना किये जाने हेतु प्रस्ताव प्रेषित किया है।
14. कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) संभाग महासमुंद द्वारा पैरा 01/एन से 06/एन में ग्राम कुहरी में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना हेतु आवश्यक तकनीकी जानकारी का लेख करते हुए विद्यमान उपकेन्द्रों से निर्गमित फीडरों के भार की स्थिति एवं उनके वोल्टेज रेगुलेशन के गणना पत्रक संलग्न किया गया है। उक्त मापदंडों को देखते हुए 132/33 के.व्ही. सब स्टेशन का निर्माण करने की तत्काल आवश्यकता है। तदनुसार प्रस्ताव तैयार किया गया है। ताकि उक्त क्षेत्रों में विश्वसनीय और गुणवत्तापूर्ण आपूर्ति सुनिश्चित की जा सके।
15. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना हेतु आवश्यक दस्तावेज यथा लाईन डायग्राम, व्ही.आर. शीट, हानि की गणना पत्रक एवं मजमूली नक्शा की प्रति संलग्न है।
16. अतः महासमुंद विकासखंड, जिला- महासमुंद में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुहरी की स्थापना हेतु प्राप्त प्रस्ताव अनुशंसा सहित अग्रिम कार्यवाही हेतु कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।


अधीक्षण अभियंता

कार्यपालक निदेशक (रा.क्षे.ग्रा.)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा)


Addl. D.E. (I)

DE Genl

AE (Genl)

विषय:- ग्राम-कुहरी वि.खं.- महासमुंद, जिला-महासमुंद में नए 132/33 के.व्ही. अति-उच्चदाब उपकेन्द्र का निर्माण प्रस्तावित किए जाने बाबत।

17. सं./सं. संभाग, महासमुंद के अंतर्गत ग्राम-कुहरी, वि.खं. महासमुंद में 1×40 एम.व्ही.ए. क्षमता के 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र हेतु प्रस्ताव मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.) के यू.ओ. नोट क्र. 1596 दिनांक 19.07.2024 के द्वारा इस कार्यालय में दिनांक 19.07.2024 को प्राप्त हुआ।
18. सं./सं. संभाग महासमुंद के अंतर्गत महासमुंद (ग्रामीण) उपसंभाग के जलकी, छपोराडीह, अछोली, सिरपुर क्षेत्र में लंबी 33 के.व्ही. लाईन तथा कृषि पंप के भार के कारण अत्यधिक लो-वोल्टेज की समस्या व्याप्त है।
19. सं./सं. संभाग महासमुंद के इस क्षेत्र में 220/132/33 के.व्ही. परसवानी उपकेन्द्र से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडरों से विद्युत आपूर्ति की जाती है जिसकी तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेगुलेशन	वितरण हानि (लाख यूनिट)	अंतिम छोर पर वोल्टेज
1.	33 के.व्ही. सिरपुर	48	326	10.15	258.91	28 के.व्ही.
2.	33 के.व्ही. पटेवा	39	283	13.13	344.98	29 के.व्ही.
3.	33 के.व्ही. इंडस्ट्रीयल	13.8	162	2.37	36.27	32 के.व्ही.
4.	33 के.व्ही. टाउन-2	8.5	126	1.74	22.26	33 के.व्ही.

20. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुहरी के निर्माण के पश्चात् प्रस्तावित नए 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेगुलेशन	वितरण हानि (लाख यूनिट)	रिमार्क
1.	33 के.व्ही. तुमगांव	29	156	6.86	120.54	
2.	33 के.व्ही. कुहरी	7	140	2.70	64.58	
3.	33 के.व्ही. छपोराडीह	7	70	1.9 0	30.87	
4.	33 के.व्ही. पटेवा	15	70	4.07	66.16	

21. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुहरी के निर्माण के पश्चात् शेष 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेगुलेशन	वितरण हानि (लाख यूनिट)	रिमार्क
1.	33 के.व्ही. सिरपुर	11	170	0.93	11.06	
2.	33 के.व्ही. पटेवा	12	50	2.80	52.07	
3.	33 के.व्ही. इंडस्ट्रीयल	15.9	162	2.37	36.27	
4.	33 के.व्ही. टाउन-2	8.5	126	1.74	22.26	

220/132/33 के.व्ही. परसवानी उपकेन्द्र से निकलने वाले पुराने 33 के.व्ही. पटेवा फीडर को 33 के.व्ही. इंडस्ट्रीयल फीडर से इंटरकनेक्शन करके डबल सप्लाई के लिए उपयोग में लाया जावेगा।

22. कुहरी में 132/33 के उपकेन्द्र बन जाने से 220/132/33 के.व्ही. परसवानी उपकेन्द्र पर प्रतिवर्ष बढ़ रहे भार से राहत मिलेगी तथा प्रभावित क्षेत्रों में लो वोल्टेज की समस्या का निराकरण हो सकेगा और गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित की जा सकेगी।
23. मजमूली नक्शा मय स्थापित एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र की प्रति संलग्न है। (प्रपत्र-1)
24. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु वर्तमान 33 के.व्ही. लाइन व प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-2)
25. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु आवश्यक दस्तावेज व्ही. आर. शीट गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-3)
26. वर्तमान व्यवस्था में वितरण हानि 662.42 लाख यूनिट प्रतिवर्ष है। अगले 05 वर्षों के भार वृद्धि आंकलन अनुसार कुल वितरण हानि 1255.60 लाख यूनिट प्रतिवर्ष होगी तथा प्रस्तावित व्यवस्था में वितरण हानि 500.60 लाख यूनिट प्रतिवर्ष अनुमानित है। इस प्रकार कुल अनुमानित बचत 755.00 लाख यूनिट (रु. 4530.00 लाख) प्रतिवर्ष होगी। (प्रपत्र-4)
27. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु वर्तमान परिदृश्य में Load Growth गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-5)

28. नवीन प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 1X40 एम.व्ही.ए. क्षमता के उपकेन्द्र निर्माण हेतु शासन से शासकीय भूमि आवंटित किए जाने हेतु कार्यवाही प्रक्रियाधीन है।

अतएव सं./सं. संभाग महासमुंद के अंतर्गत महासमुंद (ग्रामीण), उपसंभाग के जलकी, छपोराडीह, अछोली, सिरपुर क्षेत्र में प्रभावित क्षेत्रों में लो वोल्टेज की समस्या का निराकरण हो सकेगा और गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित करने तथा दिनों-दिन बढ़ती विद्युत मांग आपूर्ति हेतु ग्राम-कुहरी में 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण का प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक, पारेषण कंपनी को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभियंता (सामा.-एक)

अतिरिक्त मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./संधा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

CE (P.U.A.)

EE (P.U.)-1

20/8/24

20/8/24

20/8/24

CSPTCL
U.O. NOTE
RD-268
Dt: 20/08/2024

INFORMATION
UNFILED
DATE 14-08-24
20-08-24

1265
D-20-08-24
20-08-24

894
14-8-24

विषय :- कवर्धा (सं.सं.) संभाग अंतर्गत स.लोहारा में 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र की स्थापना बाबत।

संदर्भ :- 1. मुख्य अभि. (PC&RA) छ.स्टे.ट्रा.कं.लि. रायपुर का पत्र क्र 02-12/PL/CIP/2223 दि. 15.03.2024
2. अति. मुख्य अभियंता कार्या. कार्यपालक निदेशक (सं./सं.) रायपुर का पत्र क्र. 02-01/डी. सी.एस.आर./425 दि. 29.04.2024

- वर्तमान में स.लोहारा तहसील के कुल 215 ग्राम 132/33 के.व्ही. गंडई उपकेन्द्र के 04 नग 33 के. व्ही. फीडर, 132/33 के.व्ही. कवर्धा उपकेन्द्र के 01 नग 33 के.व्ही. एवं 220/132/33 के.व्ही. गैदपुर उपकेन्द्र के 01 नग 33 के.व्ही. फीडर से संचालित है, उपरोक्त 33 के.व्ही. फीडरों से कुल 16 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र संचालित है एवं कुल 05 नग नये 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित है, जिनमें से 01 नग मुख्यमंत्री अधोसंरचना योजना अंतर्गत ग्राम- उड़िया (कारेरा) में निर्माणाधीन है एवं 04 नग आर.डी.एस.एस. योजना अंतर्गत ग्राम- मोतिमपुर, तेलीटोला, रणजीतपुर एवं छांटा-झा में प्रस्तावित है। इसी प्रकार आगामी पांच वर्षों में 04 नये उपकेन्द्रों के निर्माण होने की संभावना है।
- कवर्धा जिला नये पम्प कनेक्शन की मांग (New pump potential) वाला क्षेत्र है। वर्तमान में प्राप्त लक्ष्य के अनुसार वर्ष 2023-24 में 3043 नग नये पम्प लाइन विस्तार का कार्य किया जा रहा है, एवं 31 मार्च 2024 तक 1380 नग नये पम्प कनेक्शन हेतु औपचारिताएं पूर्ण हो चुकी हैं। क्षेत्र में प्रति वर्ष लगभग 1600 नये पम्प कनेक्शन हेतु आवेदन प्राप्त होते हैं। उपरोक्त भार को पूर्ण करने हेतु लोहारा क्षेत्र में महाराजपुर में 3.15 एमव्हीए अतिरिक्त ट्रांसफार्मर, चंदैनी में स्थापित 3.15 को 5 एमव्हीए क्षमता वृद्धि, बिरनपुर में स्थापित 3.15 को 5 एमव्हीए क्षमता वृद्धि, सबराटोला में 3.15 को 5 एमव्हीए क्षमता वृद्धि, बिड़ोरा, रामपुर एवं मोहगांव में 3.15 एमव्हीए अतिरिक्त ट्रांसफार्मर, कुरवा एवं भादूटोला में स्थापित 3.15 को 5 एमव्हीए क्षमता वृद्धि की आवश्यकता होगी।
- 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कवर्धा से कुल 09 नग फीडर, 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र गंडई से कुल 10 नग फीडर निकाले गये हैं। उपरोक्त उपकेन्द्रों में अन्य फीडर निकालने हेतु जगह उपलब्ध नहीं है। 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र गैदपुर से कुल 07 नग फीडर निकाले गये हैं एवं 01 नग फीडर-बे का कार्य बेमेतरा संभाग हेतु निर्माणाधीन है तथा गैदपुर उपकेन्द्र से स.लोहारा की लाइन दूरी 36 कि.मी. है, 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कवर्धा की लाइन दूरी 28 कि.मी. एवं 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र गंडई की लाइन दूरी 35 कि.मी. है।
- 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कवर्धा में $2 \times 40 + 1 \times 60 = 140$ MVA, 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र गंडई में $2 \times 40 = 80$ MVA, एवं 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र गैदपुर में $2 \times 40 = 80$ MVA की स्थापित क्षमता है। उपरोक्त सभी उपकेन्द्रों एवं 33 के.व्ही. फीडरों में अधिक मांग के समय (माह जुलाई से अक्टूबर) में ओवर लोड होने के कारण लोड सेडिंग करने की आवश्यकता पड़ती है एवं अंतिम छोर के ग्रामों में लो-वोल्टेज के कारण पंप नहीं चलने की आम शिकायत रहती है।
- अधिक मांग के समय (माह जुलाई से अक्टूबर 2023) में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कवर्धा का कुल भार 2140 Amp था एवं आगामी वर्षों में कुल भार 2450 Amp या इससे अधिक हो जाने की संभावना है। 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र गंडई का कुल भार 1450 Amp था एवं आगामी वर्षों में इससे अधिक हो जाने की संभावना है। इसी प्रकार 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र गैदपुर से इस वर्ष 02 नये 33 के. व्ही. फीडर बेमेतरा संभाग हेतु एवं 01 नग नया 33 के.व्ही. फीडर कवर्धा संभाग हेतु जोड़े गये हैं एवं एक फीडर-बे का कार्य निर्माणाधीन है। इस प्रकार गैदपुर उपकेन्द्र का कुल भार 1450 Amp, या इससे अधिक हो जाने की संभावना है।

6. वर्तमान में स्थापित, नये प्रस्तावित एवं रेसीड्यूअल 33 के.व्ही. फीडरों का लाईन लॉस गणना पत्रक एवं वोल्टेज रेग्युलेशन शीट सिंगल लाईन डायग्राम के साथ प्रपत्र-1 संलग्न है। स.लोहारा में नया 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बनने से 33 के.व्ही. साल्हेवारा फीडर का वोल्टेज रेग्युलेशन 25.54% से सुधर कर कर 7.97%, 33 के.व्ही. रामपुर फीडर का वोल्टेज रेग्युलेशन 15.32% से सुधर कर 1.69%, 33 के.व्ही. मोहगांव फीडर का वोल्टेज रेग्युलेशन 12.42% से सुधर कर 2.47%, 33 के.व्ही. कवर्धा-लोहारा फीडर का वोल्टेज रेग्युलेशन 10.92% से सुधर कर 1.55% होगा, एवं अधिक मांग के समय (माह जुलाई से अक्टूबर) में अंतिम छोर पर स्थित ग्रामों में लो-वोल्टेज एवं कृषि-पंप नही चल पाने की शिकायत का स्थायी निराकरण संभव होगा।
7. निवेदन है कि उपरोक्त स्थापित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्रों में स्थापित पावर ट्रांसफार्मर में लोडिंग कम करने, क्षेत्र में लोड शेडिंग रोकने एवं लो-वोल्टेज की समस्या के स्थायी निदान एवं गुणवत्तायुक्त विद्युत प्रदाय हेतु स.लोहारा तहसील क्षेत्र में एक नग नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की नितांत आवश्यकता है। अतः 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र स.लोहारा में स्थापना किये जाने हेतु अनुशंसा सहित प्रकरण सादर प्रस्तुत है।

कार्यपालन अभियंता (सं./सं.) कवर्धा

अधीक्षण अभियंता (वृत्त) कवर्धा

मुख्य अभियंता (राज.क्षेत्र) राजनांदगांव

कार्यपालक निदेशक (संचा./सधा.) रायपुर

E.E.(O&M)Dn.C.S.P.D.C.L.-Kawardha
U.O.N.No:- 123
Date:- 30/05/2024

S.E. (Circle) CSPDCL-KAWARDHA
U.O.No:- 107
Date: 30/05/24

C.E. (R&R)CSPDCL R&R
U.O.No:- 182
Date 31/05/2024

AC 100
कवर्धा-1

SE Genl /

Shi Pri. AE
41 put up.

C.E. (R&R)CSPDCL R&R
U.O.No:- 182
Date 31/05/2024

23

विषय:- संचा./संघा. संभाग कवर्धा के अंतर्गत नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सहसपुर लोहारा में स्थापित करने बाबत।

08) (संचा./संघा.) संभाग कवर्धा के अधीनस्थ नवीन 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र सहसपुर लोहारा में स्थापना बाबत प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक (राज.क्षे.) के माध्यम से प्राप्त हुआ है। अवलोकन पश्चात् प्रस्ताव में निम्नानुसार दस्तावेजों की अनुपलब्धता पायी गई है।

09) मजगूली मैप में स्थापित उच्चदाब उपकेन्द्र, प्रस्तावित उच्चदाब उपकेन्द्र, स्थापित 33 के.व्ही. लाईन एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों को पृथक-पृथक रंगों से रेखांकित कर संलग्न नहीं किया गया है।

10) स्थापित 33 के.व्ही. फीडर, प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर एवं शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडर का एकल रेखिय मानचित्र पृथक-पृथक पेजों में संलग्न करें।

11) प्रस्तावित नये 33 के.व्ही. फीडरों से संबद्ध होने वाले 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को दर्शाते हुए अनुमानित भार व कुल लंबाई एवं शेष 33 के.व्ही. फीडर में विद्युत भार व लंबाई का विवरण सारणी में संलग्न नहीं है।

12) पिछले पाँच वर्षों का Load Survey Chart संलग्न नहीं है।

13) Revenue Forecast कैलकुलेशन शीट संलग्न नहीं है।

14) स्थापित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र कवर्धा से अतिरिक्त 33 के.व्ही. फीडर निकालने हेतु उपकेन्द्र परिसर में स्थल उपलब्ध है अथवा नहीं का स्पष्ट उल्लेख करें।

15) प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र के निर्माण हेतु आवश्यक भूमि (125x125 वर्ग मीटर) के अधिग्रहण संबंधित जानकारी संलग्न नहीं है।

पैरा क्रमांक 09/न. से 15/एन. तक की जानकारी प्राप्त करने हेतु प्रकरण मय मूल नस्ती कार्यपालक निदेशक (राज.क्षे.) को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता
कार्यपालक निदेशक (संचा./संघा.)
कार्यपालक निदेशक (राज.क्षे.)

अधीक्षण अभियंता (बि.न) कवर्धा

C.E. (P.A.) P.A.S.DCL, RAJ
10/07/2024
Date 10/07/2024

ED (P.A.) P.A.S.DCL, RAJ
10/07/2024
Date 10/07/2024
459
17/7/24

-:: कार्यालयीन टीप ::-

विषय :- संचा. संधा. संभाग कवर्धा अंतर्गत नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सहसपुर लोहारा में स्थापित करने बाबत।

विषयांतर्गत कण्डिका क्रमांक 9 से 15 तक उल्लेखित त्रुटियों का निराकरण कण्डिकावार निम्नानुसार है-

16. पैरा क्रमांक 09/एन. के निराकरण हेतु मजमूली मैप में स्थापित उच्चदाब उपकेन्द्र, प्रस्तावित उच्चदाब उपकेन्द्र, स्थापित 33 के.व्ही. लाईन एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों को पृथक-पृथक रंगों से रेखांकित कर संलग्न किया गया है सहपत्र क्र. 01
17. पैरा क्रमांक 10/एन. के निराकरण हेतु स्थापित 33 के.व्ही. फीडर, प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडरों का एकल रेखिय मानचित्र पृथक-पृथक पेजों में संलग्न किया गया है सहपत्र क्र. 02, 03, 04
18. पैरा क्रमांक 11/एन. के निराकरण हेतु प्रस्तावित नये 33 के.व्ही. फीडरों से संबद्ध होने वाले 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को दर्शाते हुए अनुमानित भार व कुल लंबाई एवं शेष 33 के.व्ही. फीडर में विद्युत भार व लंबाई का विवरण सारणी में संलग्न किया गया है सहपत्र क्र. 09, 10, 11
19. पैरा क्रमांक 12/एन. के निराकरण हेतु पिछले पाँच वर्षों का Load Survey Chart संलग्न किया गया है सहपत्र क्र. 06
20. पैरा क्रमांक 13/एन. के निराकरण हेतु Revenue Forecast Calculation Sheet संलग्न किया गया है सहपत्र क्र. 07
21. पैरा क्रमांक 14/एन. के निराकरण हेतु सादर सूचित है कि स्थापित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र कवर्धा से अतिरिक्त 33 के.व्ही. फीडर निकालने हेतु उपकेन्द्र परिसर में स्थल उपलब्ध नहीं है।
22. पैरा क्रमांक 15/एन. के निराकरण हेतु प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र के निर्माण हेतु आवश्यक भूमि (125 X 125 वर्ग मीटर) सहसपुर लोहारा में शासकीय कॉलेज के पास शासकीय भूमि उपलब्ध है, एवं भूमि अधिग्रहण संबंधी कार्यवाही की जा रही है।

ajl

कार्यपालन अभियंता (कार्या.)

अधीक्षण अभियंता (वृत्त) कवर्धा

मुख्य अभियंता (राज.क्षेत्र) राजनांदगांव

कार्यपालक निदेशक (संचा./संधा.) रायपुर

Addl. Chief (Gen)

SE Gen F

S.E. (Circle) GSPDCL-KAWARDHA
U.O. No: 29/07/2024

C.E. (R&R) GSPDCL, NIN
U.O. No. (7) 182
Date 30/07/2024

C.E. (R&R) GSPDCL, NIN
U.O. No. (7) 182
Date 30/07/2024

विभाग

विषय:- (संचा./संधा.) संग्राम कवर्धा के अंतर्गत नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र तहसील सहसपुर लोहारा में स्थापित करने बाबत।

16/ (संचा./संधा.) संभाग कवर्धा के अधिनस्थ 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र सहसपुर में निर्माण करने बाबत प्रस्ताव मुख्य अभियंता (शज.क्षे.) के द्वारा इस कार्यालय को प्राप्त हुआ है।

17/ वर्तमान परिदृश्य में सहसपुर लोहारा तहसील क्षेत्र के 215 ग्रामों में स्थापित 220/132/33 उच्चदाब उपकेन्द्र गण्डई के 04 नग 33 के.व्ही. फीडरों, 132/33 के. व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र कतार्घा से 01 नग 33 के.व्ही. फीडर एवं 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र गैंदपुर से 01 नग 33 के.व्ही. फीडर से विद्युत की आपूर्ति की जाती है।

18/ तहसील सहसपुर लोहारा क्षेत्र में वर्तमान स्थिति में कुल 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र 16 नग क्षमता 104.15 एम.व्ही.ए. संचालित है। 33/11 के.व्ही. 05 नग नवीन उपकेन्द्र क्रमशः मुख्यमंत्री अधोसंरचना योजना अंतर्गत उडिया (कारासेरा) में एवं आर. डी.एस.एस. योजना में ग्राम मोतिमपुर, तेलीटोला, रणजीपुर एवं छाँटा (झा) में स्वीकृत है। इसी प्रकार वर्तमान में बढ़ते विद्युत भार एवं नये विद्युतीकरण कार्यों की प्रगति को ध्यान में रखते हुए भविष्य में 04 नग अतिरिक्त नवीन 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों का प्रस्ताव संभावित है।

19/ कवर्धा जिला का क्षेत्र प्रायः कृषि प्रधान क्षेत्र है। प्रतिवर्ष लगभग औसत 1600 नग कृषि नये पंपों के उपभोक्ताओं का आवेदन प्राप्त कर कार्यवाही पूर्ण की जाती है। इन सभी पंपों को लजीव करने हेतु भविष्य में लोहारा, महाराजपुर, चंदैनी, बिरनपुर, सबराटोला, बिड़ोरा, रामपुर एवं रामपुर के 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों की क्षमता में वृद्धि हेतु अतिरिक्त पॉवर ट्रांसफार्मर/ पॉवर ट्रांसफार्मर की क्षमता वृद्धि का कार्य भी करना अनिवार्य होगा।

20/ कवर्धा (संचा./संघा.) संभाग क्षेत्रतार्गत विद्युत प्रदाय करने वाले कवर्धा, गण्डई व गैदपुर 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्रों से क्रमशः 09,10, एवं 08 नग 33 के.व्ही. फीडर संचालित हो रहे हैं व इस सभी उपकेन्द्रों में 33 के.व्ही. अतिरिक्त बे निर्माण कर नवीन 33 के.व्ही. फीडर प्रस्तावित किया जाना संभव नहीं है।

21/ वर्तमान परिदृश्य में 1) संचालित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कवर्धा की क्षमता $2 \times 40 + 1 \times 63 = 143$ एम.व्ही.ए., 2) 220/132/33 उपकेन्द्र गण्डई की क्षमता $2 \times 40 = 80$ एम.व्ही.ए. एवं 3) 220, 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र गैंदपुर की क्षमता $2 \times 40 = 80$ एम.व्ही.ए. की है। उच्चतम मांग अवधि में उक्त सभी उपकेन्द्रों में मांग विद्युत भार (माह जुलाई से अक्टूबर) क्रमशः 2140 एम्पीयर, 1450 एम्पीयर व 1450 एम्पीयर दर्ज किया गया है। उच्चतम मांग अवधि के समय (प्रतिवर्ष माह जुलाई से अक्टूबर) उक्त

सभी उच्चदाब उपकेन्द्र अधिभारित हो जाते हैं। 11 के.व्ही. फीडरों में लोड शेडिंग की स्थिति निर्मित हो जाती है। साथ ही 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों से दूर क्षेत्रों में लो-वोल्टेज की समस्या से कृषि पंप नहीं चलने की समस्या आम हो जाती है।

22/ तहसील सहसपुर लोहारा क्षेत्र में आपूर्ति करने वाले 33 के.व्ही. फीडरों से संबंधित तकनीकी जानकारी निम्नानुसार है:-

क्र.	220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	स्थापित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	फीडर की लंबाई	उच्चतम मांग		वोल्टेज रेग्यूलेशन	टीप
				एम्पी.	मेगावॉट		
01.	कवर्धा	लोहारा	26 कि.मी.	380	21.30	10.92%	अधिभारित
02.	गैदपुर	रामपुर	31 कि.मी.	390	28.15	15.32%	अधिभारित
03.	गण्डई	राल्हेवारा	90 कि.मी.	250	14.60	25.54%	अधिभारित
		मोहगांव	35 कि.मी.	280	15.0	12.42%	अधिभारित
		कुरवा	30 कि.मी.	220	12.60	7.47%	अधिभारित
		लेमो-बिडोरा	26 कि.मी.	380	20.00	7.06%	अधिभारित

23/ वर्तमान स्थिति में स्थापित 33 के.व्ही. फीडरों का अवलोकन करने पर सहसपुर लोहारा लोड सेंटर में स्थित है। तहसील सहसपुर लोहारा क्रमशः उच्चदाब उपकेन्द्र गैदपुर, कवर्धा व गण्डई से क्रमशः 36 कि.मी., 28 कि.मी. एवं 35 कि.मी. पर स्थित है। जिससे संचालित 33 के.व्ही. फीडरों का विद्युत भार समान रूप से संतुलित कर कम किया जा सकेगा।

24/ प्रस्तावित नवीन 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सहसपुर लोहारा से 33 के.व्ही. के नवीन 05 नग फीडर प्रस्तावित है। जिनकी तकनीकी जानकारी निम्नानुसार होगी:-

क्र.	प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	कुल लंबाई (कि.मी.)	संभावित उच्चतम मांग		संभावित वोल्टेज रेग्यूलेशन
				एम्पी.	मेगावॉट	
01.	सहसपुर लोहारा (संचा./संधा.) संभाग कवर्धा	मंदैनी	10	245	16.30	6.05%
		सबरा टोला	06	210	18.15	4.49%
		रंगावार	35	105	6.30	8.18%
		सहसपुर	04	140	10.00	2.54%
		मिलहाटी	12	240	16.30	4.36%

विभाग

अतएव, स्थापित 220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्रों कवर्धा, गण्डई एवं गैदपुर में हो रही अतिभार को स्था. रूप से कम करने, क्षेत्र में हो रही लोड शेडिंग को रोकने एवं लो वोल्टेज के स्थाई समाधान के साथ-साथ विद्युत उपभोक्ताओं को निर्बाध व गुणवत्तापूर्ण विद्युत प्रदाय हेतु 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन सहस्रपुर उपकेन्द्र का प्रस्ताव अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नरती अग्रिम कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक (पारेषण) छ.स्टे.पॉ.ट्रांस.कं.लिमि. रायपुर को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./संवा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

$$E \in (P^L) - 1$$

M.U. C.S.F.D. L. 1111 1111
W.O.R.D.N. 2637
DATE 12/18/14

CSPTCL
U.O. NOTE
RD-269
0120/08/2024

1766
20-08-24
D-20-08-24

विषय:- जिला मुख्यालय सक्ती में 1×40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. अति उच्चदाब उपकेन्द्र का निर्माण प्रस्ताव स्वीकृति बाबत।

1. जिला मुख्यालय सक्ती से लगे ग्राम-नंदौरखुर्द में क्षमता 1×40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उच्चदाब केन्द्र का निर्माण बाबत प्रस्ताव मुख्य अभियंता (रायगढ़ क्षेत्र) छ.स्टे.पा.डि.कं.लिमि., रायगढ़ के पत्र क्र. 17-01/मु.अ./कार्य/557 दिनांक 20.06.2024 के द्वारा इस कार्यालय में दिनांक 25.06.2024 को प्राप्त हुआ है।
2. वर्तमान में जिला मुख्यालय सक्ती में विद्युत आपूर्ति 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र अड़भार से 33 के.व्ही. अड़भार फीडर से की जा रही है। फीडर की कुल लंबाई लगभग 24 कि.मी. है। इस फीडर में 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र दर्ा (6.30 एम.व्ही.ए.), सक्ती शहर (10 एम.व्ही.ए.), एवं नंदेलीभाठा (6.30 एम.व्ही.ए.) कुल भार 22.6 एम.व्ही.ए. का भार संयोजित है।
3. 132/33 के.व्ही. अड़भार एवं 132/33 के.व्ही. चांपा उपकेन्द्र से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132/33 के.व्ही. अड़भार	33 के.व्ही. अड़भार	24	290	11.23
2.	132/33 के.व्ही. चांपा	33 के.व्ही. सक्ती	57	250	13.88
3.	132/33 के.व्ही. चांपा	33 के.व्ही. खरसिया	64	200	27.17

33 के.व्ही. सक्ती फीडर की लंबाई लगभग 57 कि.मी. है तथा 33 के.व्ही. खरसिया फीडर की लंबाई लगभग 64 कि.मी. है जो कि 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र चांपा से संचालित है।

33 के.व्ही. अड़भार फीडर में व्यवधान आने पर जिला मुख्यालय सक्ती में 33 के.व्ही. खरसिया फीडर से सप्लाई की जाती है लेकिन इस फीडर की लंबाई एवं लोड अधिक होने के कारण लो-वोल्टेज की समस्या होती है जिसके कारण सक्ती शहर में पेयजल व्यवस्था हेतु लगाए गए पंप एवं अन्य बिजली से चलने वाले उपकरण नहीं चल पाते हैं।

4. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. सक्ती उपकेन्द्र निर्माण के पश्चात् प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132/33 के.व्ही. सक्ती	33 के.व्ही. सक्ती	4.5	150	3.43
2.	132/33 के.व्ही. सक्ती	33 के.व्ही. पोरथा	4.5	110	1.97
3.	132/33 के.व्ही. सक्ती	33 के.व्ही. नंदौरकला	8.5	110	2.09

132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के बनने से क्षेत्र में सुचारु और गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित की जा सकेगी।

5. 132/33 के.व्ही. सक्ती उपकेन्द्र निर्माण के पश्चात् 132/33 के.व्ही. अड़भार एवं 132/33 के.व्ही. चांपा उपकेन्द्र से निकलने वाले शेष 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	उपकेन्द्र का नाम	फीडर का नाम	फीडर की लंबाई कि.मी.	पीकलोड एम्पीयर	% वोल्टेज रेग्युलेशन
1.	132/33 के.व्ही. अड़भार	33 के.व्ही. अड़भार	19	80	2.27
2.	132/33 के.व्ही. चांपा	33 के.व्ही. सक्ती	45	60	6.1
3.	132/33 के.व्ही. चांपा	33 के.व्ही. खरसिया	56	60	7.29

सक्ती में नए उपकेन्द्र निर्माण के पश्चात् 132/33 के.व्ही. अड़भार एवं चांपा उपकेन्द्रों पर भार कम होने से विद्युत का उपयोग अन्य क्षेत्रों में किया जा सकेगा।

6. मजमूली नक्शा मय स्थापित एवं प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र की प्रति संलग्न है। (प्रपत्र-1)
7. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु वर्तमान 33 के.व्ही. लाइन व प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाइनों का एकल रेखीय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-2)
8. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु आवश्यक दस्तावेज व्ही. आर. शीट गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-3)

9. वर्तमान व्यवस्था में वितरण हानि 23.37 लाख यूनिट प्रतिवर्ष है। प्रस्तावित व्यवस्था में वितरण हानि 3.31 लाख यूनिट प्रतिवर्ष अनुमानित है। इस प्रकार कुल अनुमानित बचत 4.03 लाख यूनिट (रु. 12.08 लाख) प्रतिवर्ष होगी। गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-4)
10. प्रस्तावित 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना प्रस्ताव हेतु वर्तमान परिदृश्य में Load Growth गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-5)
11. नवीन प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 1X40 एम.व्ही.ए. क्षमता के उपकेन्द्र निर्माण हेतु शासन से शासकीय भूमि खसरा नं. 323 में ग्राम - नंदौरखुर्द, तहसील - सक्ती में आबंटित की गई है। (प्रपत्र-6)

अतएव जिला मुख्यालय-सक्ती के अंतर्गत सुचारु एवं गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित करने तथा दिनों-दिन बढ़ती विद्युत मांग आपूर्ति हेतु ग्राम-नंदौरखुर्द में 1X40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण का प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक, पारेषण कंपनी को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

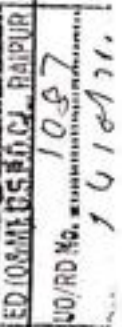
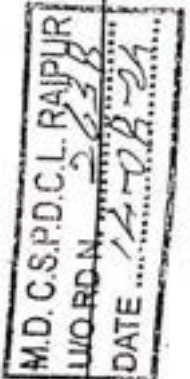
अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

मुख्य अभियंता (संचा./संघा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

EE(PL)- I



Ar
14/8/24

14/8/24

-: कार्यालयीन टीप :-

विषय:- ग्राम बोडरीदादर वि. ख. बागवाहरा जिला महासमुन्द में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

1. सं./सं. संभाग महासमुन्द के अंतर्गत बागवाहरा व कोमाखान उपसंभाग के बुंदेली, कोल्दा, टेमरी, नर्रा, खट्टी, कोसमर्रा क्षेत्र में लंबी 33 के.व्ही. लाईन, अधिक लोड एवं पंप भार के कारण अत्यधिक लो-वोल्टेज की समस्या व्याप्त है। 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र तथा 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र के समस्त पावर ट्रांसफार्मर को सर्वोच्च टेप पर रखने के बावजूद अंतिम छोर के 33 के. व्ही. उपकेन्द्र में 29 के.व्ही. वोल्टेज प्राप्त होता है, इसी तरह 11 के.व्ही. फीडरों में 8.3 के.व्ही. वोल्टेज प्राप्त होता है।
2. इस क्षेत्र में मुख्यतः 08 नग 33 के.व्ही. फीडरों द्वारा विद्युत आपूर्ति की जाती है, विवरण निम्नानुसार है।

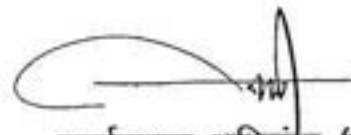
क्र.	फीडर का नाम	लंबाई (कि.मी.)	पीक लोड (मेगावाट)	% वोल्टेज रेग्यूलेशन	वितरण हानि (लाख यूनिट)	वोल्टेज टेल इन्ड
1	33 के.व्ही. सुनसुनिया	10	11.40	1.59	9.59	29
2	33 के.व्ही. बागवाहरा	14	17.00	2.64	3.44	32
3	33 के.व्ही. टेमरी ✓	45	16.4	8.69	43.53	28
4	33 के.व्ही. तेन्दूकोना	24	12.5	11.47	157.76	28
5	33 के.व्ही. नर्रा	34	16.00	15.45	14.18	27
6	33 के.व्ही. गोइनाबाहरा ✓	25	14.00	9.71	107.89	28
7	33 के.व्ही. खल्लारी	25	18.40	10.29	11.61	30
8	33 के.व्ही. टाऊन	4	6.30	0.79	3.01	33

3. इस क्षेत्र में स्थापित 132/33 सुनसुनिया सब स्टेशन जिसकी क्षमता $1 \times 63 + 1 \times 40 = 103$ एम. व्ही.ए. है, से मुख्यतः आठ 33 के.व्ही. फीडरों द्वारा विद्युत आपूर्ति की जाती है जिसमें सं./सं. संभाग महासमुन्द के 12 नम्बर 33/11 के.व्ही. सबस्टेशन जिसकी क्षमता 103.35 एमवीए संचालित है तथा एसटीएन में प्रस्तावित 04 सबस्टेशन कोल्दा, गांजर, कुलिया, परसुली, का निर्माण कार्य इस वर्ष पूर्ण होने के पश्चात् सं./सं. संभाग महासमुन्द का कुल लोड 115.95 एमवीए हो जायेगा। उक्त 132/33 सुनसुनिया सब-स्टेशन से सं./सं. संभाग पिथौरा के तेन्दूकोना एवं बुन्देली सब स्टेशन की विद्युत आपूर्ति की जाती है जिसकी क्षमता 20 एमवीए है। उक्त 132/33 सब स्टेशन से 11 नग उच्चदाब उपभोक्ता जिसकी क्षमता 3.5 एमवीए को विद्युत आपूर्ति की जाती है।
4. अगले 05 वर्ष में आडीएसएस स्कीम के तहत इरा क्षेत्र में महासमुन्द संभाग के 06 सबस्टेशन एवं पिथौरा संभाग में 02 सबस्टेशन का निर्माण कार्य किया जावेगा। उपरोक्त परिस्थिति को देखते हुए ग्राम बोडरीदादर में 132/33 के.व्ही. सबस्टेशन का निर्माण कार्य किया जाना उचित है। इस हेतु तीन स्थानों को भौगोलिक दृष्टि के आधार पर चिन्हांकित किया गया है।

5. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र हेतु विद्यमान 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सुनिसुनिया, से 132 के.व्ही. लाइन जिसकी कुल लम्बाई 25 कि.मी. है, की आवश्यकता होगी।
6. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बोडरीदादर के निर्माण से कंपनी की वर्तमान स्थिति से तुलनात्मक विवरण निम्नानुसार है।

क्र.	फीडर का नाम	लंबाई (कि. मी.)	% वोल्टेज रेग्यूलेशन	वितरण हानि (लाख यूनिट)
1	शेष 33 के.व्ही. सुनिसुनिया	10	2.60	22.75
2	शेष 33 के.व्ही. बागबाहरा	14	4.02	4.13
3	शेष 33 के.व्ही. टेमरी	11	1.26	38.37
4	शेष 33 के.व्ही. तेन्दूकोना	16.30	2.24	46.54
5	शेष 33 के.व्ही. नर्रा	14	5.18	8.63
6	शेष 33 के.व्ही. गोइनाबाहरा	26	7.39	25.58
7	शेष 33 के.व्ही. खल्लारी	23	13.41	11.97
8	शेष 33 के.व्ही. टाऊन	16	2.37	4.01
9	प्रस्तावित 33 के.व्ही. कोल्दा फीडर	18	5.47	3.13
10	प्रस्तावित 33 के.व्ही. मुनगासेर फीडर	16	3.10	2.73
11	प्रस्तावित 33 के.व्ही. परसूली फीडर	28	7.76	8.16
12	प्रस्तावित 33 के.व्ही. देवरी फीडर	13	3.71	3.08
13	प्रस्तावित 33 के.व्ही. सिमगांव फीडर	5	0.41	2.18

7. वर्तमान व्यवस्था में वितरण हानि 351.01 है। अगले 05 वर्ष के भार वृद्धि आंकलन अनुसार कुल वितरण हानि 590.04 तथा प्रस्तावित व्यवस्था में वितरण हानि 181.66 अनुमानित है। इसके अतिरिक्त उपरोक्त वर्णित सम्पूर्ण क्षेत्र में लो वोल्टेज की समस्या का निराकरण हो जावेगा।
8. तदनुसार ग्राम बोडरीदादर में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रस्ताव सादर प्रस्तुत है।



कार्यपालन अभियंता (सं./सं.) संभाग
छ.स्टे.पॉ.डी.कं.लि., महासमुन्द

अधीक्षक अभियंता (वृत्त)
छ.स्टे.पॉ.डी.कं.लि., महासमुन्द

work

E.E. (O&M) Dn. MSMD
U.O. Note No. 6568
Date 31-1-2024

U.O. No. 715
Date 1 FEB 2024

[Type text]

// 03 //

विषय :- ग्राम बोड़रीदादर विकासखण्ड बागबाहरा जिला महासमुन्द में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

संदर्भ:- कार्यपालन अभियंता (सं./सं.) संभाग महासमुन्द का यू.ओ.नोट क्र. 6568 दिनांक 31.01.2024

—00—

9. मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.) रायपुर के पत्र क्रमांक 16-01/कार्य/3262 दिनांक 31.12.2021 के द्वारा ग्राम मुनगासेर में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का प्रस्ताव यू.ओ.नोट के माध्यम से निम्न जानकारीयों के साथ प्रेषित करने हेतु निर्देशित किया गया था। तत्संबंध में कार्यपालन अभियंता (सं./सं.) संभाग महासमुन्द द्वारा संदर्भित यू.ओ.नोट के माध्यम से सम्पूर्ण जानकारीयों सहित प्रस्ताव इस कार्यालय को प्रेषित किया गया है।
10. विकासखण्ड बागबाहरा के अंतर्गत ग्राम मुनगासेर में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र हेतु पर्याप्त जमीन नहीं मिलने के कारण ग्राम मुनगासेर से महज 5 किमी. की दूरी पर ग्राम बोड़रीदादर विकासखण्ड बागबाहरा में उपकेन्द्र के अनुकूल एवं पर्याप्त मात्रा में शासकीय भूमि की उपलब्धता तथा भार केन्द्र में होने के कारण ग्राम मुनगासेर के स्थान पर ग्राम बोड़रीदादर में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किया गया है।
11. मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.) रायपुर के पत्र क्रमांक 16-01/कार्य/3262 दिनांक 31.12.2021 में वाही गई जानकारी के अनुसार :-
 - i. प्रस्तावित मजमूली मैप नस्तीबद्ध है।
 - ii. जमीन संबंधी दस्तावेज पी-2 एवं पटवारी नक्शा नस्तीबद्ध है। प्रशासनिक स्वीकृति के उपरान्त ही जमीन अधिग्रहण संबंधी पत्राचार किया जावेगा।
 - iii. Future load growth for coming 5 year संबंधी जानकारी नस्तीबद्ध है।
 - iv. प्रस्तावित उपकेन्द्र से निकलने वाली 33 के.व्ही. फीडर की जानकारी एवं इससे संयोजित उपकेन्द्र संबंधी जानकारी नस्तीबद्ध है।
 - v. अति उच्चदाब केन्द्र के निर्माण होने से Annual saving of units की जानकारी नस्तीबद्ध है।
12. अतः जिला महासमुन्द, विकासखण्ड बागबाहरा के अंतर्गत ग्राम बोड़रीदादर वितरण केन्द्र मुनगासेर संघा./संघा. उपसंभाग बागबाहरा, संघा./संघा. संभाग महासमुन्द में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण हेतु प्रशासनिक स्वीकृति के लिए प्रकरण उच्चाधिकारियों को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

संलग्न:- उपरोक्तानुसार।

कार्यपालन अभियंता (कार्या.)

अधीक्षक अभियंता (वृत्त) महासमुन्द

कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.) रायपुर

ACC/SP

Work sent

18/1/24

छ.रा.वि.वि.कं.म.

विषय:- ग्राम बोड़ारीदादर विकासखंड बागबाहरा, जिला-महासमुंद में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना किये जाने बाबत।

संदर्भ:-अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद का यु.ओ.नोट क्रमांक 802 दिनांक 08.02.2024.

13. अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद ने संदर्भित यु.ओ.नोट द्वारा पूर्व में ग्राम मुनगासेर में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण हेतु प्रेषित प्रस्ताव के स्थान पर ग्राम बोड़ारीदादर विकासखंड बागबाहरा, जिला-महासमुंद में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना किये जाने हेतु पुनः प्रस्ताव प्रेषित किया है।
14. अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद द्वारा उल्लेख किया गया है कि, विकासखंड बागबाहरा के अंतर्गत ग्राम मुनगासेर में 132/11 के.व्ही. उपकेन्द्र हेतु पर्याप्त जमीन नहीं मिलने के कारण ग्राम मुनगासेर से 5 किमी की दूरी पर ग्राम ग्राम बोड़ारीदादर विकासखंड बागबाहरा में उपकेन्द्र के अनुकूल एवं पर्याप्त मात्रा में शासकीय भूमि की उपलब्धता तथा भार केन्द्र में होने के कारण ग्राम मुनगासेर के स्थान पर ग्राम बोड़ारीदादर में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का निर्माण प्रस्तावित है।
15. ग्राम बोड़ारीदादर विकासखंड बागबाहरा, जिला-महासमुंद में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना हेतु प्रस्ताव अग्रिम कार्यवाही हेतु कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।


अधीक्षण अभियंता

कार्यपालक निदेशक (रा.क्षे.ग्रा.)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा)


अधीक्षण अभियंता

AE (GCM)

U.E. (RRR) Vardol, Raipur
No. 4578 Dated 4 Feb 2024

विषय:- ग्राम बोडरीदादर वि.खं. बागबहारा जिला महासमुंद में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

16/ (संचा./संघा.) संभाग महासमुंद के अंतर्गत वि.खं. बागबहारा जिला महासमुंद के ग्राम बोडरीदादर में नवीन 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र निर्माण का प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.) के माध्यम से इस कार्यालय को प्राप्त हुआ है। प्राप्त प्रस्ताव में निम्न जानकारी की आवश्यकता है :-

- i/ प्राप्त प्रस्ताव में प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की क्षमता।
 - ii/ प्रस्ताव में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सुनसुनिया से निर्गमित सभी आठ फीडरों का एकल रेखीय मानचित्र व % गणना पत्रक वर्तमान व प्रस्तावना के पश्चात् (Residual) पृथक-पृथक उल्लेख।
 - iii/ फीडरों के यूनिट हानि को अंकित किया गया है किन्तु गणना पत्रक संलग्न नहीं है। सभी फीडरों का यूनिट हानि का गणना पृथक-पृथक पृष्ठ में कर प्रस्ताव।
 - iv/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण पश्चात् यूनिट बचत (रूपयों में/प्रतिवर्ष) का गणना पत्रक।
 - v/ प्रस्तावित 132/33 उच्चदाब उपकेन्द्र बोडरीदादर से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडरों से पुराने फीडरों को विभाजित करने हेतु लगने वाली नयी 33 के.व्ही. लाईन की लंबाई व उसके प्रावधानित फण्ड का स्पष्ट उल्लेख।
- 17/ पैरा क्रमांक 16 में चाही जानकारी प्राप्त करने हेतु नस्ती कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.) को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (संचा./संघा.)

कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.)

SE (Circle) Mahasamund

C.E. (RRR) CSPDCL; Raipur

No. 4756 Date 27 FEB 2024

SE (Circle) Mahasamund
U.O. No. 1010
Date 29 FEB 2024
CSPDCL Raipur
U.O. No. 1428
Date 26 FEB 24

ED (RRR) CSPDCL RAIPUR
U.O. No. 1807
Date 23-02-2024

छ.स्टे.पा.डि.कं.लि.

टिप्पणी

// 06 //

विषय:- ग्राम बोझारीदादर विकासखण्ड बागबाहरा जिला महासमुन्द में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

संदर्भ:-कार्यपालक निदेशक (सं./सं.) रायपुर का यू.ओ.नोट क्र. 1807 दिनांक 23.02.2024

—0000—

18. कार्यपालक निदेशक (सं./सं.) रायपुर के संदर्भित यू.ओ.नोट के माध्यम से बिंदु क्र. 16/एन 01 से 05 तक की जानकारी चाही गई है। अतः चाही गई जानकारी प्रेषित करने हेतु प्रकरण कार्यपालन अभियंता (सं./सं.) संभाग महासमुन्द को वापिस किया जाना प्रस्तावित है।

कार्यपालन अभियंता (कार्या.)

अधीक्षण अभियंता (वृत्त) महासमुन्द

04.03.2024

कार्यपालन अभियंता (सं./सं.) संभाग महासमुन्द

E.E. (O&M) Un. Mahasamund
U.O. Note No. 6477
Date 04.03.2024

S.E. (Circle) Mahasamund
U.O. No. 1583
Date 05 MAR 2024

// 07 //

विषय:- ग्राम बोडरीदादर वि. ख. बागबाहरा जिला महासमुन्द में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

संदर्भ:-अधीक्षण यंत्री (वृत्त) महासमुन्द का यू.ओ. नोट क्रं. 883 दिनांक 05.03.2024

—000—

19. कार्यपालक निदेशक (सं./सं.) रायपुर के संदर्भित यू.ओ. नोट के माध्यम से बिन्दु क्रं. 16/एन 01 से 05 तक की जानकारी चाही गई है। उक्त जानकारी निम्नानुसार है:-

i. उक्त प्रस्ताव में प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की क्षमता

क्रं	प्रस्तावित उपकेन्द्र का नाम	जिला	वोल्टेज	ट्रांसफार्मर क्षमता (एम.व्ही.ए.)	
				संख्या	क्षमता
1	बोडरीदादर	महासमुन्द	132/33 के.व्ही	1	40एम.व्ही.ए

ii. प्रस्ताव में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सुनसुनिया से निर्गमित सभी आठ फीडरों का एकल रेखीय मानचित्र व % गणना पत्रक वर्तमान व प्रस्तावना के पश्चात् (Residual) का एकल रेखीय मानचित्र व % गणना पत्रक पृष्ठ क्रं. 15 से 35 तक संलग्न है।

iii. फीडरों के यूनिट हानि का गणना पत्रक वार्षिक भार वृद्धि के साथ पृष्ठ क्रं. 36 से 38 तक संलग्न है।

iv. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण पश्चात् यूनिट बचत (रूपयों में/प्रतिवर्ष) का गणना पत्रक पृष्ठ क्रं. 39 से 41 तक संलग्न है।

v. प्रस्तावित 132/33 उच्चदाब उपकेन्द्र बोडरीदादर से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडरों से पुराने फीडरों को विभाजित करने हेतु लगाने वाली नयी 33 के.व्ही. लाईन की अनुमानित लागत 546.64 लाख रु. है। गणना पत्र पृष्ठ क्रमांक 42 में संलग्न है।

कार्यपालन अभियंता (सं./सं.) संभाग
छ.स्टे.पॉ.डी.कं.लि., महासमुन्द

अधीक्षण अभियंता (वृत्त)
छ.स्टे.पॉ.डी.कं.लि., महासमुन्द

works

13.03.2024

E.E. (O&M) DR. MSMD
U.O. No. 1064
Date 13.03.2024

छ.स्ते.पा.डि.कं.लि.

टिप्पणी

// 08 //

विषय:- ग्राम बोड़ारीदादर विकासखण्ड बागबाहरा जिला महासमुन्द में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

संदर्भ:- 1. कार्यपालक निदेशक (सं./सं.) रायपुर का यू.ओ.नोट क्र. 1807 दिनांक 23.02.2024
2. कार्यपालन अभियंता (सं./सं.) संभाग महासमुन्द का यू.ओ.नोट क्र. 7681 दि. 13.03.2024

—0000—

20. कार्यपालक निदेशक (सं./सं.) रायपुर के संदर्भित यू.ओ.नोट के माध्यम से बिंदु क्र. 16/एन 01 से 05 तक की जानकारी चाही गई है। अतः चाही गई जानकारी बिंदु क्र. 19/एन 01 से 05 तक में अंकित है।

21. अतः प्रकरण कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.) रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।


कार्यपालन अभियंता (कार्या.)

अधीक्षण अभियंता (वृत्त) महारागुन्द

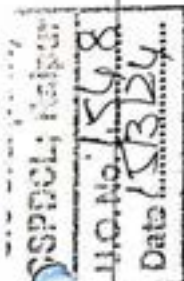

14.03.2024

कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.) रायपुर



14/03/24



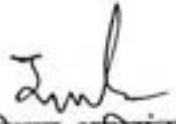


S.D. (Circle) Mahasamund
U.O.D. No. 910
Date 14 MAR 2024

विषय:- ग्राम बोझारीदादर विकासखंड बागबाहरा, जिला-महासमुंद में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना किये जाने बाबत।

संदर्भ:-अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद का यु.ओ.नोट क्रमांक 802 दिनांक 08.02.2024.

22. अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद ने संदर्भित यु.ओ.नोट द्वारा कार्यपालक निदेशक (संचा/संघा) के पैरा 16/एन के बिन्दु क्रमांक 01 से 05 तक चाही गई जानकारी पैरा 19/एन के बिन्दु 01 से 05 के द्वारा प्रेषित की है। तथा ग्राम बोझारीदादर विकासखंड बागबाहरा, जिला-महासमुंद में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना किये जाने हेतु पुनः प्रस्ताव प्रेषित किया है।
23. अतः ग्राम बोझारीदादर विकासखंड बागबाहरा, जिला-महासमुंद में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना हेतु प्रस्ताव अग्रिम कार्यवाही हेतु कार्यपालक निदेशक (संचा/संघा) को पुनः प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।


अधीक्षण अभियंता

कार्यपालक निदेशक (रा.क्षे.ग्रा.)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संघा)


अधीक्षण अभियंता

SE Gen E

SE (Gen) 



U.E. (P.W.D.) DISTRICT, RAIPUR
No. ST-31, 0145 MAR 2024

विषय:- ग्राम बोडरीदादर विकासखण्ड बागबहारा जिला-महासमुंद में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

विभाग

24/ 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र का निर्माण प्रस्ताव (संचा./संधा.) संभाग महासमुंद के अंतर्गत ग्राम बोडरीदादर, विकासखण्ड, जिला महासमुंद में करने बाबत कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.) छ.स्टे.पां.डिस्ट्री.कं.लिमि. रायपुर के माध्यम से प्राप्त हुआ है।

25/ संचा./संधा. संभाग के अंतर्गत उपसंभाग बागबहारा एवं कोमाखान के क्षेत्र में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सुनसुनिया से विद्युत आपूर्ति की जा रही है। 33 के.व्ही. लाईनों की लंबाई ज्यादा व अधिकतम कृषि पंप भार वाला क्षेत्र होने के कारण समस्त बागबहारा व कोमाखान उपसंभाग क्षेत्र में लो-वोल्टेज की समस्या व्याप्त है। कई 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों में पॉवर ट्रांसफार्मरों के उच्चतम टैप रखने पर भी 27 से 29 के.व्ही. व 11 के.व्ही. साईड 8.3 के.व्ही. वोल्टेज प्राप्त होता है। स्थापित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सुनसुनिया से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडरों के संबंधित तकनीकी जानकारी निम्नानुसार है।

क्र.	स्थापित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	फीडर की कुल लंबाई (कि.मी.)	संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	पीक लोड (मेगावॉट/ एम्पीयर)	वोल्टेज रेग्यूलेशन	वोल्टेज (के.व्ही.)	वितरण हानि (L.U.)	टिप्पणी
01	सुनसुनिया	10	सुनसुनिया, कस्तूरबोड	11.4/216	1.59%	29	9.58	अतिभारित
02	बागबहारा फीडर	14	बागबहारा	17/223	2.64%	32	3.44	अतिभारित
03	टेमरी फीडर	45	टेमरी, मुनगासेर, कोल्दा	16.4/311	8.69%	28	43.53	अतिभारित व लो-वोल्टेज
04	तेन्दूकोना फीडर	24	तेन्दूकोना, बुंदेली	12.5/237	11.47%	28	157.76	अतिभारित व लो-वोल्टेज
05	नर्रा फीडर	34	कोसमरी, नर्रा	16/361	15.45%	27	14.18	अतिभारित व लो-वोल्टेज
06	गोइनाबहारा फीडर	25	गोइनाबहारा, देवरी	14/266	9.71%	28	107.89	अतिभारित व लो-वोल्टेज
07	खल्लारी फीडर	25	खल्लारी, झारा	18.4/349	10.29%	30	10.29	अतिभारित व लो-वोल्टेज
08	टाउन फीडर	04	बागबहारा (बस्ती)	6.3/119	0.79%	33	3.01	सामान्य

26/ स्थापित 132/33 के.व्ही. क्षमता 1x63 MVA+1x40 MVA सुनसुनिया उपकेन्द्र पर 08 नग 33 के.व्ही. फीडरों के द्वारा कुल 12 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों के 103.35 एम. व्ही.ए. विद्युत भार का लोड है। जो कि स्थापित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सुनसुनिया की क्षमता के बराबर (100%) है। जबकि एस.टी.एन. योजना में 04 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र कोल्दा, गांजर, कुलिया एवं परमूली का निर्माण कार्य सत्र 2024-25 में होना प्रस्तावित है। जिससे भविष्य में विद्युत भार बढ़ने व लो-वोल्टेज की समस्या में क्रमशः वृद्धि होना संभावित है।

आर.डी.एस.एस. योजना में सत्र 2025-30 में महासमुंद संभाग में 06 नग एवं पिथौरा संभाग में 02 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र का निर्माण प्रस्तावित है। इस सब भविष्य की योजना को देखते हुए ग्राम बोडरीदादर में नवीन 132/33 के.व्ही. 1x40 एम.व्ही.ए. क्षमता का उपकेन्द्र निर्माण का प्रस्ताव निर्मित किया गया है।

27/ भौगोलिक दृष्टि से ग्राम बोडरीदादर वर्तमान में स्थापित 33 के.व्ही. लाईन व संचालित विद्युत भार के लोड सेंटर में है। प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र हेतु 25 कि.मी. 132 के.व्ही. लाईन की आवश्यकता होगी। जिसे कि 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सुनसुनिया से बढ़ाया जावेगा।

28/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बोडरीदादर से 05 नग 33 के.व्ही. नवीन फीडरों को प्रस्तावित किया गया है। जिससे संबंधित तकनीकी जानकारी निम्नानुसार है :-

क्र.	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	संयोजित किये जाने वाले 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र	फीडर की संग्रहित लंबाई	वोल्टेज रेग्यूलेशन	संग्रहित भार (मेगावाट)	वितरण हानि (L.U.)
01	कोल्दा फीडर	कोल्दा, छिन्दीली (प्रस्तावित)	18 कि.मी.	5.47%	6.30	3.13
02	मुन्गासेर फीडर	मुन्गासेर, गाजर (प्रस्तावित)	16 कि.मी.	3.10%	13.15	2.73
03	परसूली फीडर	परसूली, नर्रा	28 कि.मी.	7.76%	13.15	8.16
04	देवरी फीडर	देवरी	13 कि.मी.	3.71%	10.0	3.08
05	सीमगांव फीडर	सीमगांव (प्रस्तावित)	05 कि.मी.	0.41%	3.15	2.18

29/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 1x40 एम.व्ही.ए. नवीन उपकेन्द्र बोडरीदादर के निर्माण पश्चात् 132/33 के.व्ही. 1x63 MVA+1x40 MVA क्षमता के उपकेन्द्र सुनसुनिया से निकलने वाले शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडरों की तकनीकी जानकारी निम्नानुसार होगी:-

क्र.	शेष 33 के.व्ही. फीडर का नाम (Residual)	संयोजित 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र	शेष फीडर की लंबाई	वोल्टेज रेग्यूलेशन	संभावित विद्युत भार (मेगावाट)	वितरण हानि (L.U.)
01	सुनसुनिया फीडर	सुनसुनिया, कस्तुबोड	10 कि.मी.	2.60%	6.30	22.75
02	बागबहारा फीडर	बागबहारा, बकमा (प्रस्तावित)	14 कि.मी.	4.02%	13.15	4.13
03	टेमरी फीडर	टेमरी, बिहाझर (प्रस्तावित)	11 कि.मी.	1.26%	13.15	38.37
04	तेन्दूकोना फीडर	तेन्दूकोना, बुन्देली, लमकनी (प्रस्तावित)	16.30 कि.मी.	2.24%	20.15	46.54
05	नर्रा फीडर	कोसमरा, लामीसरार (प्रस्तावित)	14.0 कि.मी.	5.18%	13.15	8.63
06	गोइनाबहार फीडर	गोइनाबहार, कुलिया (प्रस्तावित)	26.0 कि.मी.	7.39%	09.45	25.58
07	खल्लारी फीडर	खल्लारी, झारा, सोरम (प्रस्तावित)	23.0 कि.मी.	3.41%	13.15	11.97
08	टाउन फीडर	बागबहारा (बस्ती) बोहरामुड़ा (प्रस्तावित)	16.00 कि.मी.	2.37%	9.34	4.01

30/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 1x40 एम.व्ही.ए. नवीन उपकेन्द्र निर्माण पश्चात् (संचा. /संधा.) संभाग अंतर्गत बागबहारा एवं कोमाखान उपसंभाग क्षेत्र में लो-वोल्टेज की समस्या से वर्तमान व भविष्य में एस.टी.एन. व आर.डी.एस.एस. योजनाओं के अंतर्गत आने वाले 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण पश्चात् भी मुक्ति मिलेगी। साथ ही सभी विद्युत उपभोक्ताओं को अबाधित व गुणवत्तापूर्ण विद्युत प्रदाय किया सकेगा।

31/ प्रस्तावित नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण हेतु मजमूली मैप मय एकल रेखिय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-1)

32/ नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बोडरीदादर निर्माण हेतु भूति खरारा नं. 144 रकबा 9300 हेक्टेयर भूमि का आग्टन प्रक्रियाधीन है। (प्रपत्र-2)

33/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बोडरीदादर हेतु स्थापित 33 के.व्ही. लाईन, प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईन शेष 33 के.व्ही. लाईनों का एकल रेखिय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-3)

222

सी.एस.पी.डी.सी.एल.

टिप्पणी

विभाग

34/ प्रस्ताव में 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र बोड़रीदादर हेतु वर्तमान में 132/33 के. व्ही. उपकेन्द्र से निर्गमने वाले 08 नग 33 के.व्ही. फीडरों, प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडरों एवं शेष (Residual) 33 के.व्ही. फीडरों का एकल रेखिय मानचित्र, वोल्टेज रेग्यूलेशन गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-4)

35/ प्रस्ताव में वर्तमान स्थिति में 33 के.व्ही. फीडरों का वितरण हानि व वार्षिक भार वृद्धि गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-5)

36/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. नवीन उपकेन्द्र बोड़रीदादर निर्माण पश्चात् बचत यूनिट मय बचत वार्षिक राशि का गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-6)

37/ अतएव, जिला- मझसमुंद विकासखंड बागबहारा ग्राम- बोड़रीदादर व आस-पास के क्षेत्र में अनवरत गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति एवं स्थाई रूप से लो-वोल्टेज की समस्या से समाधान व दिनों-दिन बढ़ती विद्युत मांग की आपूर्ति हेतु 132/33 के.व्ही. 1X40 एम. व्ही.ए. नवीन उपकेन्द्र का निर्माण ग्राम- बोड़रीदादर में करने हेतु प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक (पारेषण) कंपनी को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./संधा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

EE(P1)-1

UO/RD No. 1755
Date 14/08/2024
14/08/2024

UO/RD No. 1755
CSPTCI
U.O. NOTE
14/08/2024
14/08/2024

ED (O&M), C.S.P.D.C.L. RAIPUR
UO/RD No. 2064
14/08/24

M.D. C.S.P.D.C.L. RAIPUR
UO/RD No. 2064
DATE 14/08/24

विषय:- जशपुर संचारण संधारण संभाग के अंतर्गत ग्राम झिक्की (बगीचा) में 01 नग 40 एम.व्ही.ए. का नवीन 132/33 के. व्ही. उपकेन्द्र निर्माण बायत।

—U—

विषयांतर्गत अवगत कराया जाता है कि माननीय मुख्यमंत्री भत्तीसगढ़ शासन के निवास क्षेत्र होने के कारण विकास खण्ड बगीचा में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नवनिर्माण कराया जावे ताकि गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति में विश्वसनीयता बनी रहे।

संचारण संधारण संभाग जशपुर के अंतर्गत ग्राम झिक्की, तहसील बगीचा में 01 नग 40 एम.व्ही.ए. क्षमता का नवीन 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र निर्माण की आवश्यकता है जिसके संबंध में बांछित तकनीकी जानकारी निम्नानुसार प्रेषित है:-

- वर्तमान में विद्युत आपूर्ति संचारण/संधारण संभाग पथ्यालगांव के अंतर्गत 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र खुटेरा (कांसाबेल) एवं संचारण/संधारण संभाग अम्बिकापुर के अंतर्गत 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कराबेल (बताली) से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडरों से की जाती है। 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्रों से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडरों की जानकारी निम्नानुसार है:-

132/33 के.व्ही. खुटेरा (कांसाबेल) -

स.क्र.	33 के.व्ही. फीडर का नाम	संबंध उपकेन्द्र का नाम	अधिकतम भार
01	बगीचा	महादेवडांड, मरोल (निर्माणाधीन), बगीचा	240 एम्पीयर
02	बंदरचुआ	बंदरचुआ, कुनकरी, नारायणपुर, रनपुर, साहीडांड (निर्माणाधीन)	180 एम्पीयर
03	फरसाबहार	फरसाबहार, अंकीरा, तपकरा,	220 एम्पीयर
04	कांसाबेल	लुडेग, कांसाबेल, बतुराबहार,	220 एम्पीयर

132/33 के.व्ही. कराबेल (बताली) -

स.क्र.	33 के.व्ही. फीडर का नाम	संबंध उपकेन्द्र का नाम	अधिकतम भार
01	महेशपुर	महेशपुर, पण्डरापाठ, सन्ना	300 एम्पीयर
02	बताली	बताली, लूण्डा,	260 एम्पीयर
03	कराबेल	मैनपाठ, कराबेल	80 एम्पीयर
04	सीतापुर	सीतापुर, गेटला, खण्डगांव,	240 एम्पीयर

- (अ). 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र कराबेल (बताली) से निर्गत 33 के.व्ही. महेशपुर फीडर 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र महेशपुर, बगीचा, पण्डरापाठ एवं सन्ना से भी जुड़ा हुआ है और 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र खुटेरा (कांसाबेल) से निर्गत 33 के.व्ही. बगीचा फीडर 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र महादेवडांड, मरोल एवं बगीचा से भी जुड़ा हुआ है जिससे निकलने वाले 11 के.व्ही. फीडरों में ओवर लोड/ लो-वोल्टेज/ विद्युत अवरोध होने पर उपकेन्द्र को बंद करना पड़ता है, एवं कई बार ओवर लोड के कारण लोड सेडिंग करना पड़ता है। जिससे 11 के.व्ही. सोनक्यारी, चम्पा, कवाई, रौनी, सुलेसा, दुर्गापारा, मरोल, महादेवडांड, टटकेला, भित्तघरा एवं सन्ना फीडर की विद्युत आपूर्ति बाधित होती है बार-बार विद्युत अवरोध उत्पन्न होने के कारण जनप्रतिनिधियों, आम जनता एवं कृषि उपभोक्ताओं के द्वारा आपत्ति किया गया है इस समस्या के समाधान हेतु झिक्की (बगीचा) में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण की आवश्यकता है। उक्त प्रस्तावित नवीन उपकेन्द्र झिक्की (बगीचा) में स्थापित होने पर, 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कराबेल (बताली) से निर्गत 33 के.व्ही. महेशपुर फीडर एवं 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र खुटेरा (कांसाबेल) से निर्गत 33 के.व्ही. बगीचा फीडर का लोड कम हो जाएगा। जिससे विद्युत आपूर्ति में अवरोध उत्पन्न नहीं होगा।

- (ब). वितरण केन्द्र बगीचा में नया 33के.व्ही. 375के.व्ही.ए. का नया एच.टी. कनेक्शन स्वीकृत है। उक्त एच.टी. कनेक्शनों के विद्युत सप्लाय को सुचारु रूप से बनाये रखना अति आवश्यक है।

(स). 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र खुटेरा (कांसाबेल) से संचालित 33 के.व्ही. बगीचा जिसमें 03 नग 33/11 के.व्ही. उप-केन्द्रों में विद्युत सप्लाई किया जा रहा है जिसमें 240 एम्पीयर लोड है, 33 के.व्ही. बंदरचुआ जिसमें 05 नग 33/11 के.व्ही. उप-केन्द्रों में विद्युत सप्लाई किया जा रहा है जिसमें 180 एम्पीयर लोड है, 33 के.व्ही. फरसाबहार जिसमें 03 नग 33/11 के.व्ही. उप-केन्द्रों में विद्युत सप्लाई किया जा रहा है जिसमें 220 एम्पीयर लोड है, 33 के.व्ही. कांसाबेल जिसमें 03 नग 33/11 के.व्ही. उप-केन्द्रों में विद्युत सप्लाई किया जा रहा है जिसमें 220 एम्पीयर लोड है एवं 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कराबेल (बताली) से संचालित 33 के.व्ही. महेशपुर जिसमें 04 नग 33/11 के.व्ही. उप-केन्द्रों में विद्युत सप्लाई किया जा रहा है जिसमें 300 एम्पीयर लोड है, 33 के.व्ही. कराबेल (बताली) जिसमें 02 नग 33/11 के.व्ही. उप-केन्द्रों में विद्युत सप्लाई किया जा रहा है जिसमें 80 एम्पीयर लोड है, 33 के.व्ही. सीतापुर जिसमें 03 नग 33/11 के.व्ही. उप-केन्द्रों में विद्युत सप्लाई किया जा रहा है जिसमें 240 एम्पीयर लोड है, 33 के.व्ही. बताली जिसमें 02 नग 33/11 के.व्ही. उप-केन्द्रों में विद्युत सप्लाई किया जा रहा है जिसमें 240 एम्पीयर लोड है। जो कि उक्त क्षेत्र में दिनों-दिन कृषि उपभोक्ताओं का विद्युत कनेक्शन बढ़ रहा है।

नवीन प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र झिक्की (बगीचा) रो पृथक लाइन विस्तार किया जाता है तो विद्युत आपूर्ति सामान्य होगा।

- ग्राम झिक्की (बगीचा) में प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का भौगोलिक क्षेत्रफल की दृष्टि से लोड सेन्टर आ रहा है जिसके कारण 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र खुटेरा (कांसाबेल) एवं कराबेल (बताली) का भार समान होगा। जिससे विद्युत लो-वोल्टेज संबंधित समस्या नहीं होगी।
- यदि ग्राम झिक्की (बगीचा) में 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र का निर्माण होता है तब की स्थिति में 132/33 के.व्ही. बगीचा से 33 के.व्ही. लाइन के 5 फीडर निर्गत होंगे जिसका वितरण निम्नानुसार है -

स. क्र.	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	संबंध उपकेन्द्र का नाम	अनुमानित भार	अंतरसंयोजन के लिये लगने वाली लाइन
01	महादेवडांड फीडर	132 के.व्ही. बगीचा	70 एम्पीयर	3 कि.मी.
02	रनपुर फीडर	132 के.व्ही. बगीचा	105 एम्पीयर	30 कि.मी.
03	पण्डरापाठ फीडर	132 के.व्ही. बगीचा	140 एम्पीयर	8 कि.मी.
04	गीचा फीडर	132 के.व्ही. बगीचा	100 एम्पीयर	3 कि.मी.
05	बताली फीडर	132 के.व्ही. बगीचा	40 एम्पीयर	8 कि.मी.

अतः उपरोक्त वॉर्डों में उल्लेखित बिन्दुओं के मददेनजर (संचा/संघा) संभाग, जशपुर के अंतर्गत मुख्य मंत्री निवास क्षेत्र के ग्रामों में गुणवत्तापूर्ण विद्युत सप्लाई बनाये रखने एवं क्षेत्र में लो-वोल्टेज की समस्या के समाधान किये जाने तथा दिनों-दिन बढ़ रहे विद्युत मांग को देखते हुए ग्राम झिक्की (बगीचा) में 01 नग 40 एम्.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र निर्माण जिसमें 33 के.व्ही. लाइन के 5 फीडर एवं 2 अतिरिक्त बे निर्माण का प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ सादर प्रस्तुत है।


कार्यपालन यंत्री (सं/स) जशपुर

अधीक्षण अभियंता (वृत्त)

मुख्य अभियंता (अंक्षे)

5090 P.H. 21.03.2024

विषय:- जशपुर संचारण संधारण संभाग के अंतर्गत ग्राम झिक्की (बगीचा) में 01 नग 40 एम.व्ही.ए. का नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण बावत्।

संदर्भ:- कार्यपालन अभियंता संचा/संधा संभाग, जशपुर का यू.ओ. नोट क्रमांक 5090 दिनांक 21.03.2024.

—0—

5. कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) संभाग, जशपुर के संदर्भित यू.ओ. नोट के माध्यम से जशपुर जिले के अंतर्गत विकासखंड बगीचा के ग्राम झिक्की (बगीचा) में एक नग 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के नवनिर्माण का प्रस्ताव इस कार्यालय को प्रेषित किया गया है।
6. कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) संभाग, जशपुर के द्वारा पारा 03/एन के माध्यम से 05 नग नवीन 33 के.व्ही. फीडरों के निर्माण का प्रस्ताव प्रेषित किया गया है जिसका विवरण निम्नानुसार है:-

स. क्र.	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	प्रस्तावित उपकेन्द्र का नाम	अनुमानित भार	अंतरसंयोजन के लिये लगने वाली लाईन
01	महादेवडांड फीडर	132/33 के.व्ही. उ.के. बगीचा	70 एम्पीयर	3.00 कि.मी.
02	रनपुर फीडर	132/33 के.व्ही. उ.के. बगीचा	105 एम्पीयर	30.00 कि.मी.
03	पण्डरापाठ फीडर	132/33 के.व्ही. उ.के. बगीचा	140 एम्पीयर	8.00 कि.मी.
04	बगीचा फीडर	132/33 के.व्ही. उ.के. बगीचा	100 एम्पीयर	3.00 कि.मी.
05	बतौली फीडर	132/33 के.व्ही. उ.के. बगीचा	40 एम्पीयर	8.00 कि.मी.

7. अतएव (संचा/संधा) संभाग, जशपुर के अंतर्गत ग्राम झिक्की (बगीचा) विकासखंड बगीचा में 01 नग 40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र निर्माण का प्रकरण कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

Rto

अधीक्षक अभियंता (वृत्त)

मुख्य अभियंता (अक्षे)

कार्यपालक निदेशक (सं/स) रायपुर

Handwritten signature and initials.

Handwritten signature and initials.

Handwritten signature and initials.

Handwritten signature and initials.

CF/ARICSPDOL, Ambikapur
UO Note Dispatch No. 5090
Date 21.03.2024

3 E(AC) Ambikapur
UO RECEIVED
Date 21.03.2024

विषय:- (संचा./संधा.) संभाग जशपुर के अंतर्गत ग्राम झिक्की (बगीचा) में 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उच्चदाब उपकेन्द्र निर्माण बाबत।

08/ (संचा./संधा.) संभाग जशपुर के अंतर्गत ग्राम झिक्की (बगीचा) में 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उच्चदाब उपकेन्द्र निर्माण का प्रस्ताव मुख्य अभियंता (अं.क्षे.) अंबिकापुर के माध्यम से प्राप्त हुआ है।

09/ जशपुर (संचा./संधा.) संभाग के क्षेत्रांतर्गत विकासखंड बगीचा व आरा-पास के क्षेत्र को 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र खुटेरा (कांसाबेल) एवं 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र काराबेल (बतौली) से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडरों के द्वारा क्षेत्र में स्थापित 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों में विद्युत आपूर्ति की जा रही है, विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	33 के. व्ही. फीडर का नाम	33 के. व्ही. फीडर की लंबाई	संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र		33 के.व्ही. फीडर पर अधिकतम विद्युत भार	% वोल्टेज रेग्यूलेशन	टिप्पणी
				का नाम	की क्षमता			
1	खुटेरा (कांसाबेल)	बगीचा	44 कि. मी.	महादेवडांड, बगीचा, मरोल	3.15x1, 5x1+3.15x1, 3.15x1	230 एम्पीयर	16.39	33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र मरोल निर्माणाधीन एवं 01 नग एच.टी. कनेक्शन 375 के. व्ही.ए.
2	खुटेरा (कांसाबेल)	बंदरचुआ	89 कि. मी.	बंदरचुआ, कुनकुरी, नारायणपुर, रमपुर, साहीडांड	3.15x1, 5x1+3.15x1, 3.15x1, 3.15x1	330 एम्पीयर	23.66	33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र साहीडांड निर्माणाधीन
3	काराबेल (बतौली)	महेशपुर	70 कि. मी.	महेशपुर, पंडरापार, सन्ना	3.15x1, 3.15x1, 3.15x2	200 एम्पीयर	20.36	खुटेरा 132/33 से बगीचा फीडर ब्रेकडाउन होने पर 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र महादेवडांड व बगीचा को बैक फीड से संचालित किया जाता है।
4	काराबेल (बतौली)	बतौली	43 कि. मी.	बतौली, लुण्डा	5.0x2, 3.15x1	210 एम्पीयर	09.58	

10/ 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र खुटेरा (कांसाबेल) से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडर से 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र महादेवडांड, बगीचा, निर्माणाधीन मरोल के साथ एक नग उच्चदाब विद्युत कनेक्शन 375 के.व्ही.ए. संबद्ध है। बगीचा 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई 44 कि.मी. एवं अधिकतम विद्युत भार 240 एम्पीयर दर्ज किया गया है। बगीचा 33 के.व्ही. फीडर अधिभारित होने के कारण क्षेत्र के उ.भोक्ताओं को लो-वोल्टेज के साथ-साथ लोड शेडिंग की समस्या

का सामना करना पड़ता है जिससे कि विद्युत विभाग को क्षेत्र के जनप्रतिनिधियों, शासन के अधिकारियों व व्यवसायिक उपभोक्ताओं के कोपभाजन का पात्र बनना पड़ता है।

इसी प्रकार 33 के.व्ही. बंदरचुआ से पाँच नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र बंदरचुआ, कुनकुरी, नारायणपुर, रनपुर एवं साहीडांड संबद्ध है। 33 के.व्ही. का अधिकांश भाग वीहड़ जंगल से गुजरने के कारण ब्रेकडाउन की स्थिति में काफी लंबे समय तक पूरे क्षेत्र में विद्युत की आपूर्ति बाधित रहती है। फीडर के अधिभारित (330 एम्पीयर) होने के कारण क्षेत्र में लो-वोल्टेज की समस्या लगातार बनी रहती है।

11/ 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र काराबेल (बतौली) से निकलने वाले 33 के.व्ही. महेशपुर फीडर से 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र महेशपुर, पाण्डरापाठ एवं सन्न संबद्ध है। 33 के.व्ही. बगीचा फीडर (खुटेरा 132/33 उपकेन्द्र) के ब्रेकडाउन व मेंटेनेंस के समय 33 के.व्ही. महेशपुर फीडर से 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र महादेवडांड एवं बगीचा को विद्युत प्रदाय किया जाता है। 33 के.व्ही. महेशपुर फीडर की लंबाई 71 कि.मी. एवं उच्चतम विद्युत भार 200 एम्पी. दर्ज किया गया है। महेशपुर 33 के.व्ही. फीडर से संबद्ध क्षेत्रों में लो-वोल्टेज की समस्या बनी रहती है व पीक लोड मांग के समय लोड शेडिंग भी करना पड़ता है जिससे क्षेत्र के विद्युत उपभोक्ताओं में नाराजगी व्याप्त है।

इसी प्रकार 33 के.व्ही. बतौली फीडर पर भी उच्चतम मांग के समय विद्युत भार 210 एम्पी. दर्ज किया गया है। जिससे उच्चतम मांग के समय संबद्ध समस्त क्षेत्र के विद्युत उपभोक्ता लो-वोल्टेज की समस्या का सामना करना पड़ता है।

12/ वर्तमान में झिग्गी (बगीचा) क्षेत्र में कृषि पंपों के ऊर्जाकरण हेतु निम्नदाब विद्युत लाईनों के विस्तार का कार्य भी वृहद स्तर पर जारी है। जिससे भविष्य में विद्युत भार में वृद्धि होना है। झिग्गी (बगीचा) क्षेत्र वर्तमान में वी.आई.पी. क्षेत्र होने के कारण उच्च शासकीय अधिकारियों व अति विशिष्ट नागरिकों व जनप्रतिनिधियों का आवागमन निरंतर बना रहता है। क्षेत्र में व्याप्त लो-वोल्टेज समस्या व बाधित विद्युत के स्थाई निदान हेतु झिग्गी (बगीचा) में 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र का निर्माण आवश्यक है।

13/ इस प्रकार झिग्गी बगीचा क्षेत्र को विद्युत आपूर्ति करने वाले चारों 33 के.व्ही. फीडर अधिभारित उच्चतम मांग अवधि में लो-वोल्टेज प्रदाय करते हैं। 33 के.व्ही. फीडरों का अधिकांश भाग घने वनक्षेत्र से हो कर गुजरने के कारण ब्रेक डाउन व मरम्मत कार्य करने के दौरान विद्युत आपूर्ति लंबे कालावधि के लिए बाधित होती है। साथ अनावश्यक लोड शेडिंग का भी सामना करना पड़ता है जबकि नक्सलवाद प्रभावित क्षेत्र होने के कारण 24x7 विद्युत आपूर्ति प्रदाय किया जाना है। इसके स्थाई निदान हेतु 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का निर्माण प्रस्तावित है।

14/ झिग्गी (बगीचा) स्थल 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र काराबेल व खुटेरा के मध्य में स्थित होने के कारण लोड सेंटर है। झिग्गी (बगीचा) में प्रस्तावित 132/33 उच्चदाब उपकेन्द्र निर्माण होने के पश्चात् संबद्ध विद्युत भार को एकरूपता से सुगमता पूर्वक आवंटित

किया जा सकेगा। साथ ही साथ बगीचा व बंदरचुआ 33 के.व्ही. फीडर के ब्रेकडाउन, रख-रखाव व आपातकील स्थापित में बैकफीड सप्लाई भी उपलब्ध कराई जा सकेगी।

15/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र की स्वीकृति पश्चात् झिग्गी (बगीचा) में आवश्यक 125x125 वर्ग मीटर की भूमि अधिग्रहण की कार्यवाही की जावेगी।

16/ प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र झिग्गी (बगीचा) से 05 नग 33 के.व्ही. फीडर क्रमशः महादेवडांड, रनपुर, पाण्डरापारा, बगीचा एवं बतौली प्रस्तावित है जिस पर अनुमानित भार व अंतरसंयोजन हेतु आवश्यक 33 के.व्ही. लाईनों का विवरण व शेष पूर्व से संचालित 33 के.व्ही. फीडरों पर विद्युत भार निम्नानुसार होगा:-

क्र.	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	प्रस्तावित लंबाई कि.मी.	संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र		अंतरसंयोजन के लिए आवश्यक 33 के.व्ही. लाईन	% वोल्टेज रेग्यूलेशन
				का नाम	विद्युत भार		
1	प्रस्तावित उच्चदाब उपकेन्द्र झिग्गी (बगीचा)	महादेवडांड	28	महादेवडांड, मरोल	100 एम्पी.	03 कि.मी.	4.15
		रनपुर	42	रनपुर, साहीडांड	100 एम्पी.	30 कि.मी.	7.12
		पंडरापाठ	35	पंडरापाठ, सन्ना	150 एम्पी.	08 कि.मी.	8.90
		बगीचा	08	बगीचा	130 एम्पी.	03 कि.मी.	2.05
		बतौली	60	लुण्ड्रा	50 एम्पी.	08 कि.मी.	5.93

क्र.	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	रेसिडुअल 33 के.व्ही. फीडर का नाम	संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र		% वोल्टेज रेग्यूलेशन	टिप्पणी
			का नाम	विद्युत भार		
1	खुटेरा (कांसाबेल)	बगीचा	पंडरापाठ	100 एम्पी.	-	भविष्य में पंडरापाठ, सन्ना एवं महादेवडांड के लिये डबल सप्लाई के लिये उपयोग किया जावेगा।
			सन्ना	50 एम्पी.		
			महादेवडांड	100 एम्पी.		
		बंदरचुआ	बंदरचुआ, कुनकुरी, नारायणपुर	230 एम्पी.	15.46	
2	काराबेल (बतौली)	महेशपुर	महेशपुर	50 एम्पी.	0.79	
		बतौली	बतौली	160 एम्पी.	5.33	

17/ प्रस्तावित 1x40 एम.वी.ए. 132/33 के.वी. उच्चदाब उपकेन्द्र झिग्गी (बगीचा) से 05 नग नवीन 33 के.वी. फीडर क्रमशः महादेवडांड, रनपुर, पंडरपाठ, बगीचा एवं बतौली प्रस्तावित है।

18/ प्रस्तावित 1x40 एम.वी.ए. 132/33 के.वी. उच्चदाब उपकेन्द्र निर्माण हेतु मजूली मैप में एकल रेखिय मानचित्र द्वारा स्थापित 132/33 उच्चदाब उपकेन्द्र, प्रस्तावित उच्चदाब उपकेन्द्र, स्थापित 33 के.वी. फीडर व प्रस्तावित 33 के.वी. फीडर को अंकित किया गया है, संलग्न है। (प्रपत्र- 1)

19/ स्थापित 132/33 के.वी. उपकेन्द्रों से निकलने वाली 33 के.वी. फीडरों से संबंधित तकनीकी जानकारी संलग्न है। (प्रपत्र- 2)

20/ स्थापित 33 के.वी. फीडरों का वोल्टेज रेग्यूलेशन, प्रस्तावित 33 के.वी. फीडरों का वोल्टेज रेग्यूलेशन एवं प्रस्तावित 132/33 के.वी. उपकेन्द्र निर्माण पश्चात् शेष (Residual) 33 के.वी. फीडरों का वोल्टेज रेग्यूलेशन संलग्न है। (प्रपत्र-3)

21/ वार्षिक यूनिट बचत गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-4)

प्रस्तावित 1x40 एम.वी.ए. 132/33 के.वी. उच्चदाब उपकेन्द्र झिग्गी (बगीचा) निर्माण का प्रस्ताव अनुमोदनार्थ प्रस्तुत है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती अग्रिम कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक (पारेषण) छ.स्टे.पॉ.ट्रांस.कं.लिमि., रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (संचा./संघा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

CE (P&A)

EE (PL)-1

14/11/24

14/11/24

UO/RO No. 1739
DATE 14/08/2024

UO/RO No. 2601
DATE 14/08/24

ED/CE (P&A)
CSPTCL
UO/RO No. 2601
DATE 14/08/2024

ED (O&M), C.S. & P.L. RAIPUR
UO/RO No. 2601
DATE 14/08/24

विषय:- पथलगांव संचारण संचारण संभाग के अंतर्गत ग्राम फरसाबहार में 01 नग 40 एम.वी.ए. का नवीन 132/33 के. वी. उपकेन्द्र निर्माण बावत।

—0—

विषयांतर्गत अवगत कराया जाता है कि माननीय मुख्यमंत्री छत्तीसगढ़ शासन के निवास क्षेत्र होने के कारण विकास खण्ड फरसाबहार में 132/33 के.वी. उपकेन्द्र का नवनिर्माण कराया जावे ताकि गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति में विश्वसनीयता बनी रहे।

संचारण संचारण संभाग पथलगांव के अंतर्गत ग्राम फरसाबहार, तहसील फरसाबहार में 01 नग 40 एम.वी. ए. क्षमता का नवीन 132/33 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र निर्माण की आवश्यकता है जिसके संबंध में वांछित तकनीकी जानकारी निम्नानुसार प्रेषित है:-

- वर्तमान में संचारण/संचारण संभाग पथलगांव के अंतर्गत 132/33 के.वी. उपकेन्द्र पथलगांव एवं खुटेरा से निकलने वाले 33 के.वी. फीडरों से की जाती है। 132/33 के.वी. उपकेन्द्रों से निकलने वाले 33 के.वी. फीडरों की जानकारी निम्नानुसार है:-

132/33 के.वी. पथलगांव -

स.क्र.	33 के.वी. फीडर का नाम	संबंध उपकेन्द्र का नाम	अधिकतम भार
01	फरसाबहार	जामझोर	230 एम्पीयर
02		कोतबा (नया निर्माणाधीन)	
03		महेशपुर (नया निर्माणाधीन)	
04		गझियाडीह	

132/33 के.वी. खुटेरा -

स.क्र.	33 के.वी. फीडर का नाम	संबंध उपकेन्द्र का नाम	अधिकतम भार
01	फरसाबहार	तपकरा	220 एम्पीयर
02		दोकड़ा (नया निर्माणाधीन)	
03		सिंगीबहार (नया निर्माणाधीन)	
04		फरसाबहार	
05		अकिरा	

(अ). 132/33 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र पथलगांव/खुटेरा से निर्गत 33 के.वी. फरसाबहार फीडर 33/11 के.वी. उपकेन्द्र जामझोर एवं फरसाबहार से भी जुड़ा हुआ है जिससे निकलने वाले 11 के.वी. फीडरों में विद्युत अवरोध होने पर उपकेन्द्र को बंद करना पड़ता है। जिससे 11 के.वी. कोतबा, बागबहार एवं कुकुरमुका फीडर की विद्युत आपूर्ति बाधित होती है बार-बार विद्युत अवरोध उत्पन्न होने के कारण जनप्रतिनिधियों, आम जनता एवं कृषि उपभोक्ताओं के द्वारा आपत्ति किया गया है इस रागरया के रागाधान हेतु फरसाबहार में 132/33 के.वी. उपकेन्द्र निर्माण की आवश्यकता है। उक्त प्रस्तावित नवीन उपकेन्द्र फरसाबहार में स्थापित होने पर 132/33 के.वी. उपकेन्द्र खुटेरा से निर्गत 33 के.वी. फरसाबहार फीडर का लोड कम हो जाएगा। जिससे विद्युत आपूर्ति में अवरोध उत्पन्न नहीं होगा।

(ब). वितरण केन्द्र अकिरा में नया 33के.वी. 260के.वी.ए. का नया एच.टी. कनेक्शन स्वीकृत है एवं वितरण केन्द्र तपकरा में भी 11के.वी. लाइन में 150के.वी.ए. का एच.टी. कनेक्शन का कार्य प्रक्रियाधीन है। उक्त एच.टी. कनेक्शनों के विद्युत सप्लाई को सुचारु रूप से बनाये रखना अति आवश्यक है।

(स). 33 के.वी. फरसाबहार फीडर जो कि वर्तमान में 132/33 के.वी. उपकेन्द्र पथलगांव से 04 नग 33/11 के. वी. उप-केन्द्रों में विद्युत सप्लाई किया जा रहा है जिसमें 230 एम्पीयर लोड है एवं 132/33 के.वी. उपकेन्द्र खुटेरा से 05 नग 33/11 के.वी. उप-केन्द्रों में विद्युत सप्लाई किया जा रहा है जिसमें 220 एम्पीयर लोड है। जो कि उक्त क्षेत्र में दिनों कृषि उपभोक्ताओं का विद्युत कनेक्शन बढ़ रहा है।

(द). नगर पंचायत कोतबा की जल आपूर्ति मुख्यतः 33/11 के.वी. उप-केन्द्र जामझोर के 11के.वी. फीडर कोतबा से किया जा रहा है। उक्त 33के.वी. फीडर में अधिक लोड होने के कारण अवरोध उत्पन्न होने पर विद्युत आपूर्ति बाधित होती है।

नवीन प्रस्तावित 132/33 के.वी. उपकेन्द्र फरसाबहार से पृथक लाईन विस्तार किया जाता है तो विद्युत आपूर्ति सामान्य होगा।

2. ग्राम फरसाबहार में प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का भौगोलिक क्षेत्रफल की दृष्टि से लॉड सेन्टर आ रहा है जिसके कारण 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र पथलगांव एवं खुटेरा का भार समान होगा। जिससे विद्युत लो-वोल्टेज संबंधित समस्या नहीं होगी।
3. यदि ग्राम फरसाबहार में 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र का निर्माण होता है तब की स्थिति में 132/33 के.व्ही. फरसाबहार से 33 के.व्ही. लाईन के 3 फीडर निर्गत होंगे जिसका वितरण निम्नानुसार है -

स. क्र.	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	संबंध उपकेन्द्र का नाम	अनुमानित भार	अंतरसंयोजन के लिये लगने वाली लाईन
01	कोतवा फीडर	132 के.व्ही. फरसाबहार	120 एम्पीयर	4.00 कि.मी.
02	तपकरा फीडर	132 के.व्ही. फरसाबहार	180 एम्पीयर	05.00 कि.मी.
03	गंडियादीह फीडर	132 के.व्ही. फरसाबहार	100 एम्पीयर	06.00 कि.मी.

4. अतः उपरोक्त कठिकाओं में उल्लेखित बिन्दुओं के मददेनजर (संचा/संधा) संभाग, पथलगांव के अंतर्गत मुख्य मंत्री निवास क्षेत्र के ग्रामों में गुणवत्तापूर्ण विद्युत सप्लाई बनाये रखने एवं क्षेत्र में लो-वोल्टेज की समस्या के समाधान किये जाने तथा दिनो-दिन बढ़ रहे विद्युत मांग को देखते हुए ग्राम फरसाबहार में 01 नग 40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र निर्माण जिसमें 33 के.व्ही. लाईन के 3 फीडर एवं 2 अतिरिक्त वे निर्माण का प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ सादर प्रस्तुत है।

कार्यपालन ^{10/11} (सं/स) पथलगांव

अधीक्षण अभियंता (वृत्त)

books

मुख्य अभियंता (अंक्षे)

R6
19/3/24

विषय:- पथलगांव संचारण संचारण संभाग के अंतर्गत ग्राम फरसाबहार में 01 नग 40 एम.वी.ए. का नवीन 132/33 के.वी. उपकेन्द्र निर्माण बाबत।

संदर्भ:- कार्यपालन अभियंता संचा/संधा संभाग, पथलगांव का यू.ओ. नोट क्रमांक 7712 दिनांक 15.03.2024.

—0—

5. कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) संभाग, पथलगांव के संदर्भित यू.ओ. नोट के माध्यम से जशपुर जिले के अंतर्गत विकासखंड फरसाबहार के ग्राम फरसाबहार में एक नग 132/33 के.वी. उपकेन्द्र के नवनिर्माण का प्रस्ताव इस कार्यालय को प्रेषित किया गया है।
6. कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) संभाग, पथलगांव के द्वारा पारा 3/एन एवं 4/एन में 03 नग नवीन 33 के.वी. फीडरों एवं 02 नग 33 के.वी. अतिरिक्त "बे" के निर्माण का प्रस्ताव प्रेषित किया जा रहा है:-

स. क्र.	प्रस्तावित 33 के.वी. फीडर का नाम	प्रस्तावित उपकेन्द्र का नाम	अनुमानित भार	अंतरसंयोजन के लिये लगने वाली लाइन
01	कोतबा फीडर	132/33 के.वी. उ.के. फरसाबहार	120 एम्पीयर	4.00 कि.मी.
02	तपकरा फीडर	132/33 के.वी. उ.के. फरसाबहार	180 एम्पीयर	5.00 कि.मी.
03	गड़ियाडीह फीडर	132/33 के.वी. उ.के. फरसाबहार	100 एम्पीयर	6.00 कि.मी.
04	33 के.वी. अतिरिक्त "बे"	132/33 के.वी. उ.के. फरसाबहार	—	भविष्य में होने वाली भार वृद्धि हेतु
05	33 के.वी. अतिरिक्त "बे"	132/33 के.वी. उ.के. फरसाबहार	—	भविष्य में होने वाली भार वृद्धि हेतु

7. अतएव (संचा/संधा) संभाग, पथलगांव के अंतर्गत ग्राम फरसाबहार विकासखंड फरसाबहार में 01 नग 40 एम.वी.ए. 132/33 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र निर्माण का प्रकरण कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (वृत्त)

मुख्य अभियंता (अंश)

कार्यपालक-निदेशक (सं/स) रायपुर

ACB (S)
Genr

EC (Gen)

CE (AR) CSPDCL Ambikapur
UO Note Dispatch/Receipt
No. 5224... Date 2-3-24

JE (AC) Ambikapur
UO DISPATCH
No. 5224... Date 20 MAR 2024

विषय:- पत्थलगांव (संचा./संधा.) संभाग अंतर्गत ग्राम फरसाबहार में 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. का नवीन उपकेन्द्र निर्माण बाबत।

08/ ग्राम- फरसाबहार में पत्थलगांव (संचा./संधा.) संभाग क्षेत्रांतर्गत नवीन 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रस्ताव मुख्य अभियंता (अं.क्षे.) के माध्यम से प्राप्त हुआ है।

09/ पत्थलगांव (संचा./संधा.) संभाग के क्षेत्र में विद्युत प्रदाय हेतु स्थापित उच्चदाब 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र पत्थलगांव एवं खुटेरा से पृथक-पृथक 33 के.व्ही. फरसाबहार फीडर द्वारा विद्युत प्रदाय किया जा रहा है। 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र पत्थलगांव से निकलने वाले 33 के.व्ही. फरसाबहार फीडर पर 230 एम्पी. एवं 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र से निकलने वाले 33 के.व्ही. फरसाबहार फीडर पर 220 एम्पी. का विद्युत भार संद्व है।

क्र.	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	33 के.व्ही. फीडर का नाम	संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र	संबद्ध अधिकतम विद्युत भार	वोल्टेज रेग्यूलेशन	टिप्पणी
01.	पत्थलगांव 62 कि.मी.	फरसाबहार	जामझोर कोतवा (निर्माणधीन) महेशपुर (निर्माणधीन) गंझियाडीह	230 एम्पी.	19.70%	अधिभारित
02.	खुटेरा 59 कि.मी.	फरसाबहार	तपकरा फरसाबहार अंकिरा दोकड़ा (निर्माणधीन) सिंगीबहार (निर्माणधीन)	220 एम्पी.	19.89%	अधिभारित

10/ माननीय मुख्यमंत्री छ.ग. शासन का विकासखण्ड फरसाबहार में निवास स्थल है। फीडर के अधिभारित होने के कारण लो-वोल्टेज एवं लंबी लाईनों में व्यवधान की स्थिति आने पर गुणवत्तापूर्ण व निर्बाध विद्युत प्रदाय बनाये रखना अत्यंत कठिन है।

11/ 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र पत्थलगांव एवं खुटेरा से निकलने वाले पृथक-पृथक 33 के.व्ही. फीडर से क्रमशः जामझोर एवं फरसाबहार 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र जुड़े हैं। इन 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र से निकलने वाली 11 के.व्ही. लाईनों में अवरोध उत्पन्न होने पर मरम्मत हेतु उपकेन्द्र को बंद करना पड़ता है। जिससे 11 के.व्ही. कोतवा, बागबारा एवं कुकुरमुका फीडर से विद्युत आपूर्ति बाधित होती है। जिससे क्षेत्र के जनप्रतिनिधियों, आमजनता, व्यवसायिक उपभोक्ता एवं कृषि उपभोक्ता

में असंतोष व्याप्त है। इस समस्या के स्थाई निवारण के लिये ग्राम एवं विकासखण्ड फरसाबहार में नवीन 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का निर्माण आवश्यक है।

12/ वर्तमान स्थिति में 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र पत्थलगांव व खुटेरा से निकलने वाले फरसाबहार फीडर पर क्रमशः 230 एम्पी. व 220 एम्पी. विद्युत भार है। भविष्य में स्वीकृत कृषि पंपों की असामान्य भार वृद्धि दर्ज की गई है जिसका विद्युत भार बढ़ने पर लो-वोल्टेज की समस्या में भी बढ़ोत्तरी होगी।

साथ ही 33 के.व्ही. में 260 के.व्ही.ए. व 11 के.व्ही. में 150 के.व्ही.ए. के दो उच्चदाब विद्युत कनेक्शन स्वीकृत हैं एवं कनेक्शन प्रदाय करने का कार्य प्रक्रियाधीन है। जिससे संबद्ध 11 के.व्ही. व 33 के.व्ही. फीडरों पर विद्युत भार और बढ़ेगा।

13/ 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र जमाझोर के 11 के.व्ही. फीडर द्वारा नगर पंचायत कोतबा की पेयजल आपूर्ति की जाती है। 33 के.व्ही. फीडर के अतिभारित होने से वोल्टेज की कमी व बाधित होने पर समस्त नगर पंचायत कोतबा की पेयजल प्रणाली प्रभावित होती है व विद्युत विभाग को जनता के आक्रोश का सामना करना पड़ता है। नवीन प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से पृथक लाईन विस्तार कर इस समस्या का स्थाई समाधान निकाला जा सकेगा।

14/ नवीन 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण हेतु ग्राम व विकासखण्ड फरसाबहार भौगोलिक क्षेत्रफल, संचालित विद्युत लाईनों व विद्युत भार के केन्द्र में स्थित है। जिसका कारण 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र पत्थलगांव व खुटेरा के विद्युत को समरूपता से कम किया जा सकेगा। तत्पश्चात् 33 के.व्ही. फीडरों के अधिभार व लो-वोल्टेज की समस्या का स्थाई समाधान लंबे समय तक किया जा सकेगा।

15/ नवीन प्रस्तावित 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र फरसाबहार से 05 नगर 33 के.व्ही. फीडरों का प्रस्ताव है जिसका तकनीकी विवरण निम्नानुसार है।

क्र.	प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	अनुमानित विद्युत भार	अंतर्संयोजन के लिये आवश्यक 33 के.व्ही. लाईन	संयोजित 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र	वोल्टेज रेग्यूलेशन
01	फरसाबहार	कोतबा	120 एम्पी.	4.00 कि.मी.	जमाझोर, कोतबा	5.96%
		तपकरा	180 एम्पी.	5.00 कि.मी.	तपकरा, दोकड़ा, सिंगी बहार	6.61%
		गंझियाडी	100 एम्पी.	6.00 कि.मी.	अकिरा, गंझियाडीह	5.89%
		अतिरिक्त डे - I	-	-	भविष्य में होने वाली भार वृद्धि	-
		अतिरिक्त डे - II	-	-	भविष्य में होने वाली भार वृद्धि	-

विषय- बलरामपुर संघारण संघारण संभाग के अंतर्गत ग्राम कुसमी में 01 नग 40 एम.वी.ए. का नवीन 132/33 के.वी. उपकेन्द्र निर्माण बाकत।

संदर्भ- माननीया विधायक श्रीमती उद्धेश्वरी पैकरा जी, विधानसभा क्षेत्र क्रमांक 08 सामरी के द्वारा दिये गये निर्देशों का पालन प्रतिवेदन।

—0—

माननीया विधायक श्रीमती उद्धेश्वरी पैकरा जी, विधानसभा क्षेत्र क्रमांक 08 सामरी के द्वारा पत्र क्रमांक 140 दिनांक 04.03.2024 के माध्यम से अवगत कृतया गया कि विद्यमान 132/33 के.वी. उपकेन्द्र राजपुर से 33 के.वी. कुसमी फीडर की लम्बाई 80.0 कि.मी. है। फीडर की लम्बाई अधिक होने की वजह से लो-वोल्टेज की समस्या है एवं 33 के.वी. लाइन खराब हो जाने पर विद्युत बहाल करने में बहुत अधिक समय लग जाता है। उपरोक्त समस्याओं के निदान हेतु कुसमी में 132/33 के.वी. उपकेन्द्र की मांग माननीया विधायक महोदय द्वारा की गई है।

संघारण संघारण संभाग बलरामपुर के अंतर्गत ग्राम कुसमी, तहसील कुसमी में 01 नग 40 एम.वी.ए. क्षमता का नवीन 132/33 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र निर्माण की आवश्यकता है जिसके संबंध में वांछित तकनीकी जानकारी निम्नानुसार प्रेषित है:-

- वर्तमान में संघारण/संघारण संभाग बलरामपुर के अंतर्गत 132/33 के.वी. उपकेन्द्र राजपुर से निकलने वाले 33 के.वी. फीडरों से की जाती है। 132/33 के.वी. उपकेन्द्रों से निकलने वाले 33 के.वी. फीडरों की जानकारी निम्नानुसार है:-

132/33 के.वी. राजपुर जिला- बलरामपुर -

स.क्र.	33 के.वी. फीडर का नाम	संबंधित उपकेन्द्र का नाम	अधिकतम भार
01	राजपुर	राजपुर, परता	100 एम्पीयर
02	कुसमी	महुआपारा (राजपुर), शंकरगढ़ डीपाडीह, कुरागी, सामरी, देवरी	260 एम्पीयर
03	बरियो	बरियो, धीरपुर (सरगुजा)	240 एम्पीयर

- 132/33 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र राजपुर से निर्गत 33 के.वी. कुसमी फीडर के माध्यम से 33/11 के.वी. उपकेन्द्र महुआपारा (राजपुर), शंकरगढ़, डीपाडीह, कुरागी, देवरी एवं सामरी एवं 03 नग उच्चदाब कनेक्शनों को विद्युत आपूर्ति की जाती है। उक्त फीडर की लम्बाई 83.0 कि.मी. है तथा कुल संबद्ध भार 25.80 एम.वी.ए. है। उक्त लाइन से 260 एम्पीयर लोड है, जिसकी वजह से क्षेत्र में लो-वोल्टेज की समस्या बनी रहती है। संलग्न गणना प्रपत्र के अनुसार वोल्टेज रेगुलेशन 37.0 प्रतिशत है जो कि निर्धारित सीमा 9.0 प्रतिशत से बहुत अधिक है। उक्त लाइन का अधिकांश भाग वनबाधित क्षेत्र से होकर गुजरती है, जिसकी वजह से लाइन व्यवधान की समस्या बनी रहती है। 33 के.वी. कुसमी फीडर 132/33 के.वी. उपकेन्द्र राजपुर से निकलने वाली रेडियल फीडर है, इस फीडर में किसी अन्य 132/33 के.वी. उपकेन्द्र से विद्युत आपूर्ति प्राप्त करने की व्यवस्था नहीं होने की वजह से बैक फीड सप्लाई आपातकालीन परिस्थिति में लेना संभव नहीं है। जिसकी वजह से लाइन में आये दोष का निवारण किये बगैर विद्युत आपूर्ति बहाल करना संभव नहीं है।

उक्त प्रस्तावित नवीन उपकेन्द्र कुसमी के स्थापित होने पर 132/33 के.वी. उपकेन्द्र राजपुर से निर्गत 33 के.वी. कुसमी फीडर से 33/11 के.वी. उपकेन्द्र महुआपारा (राजपुर) एवं शंकरगढ़ उपकेन्द्र एवं 03 नग उच्चदाब कनेक्शनों को विद्युत आपूर्ति की जावेगी जिसका संबद्ध भार 10.05 एम.वी.ए. होगा एवं वोल्टेज रेगुलेशन 5.60 प्रतिशत होगा जो कि निर्धारित सीमा के अंदर होगा। 132/33 के.वी. उपकेन्द्र कुसमी के स्थापना उपरांत प्रस्तावित 33 के.वी. फीडर कुसमी, डीपाडीह एवं सामरी में संबद्ध भार क्रमशः 6.30 एम.वी.ए., 3.15 एम.वी.ए. एवं 6.30 एम.वी.ए. तीनों फीडरों का कुल भार 15.75 एम.वी.ए. होगा तथा वोल्टेज रेगुलेशन क्रमशः 0.59 प्रतिशत, 3.10 प्रतिशत एवं 3.70 प्रतिशत होगा जो कि निर्धारित सीमा के अंदर है। वोल्टेज रेगुलेशन निर्धारित सीमा के अंदर होने से सम्माननीय उपभोक्ताओं को गुणवत्तापूर्ण तथा फीडर की लम्बाई कम होने से व्यवधान रहित विद्युत आपूर्ति संभव होगी।

- कुसमी में प्रस्तावित 132/33 के.वी. उपकेन्द्र का भौगोलिक क्षेत्रफल की दृष्टि से लोड सेन्टर आ रहा है जिसके कारण 132/33 के.वी. उपकेन्द्र राजपुर एवं नवीन प्रस्तावित 132/33 के.वी. उपकेन्द्र कुसमी में भार समान होगा। जिससे विद्युत लो-वोल्टेज संबंधित समस्या नहीं होगी।

3. यदि कुसमी में 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र का निर्माण होता है तब की स्थिति में 132/33 के.व्ही. कुसमी से 33 के.व्ही. लाईन के 04 फीडर निर्गत होंगे जिसका विवरण निम्नानुसार है -

स. क्र.	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	संबंधित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	अनुमानित भार	अंतरसंयोजन के लिये लगने वाली लाईन
01	कुसमी	कुसमी	63 एम्पीयर	3.00 कि.मी.
02	डीपाडीह	कुसमी	32 एम्पीयर	5.00 कि.मी.
03	सामरी	कुसमी	65 एम्पीयर	6.00 कि.मी.
04	आस्ता (अंतरसंयोजन) 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र आस्ता एव मनोरा (सं/स) संगम, जशपुर के अधीनस्थ	कुसमी	-	6.00 कि.मी.

4. अतः उपरोक्त कठिकाओं में उल्लेखित बिन्दुओं के मददेनजर (संघा/संघा) संभाग, बलरामपुर के अंतर्गत गुणवत्तापूर्ण विद्युत साप्लाई बनाये रखने एवं क्षेत्र में लो-वोल्टेज की समस्या के समाधान किये जाने तथा दिनों-दिन बढ़ रहे विद्युत मांग को देखते हुए कुसमी में 01 नग 40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र निर्माण का प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ सादर प्रस्तुत है।

कार्यपालन यंत्री (सं/स) बलरामपुर

अधीक्षण अभियंता (वृत्त)

मुख्य अभियंता (अंशे)

5757/22-03-2024

विषय:- बलरामपुर संचारण/संधारण संभाग के अंतर्गत ग्राम कुसमी में 01 नग 40 एम.व्ही.ए. का नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण बाबत।

संदर्भ:- कार्यपालन अभियंता संधा/संधा संभाग, बलरामपुर का यू.ओ. नोट क्रमांक 5757 दिनांक 22.03.2024.

—0—

- कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) संभाग, बलरामपुर के द्वारा संदर्भित यू.ओ. नोट के माध्यम से बलरामपुर जिले के अंतर्गत विकासखंड कुसमी के ग्राम कुसमी में एक नग 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के नवनिर्माण का प्रस्ताव इस कार्यालय को प्रेषित किया गया है।
- कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) संभाग, बलरामपुर के द्वारा पारा 03/एन के माध्यम से 04 नग नवीन 33 के.व्ही. फीडर के निर्माण एवं 01 नग 33 के.व्ही. आस्ता लाइन के अंतरसंयोजन का प्रस्ताव प्रेषित किया गया है जिसका विवरण निम्नानुसार है:-

स. क्र.	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	प्रस्तावित उपकेन्द्र का नाम	अनुमानित भार	अंतरसंयोजन के लिये लगने वाली लाइन
01	कुसमी फीडर	132/33 के.व्ही. उ.के. कुसमी	63 एम्पीयर	3.00 कि.मी.
02	डीपाडीह फीडर	132/33 के.व्ही. उ.के. कुसमी	32 एम्पीयर	5.00 कि.मी.
03	सामरी फीडर	132/33 के.व्ही. उ.के. कुसमी	65 एम्पीयर	6.00 कि.मी.
04	आस्ता (अंतरसंयोजन) 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र आस्ता एवं मनोरा (सं/स) संभाग, जशपुर के अधीनस्थ	132/33 के.व्ही. उ.के. कुसमी	—	6.00 कि.मी.

- अतएव (संचा/संधा) संभाग, पथलगांव के अंतर्गत ग्राम कुसमी विकासखंड कुसमी में 01 नग 40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र के निर्माण का प्रकरण कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

मुख्य अभियंता (अंश)

कार्यपालक निदेशक (सं/स) रायपुर

R/o
अधीक्षण अभियंता (वृत्त)

ACBfo)
Bak-1

44 (Jew) 24

27/3/24

3 E(AC) Ambikapur
U.O. DISPATCH
No. 5958
Date: 27/3/2024

UO (ART) UO (ART) UO (ART)
UO Note Dispatch/Receipt
No. 231... Date 27-3-24

विषय:- बलरामपुर (संचा./संधा.) संभाग के अंतर्गत ग्राम कुसमी में नवीन 1x40 MVA 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का निर्माण प्रस्ताव।

08/ (संचा./संधा.) संभाग बलरामपुर के अंतर्गत ग्राम कुसमी में नवीन 1x40 MVA 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र के निर्माण का प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक (अं.क्षे.) अंबिकापुर के माध्यम से प्राप्त हुआ है।

09/ (संचा./संधा.) संभाग बलरामपुर के क्षेत्र में 132/33 के.व्ही. 1x40 MVA उपकेन्द्र राजपुर के 33 के.व्ही. कुसमी, राजपुर एवं बारियों फीडर से विद्युत प्रदाय किया जा रहा है। तकनीकी जानकारी निम्नानुसार है:-

क्र.	132/33 के.व्ही.	33 के. व्ही. फीडर	33 के. व्ही. फीडर की लंबाई	दर्ज अधिकतम विद्युत भार	% वोल्टेज रेग्यूलेशन	33 के.व्ही. फीडर से संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र		टिप्पणी
						उपकेन्द्र का नाम	पॉवर ट्रांसफॉर्मर की क्षमता	
1.	राजपुर (घटकपुर) जिला- बलरामपुर	राजपुर	33.5 कि.मी.	100 एम्पी.	4.4%	राजपुर	8.15 एम.व्ही.ए.	05 नं. उच्चदाब विद्युत कनेक्शन 1,000 के.व्ही.ए.
						परस्ता	3.15 एम.व्ही.ए.	
		कुसमी	83 कि.मी.	260 एम्पी.	37.00%	महुआपारा	3.15 एम.व्ही.ए.	03 नं. उच्चदाब विद्युत कनेक्शन विद्युत भार 6000 के.व्ही.ए.
						शंकरगढ़	6.30 एम.व्ही.ए.	
						डीपाडीह	3.15 एम.व्ही.ए.	
						कुसमी	6.30 एम.व्ही.ए.	
2.		बारियों	49 कि.मी.	220 एम्पी.	23.5%	सामरी	3.15 एम.व्ही.ए.	04 नं. उच्चदाब विद्युत कनेक्शन 1,700 के.व्ही.ए.
						देवरी	3.15 एम.व्ही.ए.	
						बारियों	8.15 एम.व्ही.ए.	
						धौरपुर	8.15 एम.व्ही.ए.	

10/ 1x40 MVA 132/33 के.व्ही. स्थापित उच्चदाब उपकेन्द्र राजपुर से निकलने वाले कुसमी फीडर से 06 नं. 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र संबद्ध है। 33 के.व्ही. फीडर की लंबाई 83 कि.मी. व अधिकतम विद्युत भार 260 एम्पी. एवं वोल्टेज रेग्यूलेशन 37.00% है। इस प्रकार 33 के.व्ही. कुसमी फीडर से संबंधित क्षेत्रों में लो वोल्टेज की समस्या बनी रहती है। कुसमी फीडर की लंबाई 83 कि.मी. होने के कारण ब्रेकडाउन, रख-रखाव हेतु शटडाउन की स्थिति में काफी लंबे समयों तक क्षेत्र की विद्युत प्रवाह बंद रहता है। 33 के.व्ही. कुसमी फीडर से संबद्ध सभी 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र सिंगल सप्लाय से ही ऊर्जाकृत है जिससे ब्रेकडाउन व शटडाउन की स्थिति में सभी उपकेन्द्र एक साथ प्रभावित होते हैं व संपूर्ण क्षेत्र में विद्युत व्यवधान होता है। जिससे विशेषकर उच्चदाब विद्युत उपभोक्ता द्वारा जनप्रतिनिधियों एवं उच्चाधिकारियों से संपर्क कर शिकायत करते हैं।

11/ भौगोलिक दृष्टि के अवलोकन पश्चात् ग्राम- कुसमी, 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र महुआपारा, शंकरगढ़, सामरी एवं देवरी के लोड सेंटर में स्थित है। प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र स्थापित होने पर क्षेत्र की लो-वोल्टेज समस्या से स्थाई निदान हो जावेगा। साथ ही 33 के.व्ही. लाईनों के छोटा हो जाने से विद्युत संबंधित रख-रखाव व ब्रेकडाउन की स्थिति में कम से कम क्षेत्र व न्यूनतम समयावधि के लिये विद्युत व्यवधान से प्रभावित होगा। प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र के निर्माण के पश्चात् संबंधित सभी 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों को भविष्य में डबल सप्लाई की व्यवस्था भी न्यूनतम व्यय में की जा सकेगी।

12/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुसमी के निर्माण से संचा/संधा. जशपुर के दो 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र आस्ता एवं मनोरा को भी संबद्ध किया जावेगा जिससे आस्ता व मनोरा से संबंधित क्षेत्रों में भी लो-वोल्टेज समस्या से स्थाई निदान किया जा सकेगा।

13/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र निर्माण के पश्चात् कुसमी से 33/11 के.व्ही. के 04 नए फीडर का प्रस्ताव है। जिसका तकनीकी विवरण निम्नानुसार है :-

क्र.	प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	प्रस्तावित 33 के. व्ही. फीडर का नाम	अनुमानित विद्युत भार	33 के.व्ही. अंतरसंयोजन के लिये लगने वाली लाईन	%VR	टिप्पणी
1.	कुसमी	कुसमी	63 एम्पी.	03 कि.मी.	0.59%	33/11 के.व्ही. कुसमी उपकेन्द्र
		डीपाडीह	32 एम्पी.	05 कि.मी.	3.1%	33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र डीपाडीह
		सामरी	65 एम्पी.	06 कि.मी.	3.7%	सामरी
		आस्ता	72 एम्पी.	06 कि.मी.	5.8%	अंतरसंयोजन 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र आस्ता एवं मनोरा उपकेन्द्र जो कि संचा./संधा. संभाग जशपुर के अधीन संचालित है।

14/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र निर्माण के पश्चात् 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र राजपुर से निकलने वाले शेष 33 के.व्ही. कुसमी फीडर की स्थिति

क्र.	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	33 के. व्ही. फीडर का नाम	संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	शेष विद्युत भार	%VR	टिप्पणी
1	राजपुर	कुसमी	हुआपारा	100 एम्पी.	5.6%	पूर्व में 37% वोल्टेज रेग्यूलेशन था। कुल 24% वितरण हानि की बचत।

विभाग

15/ वर्तमान में 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र से निकलने वाले 33 के.व्ही. कुसमी फीडर को वोल्टेज रेग्यूलेशन 37.00% है। प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र कुसमी के निर्माण पश्चात् शेष 33 के.व्ही. कुसमी फीडर का वोल्टेज रेग्यूलेशन 5.6% होगा। प्रस्तावित 32/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र कुसमी से प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर, कुसमी, डीपाडीह एवं सामरी फीडर का कुल वोल्टेज रेग्यूलेशन 7.39% होगा। इस प्रकार कुल 24.10% वितरण हानि की बचत होगी।

16/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र के निर्माण हेतु भूमि का चयन व आवंटन की कार्यवाही, 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के प्रस्ताव अनुमोदन पश्चात् कर ली जावेगी।

17/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र के निर्माण प्रस्ताव हेतु मजमूली मैप में स्थापित 132 के.व्ही. लाईन, प्रस्तावित 132 के.व्ही. लाईन, स्थापित 33 के.व्ही. लाईन व प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों का एकल रेखिय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-I)

18/ स्थापित 33 के.व्ही. लाईन, प्रस्तावित 33 के.व्ही. लाईनों एकल रेखिय मानचित्र, संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र, % वोल्टेज रेग्यूलेशन का विवरण संलग्न है। (प्रपत्र-II)

19/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र के निर्माण पश्चात् वितरण हानि में बचत का गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-III)

प्रस्तावित 1x40 ए.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कुसमी निर्माण का प्रस्ताव अनुमोदनार्थ प्रस्तुत है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती अग्रिम कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक (पारेषण) छ.स्टे.पॉ.ट्रांस.कं.लेमि. रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (संचा./स.भा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

on tour

10

CEPTCL

EDICE (PC&RA)
CSPTCL
U.C. NOTE
2.5.2
2.13/28/2024

EECPD-1

ED (O&M), C.S.P.D.C.L., RAIPUR
NO/RD No. 2140
Date 21.08.24

ED (O&M), C.S.P.D.C.L., RAIPUR
NO/RD No. 2557
DATE 21.08.24

कार्यालयीन टीप

विषय :- ग्राम मडेली विकासखण्ड छुरा जिला गरियाबंद में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

विभाग

1. (सं/स) संभाग गरियाबंद के अंतर्गत छुरा उपसंभाग में छुरा, कोसमी नवापारा, रसेला, खडमा, मुडागांव एवं फिंगेश्वर उपसंभाग में फिंगेश्वर क्षेत्र में लंबी 33 के.व्ही. लाईनों एवं पंप के भार के कारण अत्यधिक लो-वोल्टेज की समस्या व्याप्त है तथा 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र तथा 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र के समस्त पावर ट्रांसफार्मरों को सर्वोच्च टेप पर रखने के बावजूद अंतिम छोर के उपकेन्द्रों के 11 के.व्ही. फीडरों में 8.0 के.व्ही. वोल्टेज प्राप्त होता है।

2. इस क्षेत्र में मुख्यतः तीन 33 के.व्ही. फीडरों द्वारा विद्युत की आपूर्ति की जाती है। विवरण निम्नानुसार है-

कं.	फीडर का नाम	लंबाई कि.मी. में	पीक लोड (मेगावॉट में)	% VR	वितरण हानि लाख युनिट
1	33 के.व्ही. छुरा फीडर	51	11	25.17	291.30
2	33 के.व्ही. फिंगेश्वर	36	14	22.85	229.48
3	33 के.व्ही. कोचवाय	34	14	11.62	149.20
कुल वितरण हानि					669.98

3. उपरोक्त परिस्थितियों को देखते हुए ग्राम मडेली में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का निर्माण किया जाना उचित होगा। इस हेतु आवश्यक भूमि को चिन्हांकित करते हुए तहसीलदार (राजस्व) तहसील कार्यालय छुरा जिला- गरियाबंद को पत्र कं. 09 दिनांक 08.04.2022 को भूमि आबंटन किये जाने हेतु निवेदन किया गया है।

4. 132/33 के.व्ही. प्रस्तावित उपकेन्द्र हेतु विद्यमान 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र महासमुंद से 132 के.व्ही. लाइन जिसकी कुल लंबाई 40 किमी. है की आवश्यकता होगी।

5. प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र मडेली के निर्माण से वर्तमान स्थिति से तुलनात्मक निम्नानुसार लाभ होगा।

कं.	फीडर का नाम	लंबाई कि.मी. में	% VR	वितरण हानि लाख युनिट
1	शेष 33 के.व्ही. छुरा फीडर	32	2.90	7.15
2	प्रस्तावित 33 के.व्ही. छुरा फीडर	24	9.77	18.95
3	प्रस्तावित 33 के.व्ही. पक्तियां फीडर	9.00	0.83	4.89
4	शेष 33 के.व्ही. फिंगेश्वर फीडर	17	5.98	29.94
5	प्रस्तावित 33 के.व्ही. मडेली फीडर	2.00	0.47	2.57
6	प्रस्तावित 33 के.व्ही. मुडागांव फीडर	19	6.82	25.19
7	शेष 33 के.व्ही. कोचवाय फीडर	32	10.17	38.03
कुल वितरण हानि				126.72

6. अगले 5 वर्ष के ग्रोथ के आकलन अनुसार वर्तमान व्यवस्था में कुल वितरण हानि 669.98 लाख युनिट तथा प्रस्तावित व्यवस्था में 126.72 लाख युनिट अनुमानित है। इसके अलावा उपरोक्त वर्णित सम्पूर्ण क्षेत्र में लो-वोल्टेज की समस्या का समूल निराकरण हो जायेगा

7. तदनुसार ग्राम मडेली में 132/33 के.व्ही उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रस्ताव सादर प्रेषित है।

कार्यपालन अभियंता (सं/स) संभाग, गरियाबंद

अधीक्षण अभियंता (सं/स) वृत्त महासमुंद

E.E.(O&M)DN.CSPDCL,GARIABAND
U.D.NO. 218
DATE 19/04/2022

S.E. Circle MARIABAND
U.O.R. No. 19/4/2022

—02—

विषय :- ग्राम मड़ेली, विकासखण्ड छुरा, जिला गरियाबंद में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

- संदर्भ:- 1. मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.) रायपुर का पत्र क्र. 16-01/कार्य/3262 दि. 31.12.2021
 2. इस कार्यालय का पत्र क्र. 2463 दिनांक 25.11.2021
 3. कार्यपालन यंत्री (सं./सं.) संभाग गरियाबंद का कार्यालयीन टीप क्र. 218 दिनांक 19.04.2022

—000—

8. कार्यपालन यंत्री (सं./सं.) संभाग गरियाबंद के अंतर्गत ग्राम मड़ेली, विकासखण्ड छुरा, जिला गरियाबंद में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण की आवश्यकता एवं उपयुक्तता के संबंध में कार्यपालन यंत्री (सं./सं.) संभाग गरियाबंद द्वारा परीक्षण कर आवश्यकता प्रमाणित करते हुए प्रकरण संदर्भित कार्यालयीन टीप के माध्यम से प्रस्तुत किया गया है।
9. संदर्भित क्रमांक 1 के माध्यम से उक्त प्रस्ताव में निम्न जानकारीयों को समाहित करते हुए यू.ओ.नोट के माध्यम से प्रस्ताव प्रेषित करने हेतु निर्देश प्राप्त हुआ है। तत्संबंध में निम्न जानकारीयों को समाहित करते हुए प्रस्ताव पुनः प्रेषित है -
 - I. प्रस्तावित मजमूली मैप एवं गूगल से प्राप्त मैप।
 - II. जमीन अधिग्रहण संबंधी पत्राचार।
 - III. आगामी 5 वर्षों के लिए भार वृद्धि।
 - IV. प्रस्तावित उपकेन्द्र से निकलने वाली 33 के.व्ही फीडर की जानकारी एवं इससे संयोजित उपकेन्द्र।
 - V. अति उच्चदाब केन्द्र के निर्माण होने से यूनिट वार्षिक बचत।
10. ग्राम मड़ेली में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र हेतु विद्यमान 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कोमा एवं महासमुन्द से 132 के.व्ही. लाइन विस्तार किया जावेगा, जिसकी कुल लंबाई 40 किमी. (प्रत्येक) प्रस्तावित है। मड़ेली 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से 33 के.व्ही. के 04 फीडर का निर्गमन यथा छुरा, खड़मा (मड़ेली), मुड़ागांव एवं पक्कियां (आगामी वर्ष में प्रस्तावित) प्रस्तावित किया गया है, जो कि विद्यमान 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र छुरा, खड़मा (मड़ेली), मुड़ागांव एवं पक्कियां से संबद्ध किया जावेगा, जिसकी कुल लंबाई 18 किमी. प्रस्तावित है।
11. विद्यमान 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कोमा से 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र छुरा, रसेला, कोसमी (नवापारा) एवं एक उच्चदाब उपभोक्ता को विद्युत आपूर्ति की जा रही है। विद्यमान 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र महासमुन्द से 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र जांभगांव, मुड़ागांव एवं मड़ेली को विद्युत आपूर्ति की जा रही है।

12. अतः यदि आप सहमत हो तो उपरोक्त परिस्थितियों को देखते हुए एवं मड़ली क्षेत्र के ग्रामों में लो-वोल्टेज की समस्या के निराकरण हेतु ग्राम मड़ली में 132/33 के.वी. उपकेन्द्र निर्माण किये जाने हेतु प्रकरण अनुशंसा कर उच्चाधिकारियों को प्रेषित किया जाना उचित होगा, जिसकी अनुमानित लागत रु. 1544.00 लाख आने की संभावना है, जिसमें 40 एम.वी.ए. पावर ट्रांसफार्मर की लागत शामिल नहीं है।

संलग्न:- उपरोक्तानुसार।

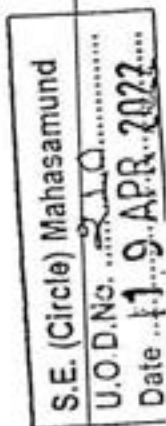
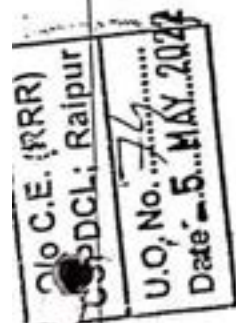
अधीक्षण यंत्री (वृत्त) महासमुन्द

मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.) रायपुर

कार्यपालन यंत्री/कार्या.

EE/CO
R

5/5



विषय:-ग्राम मडेली विकासखण्ड छुरा, जिला गरियाबंद में 132/33 के.व्ही.
उपकेन्द्र की स्थापना करने बाबत

विभाग

संदर्भ:-अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद का यु.ओ.नोट क्रमांक 210 दिनांक 19.04.2022

14. अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद ने संदर्भित यु.ओ.नोट द्वारा ग्राम मडेली विकासखंड छुरा जिला गरियाबंद में 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र की स्थापना हेतु निम्न आवश्यक जानकारियों के साथ प्रस्ताव स्वीकृति हेतु प्रेषित किया है :-

- i. प्रस्तावित मजमूली मैप एवं गूगल से प्राप्त मैप
- ii. जमीन अधिग्रहण संबंधी पत्राचार
- iii. आगामी 5 वर्षों के लिये भार वृद्धि
- iv. प्रस्तावित उपकेन्द्र से निकलने वाली 33 के.व्ही. फीडर की जानकारी एवं इससे संयोजित उपकेन्द्र
- v. अति उच्चदाब केन्द्र के निर्माण होने से वार्षिक युनिट की बचत

15. अतः ग्राम मडेली क्षेत्र के ग्रामों में लो-वोल्टेज की समस्या के निराकरण हेतु उक्त क्षेत्र में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण किये जाने हेतु प्रस्ताव अनुशंसा सहित कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अति.मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा)

AC (क्षे.) ✓
(SE (क्षे.-1)) ✓

R

9/5

CD

E.E. (RRR) CSPDCL; Raipur
No. 262 Date 5.9.2022

2022

विषय:- ग्राम-मड़ेली, विकास खण्ड छुरा, जिला-गरियाबंद में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

16. मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षेत्र) रायपुर द्वारा महासमुंद वृत्त अंतर्गत (संचा.संघा.) संभाग गरियाबंद के अंतर्गत ग्राम-मड़ेली में नये 132/33 के.व्ही. अति उच्चदाब केन्द्र की स्थापना का प्रस्ताव प्रस्तुत किया गया है।

17. उपरोक्त प्रस्ताव के संबंध में विभाग से निम्न जानकारी अपेक्षित है:-

- प्रस्तावित 132/33 के.व्ही मड़ेली उपकेन्द्र का Single Line Diagram में 33/11 के.व्ही उपकेन्द्र के क्षमता का उल्लेख नहीं है?
- प्रस्तुत Untitled Map में 'स्टार' एवं 'P' कई जगह चिन्हित है, जबकि उनके नाग का उल्लेख नहीं है। कृपया स्पष्ट करें।
- पैरा क्रमांक 05/एन के अनुसार उपकेन्द्र निर्माण होने के बाद भी प्रस्तावित 33 के.व्ही. छुरा फीडर तथा शेष 33 के.व्ही. कोचवाय फीडर का V.R. कमशः 9.77 प्रतिशत तथा 10.17 प्रतिशत है जो कि निर्धारित नॉर्मर्स से कहीं अधिक है, स्पष्ट करें।
- नस्ती में V.R. Calculation Sheet में Conductor Constant, Raccoon के अनुसार लिया गया है, जिसे 18546 (at 0.8 pt) पर लिया जाना चाहिए परंतु 18540 लिया गया है, गणना ठीक करें।
- नस्ती के पृष्ठ क्रमांक 32 से 38 तक font काफी छोटा है, जिससे तथ्य पढ़ने में सुविधाजनक नहीं है, अतएव font का साइज 12 में भेजें।
- नस्ती के पृष्ठ क्रमांक नीचे से ऊपर बढ़ते कम में होना चाहिए, जिसे ठीक करने की आवश्यकता है।
- नोट में दिये गये आंकड़े नस्ती के कौन-कौन से पेज से संबंधित है, स्पष्ट उल्लेख के साथ प्रस्तुत करें।
- संलग्न मानचित्र में Index का उल्लेख नहीं है कृपया Index स्पष्ट लिखें।
- 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कोमा तथा महासमुंद से निकलने वाली समस्त 33 के.व्ही. फीडरों के अधिकतम भार तथा औसत भार (Ampere) की जानकारी Tabular Form में दें।
- क्या 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कोमा तथा महासमुंद में अतिरिक्त 33 के.व्ही. 'बे' खींचने हेतु पर्याप्त जगह है?
- क्या प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के स्थान पर निकटतम 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कोमा एवं महासमुंद से अतिरिक्त 33 के.व्ही. का Express Feeder खींच कर लो वोल्टेज समस्या का निदान किया जा सकता है। स्पष्ट जानकारी दें।

उपरोक्तानुसार, जानकारी हेतु नस्ती मूलतः विभाग को वापस किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभियंता (सामा.-एक)

अति.मुख्य अभियंता
कार्यपालक निदेशक (संचा.संघा.)
मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षेत्र) रायपुर

WKS

25/05/2022

विषय:- ग्राम मड़ेली, विकासखण्ड छुरा, जिला - गरियाबंद में नये 132/33 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

संदर्भ:- कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर का यु.ओ.नोट क्रमांक 290 दिनांक 25.05.2022.

विभाग

18. कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर के द्वारा संदर्भित यु.ओ.नोट द्वारा नवीन 132/33 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र के निर्माण संबंधी जानकारी पैरा 17/एन के माध्यम से चाही गई है।

19. अतः ग्राम मड़ेली, विकासखण्ड छुरा, जिला - गरियाबंद में नये 132/33 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र के निर्माण हेतु अपेक्षित जानकारी हेतु प्रकरण अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद को वापिस किया जाना प्रस्तावित है।

[Signature]
अधीक्षण अभियंता

अति.मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (रा.क्षे.ग्रा.)

अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद

६६(०)

२०. पैरा 17/एन के माध्यम से चाही गई जानकारी हेतु प्रकरण कार्यपालक (संचा/संधा) संकाय गरियाबंद को वापिस किया जाना प्रस्तावित है।

3/6/22

अधीक्षण (सं.) महासमुंद

कार्यपालक (सं.) संकाय

कार्यपालक (सं./संधा) संकाय
गरियाबंद

C.E. (RRR) CSPDCL, Raipur
No. ... 66 ... Date: 3 JUN 2022

S.E. (Circle) Mahasamund
U.O. No. ... 1391 ...
Date: 9 JUN 2022

विषय :- ग्राम मढ़ेली विकास खण्ड छुरा, जिला - गरियाबंद में 132/33 के.व्ही उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

21. पैरा 17/एन के माध्यम से प्रस्ताव के संबंध में विभाग से चाही गई जानकारी विवरणानुसार निम्न है -
- प्रस्तावित 132/33 के.व्ही मढ़ेली उपकेन्द्र के Single Line Diagram में दर्ज 33/11 के. व्ही उपकेन्द्र के क्षमता का उल्लेख कर दिया गया है।
 - प्रस्तुत Untitled Map में स्टार एवं P के विहित जगह पर उनका नाम दर्ज कर संलग्न कर दिया गया है।
 - पैरा क्रमांक 05/एन के अनुसार उपकेन्द्र निर्माण होने के बाद प्रस्तावित 33 के.व्ही छुरा फीडर तथा शेष 33 के. व्ही कोचवाय फीडर का V.R. में आवश्यक निर्धारित नॉर्म्स सुधार किया गया है। चूंकि प्रस्तावित 33 के.व्ही छुरा फीडर की वास्तविक लंबाई में मापन पश्चात् लंबाई में सुधार किया गया है जिसके कारण प्रस्तावित 33 के.व्ही. छुरा फीडर की V.R. गणना 8.07% जो निर्धारित नॉर्म्स से कम है। उसी प्रकार शेष 33 के.व्ही कोचवाय फीडर में पूर्व से संचालित उपकेन्द्र 33/11 के.व्ही. कोचवाय, 33/11 के.व्ही. पीपरछेड़ी 33/11 के.व्ही. बारुला एवं 33/11 के.व्ही. छुरा को सप्लाई प्रदान की जाती थी। वर्तमान में 33/11 के.व्ही. पीपरछेड़ी एवं 33/11 के.व्ही. बारुला को विद्युत सप्लाई 33 के.व्ही. गरियाबंद से सप्लाई प्रदाय की जा रही है। जिसके कारण शेष 33 के.व्ही. कोचवाय फीडर में V.R. गणना 3.28% प्राप्त हुआ। त्रुटि सुधार पश्चात् तुलनात्मक विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.	फीडर का नाम	लंबाई कि. मी. में	% VR	वितरण हानि लाख युनिट
1	शेष 33 के.व्ही छुरा फीडर	32	0.14	7.15
2	प्रस्तावित 33 के.व्ही. छुरा फीडर	21	8.07	15.09
3	प्रस्तावित 33 के.व्ही. पक्कियां फीडर	9	0.83	4.89
4	शेष 33 के.व्ही फिंगेश्वर फीडर	17	5.98	29.94
5	प्रस्तावित 33 के.व्ही मढ़ेली फीडर	2	0.47	2.57
6	प्रस्तावित 33 के.व्ही. मुढ़ागाँव फीडर	19	6.82	25.19
7	शेष 33 के.व्ही कोचवाय फीडर	14	3.28	32.02
कुल वितरण हानि				116.85

p/2-30

p/9

p/31-32

- iv. नस्ती में V.R. Calculation Sheet में Conductor Constant , Raccoon के अनुसार 18546 (at 0.8 pf) में गणना कर प्रेषित किया गया है ।
- v. नस्ती के पृष्ठ क्रमांक 33 से 38 तक Font का Side 12 कर पुनः प्रेषित किया गया है ।
- vi. नस्ती के पृष्ठ क्रमांक नीचे से ऊपर बढ़ते क्रम में उल्लेख कर संगृहित कर दी गई है ।
- vii. नोट में दिये गये आंकड़े नस्ती के संबंधित पेज क्रमांक का उल्लेख कर दिया गया है ।
- viii. संलग्न मानचित्र में Index का उल्लेख कर दिया गया है ।
- ix. 132/33 के व्ही उपकेन्द्र कोमा तथा महासमुन्द से निकालने वाली समस्त 33 के व्ही फीडरो के अधिकतम भार तथा औसत भार (Ampere) की जानकारी Tabular Form में संलग्न है ।
- x. 132/33 के व्ही उपकेन्द्र कोमा एवं महासमुन्द में अतिरिक्त 33 के व्ही " बे " खींचने हेतु पर्याप्त जगह नहीं है ।
- xi. निकटतम 132/33 के व्ही उपकेन्द्र कोमा एवं महासमुन्द से अतिरिक्त 33 के व्ही का Express Feeder खींचना संभव नहीं है । क्योंकि उक्त दोनों 132/33 के व्ही उपकेन्द्रों में नये 33 के व्ही लाईन हेतु पर्याप्त जगह नहीं है ।

२२ अतः उपरोक्तानुसार त्रुटि सुधार पश्चात ग्राम-मड़ेली में 132/33 के व्ही उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रस्ताव सादर प्रेषित है ।

२३ उपरोक्त जानकारी के साथ उच्च कार्यालय को प्रेषित है ।

अधीक्षक अभियंता (सं./सं.)
गुल्ल महासमुन्द

Wame Selli

कार्यपालन अभियंता (सं./सं.)
संभाग गरियाबंद

S.E. (Circle) Mahasamund	U.O. No. 310	Date 01/07/2022
S.E. (O&M) C.S.P.D.C. Gariaband		
U.O. No. 1736	Date 01/07/2022	

S.E. (Circle) Mahasamund
U.O. No. 310
Date 01/07/2022

छ.स्टे.पा.डि.कं.लि.

टिप्पणी

—10—

विषय :- ग्राम मंडेली, विकासखण्ड छुरा, जिला गरियाबंद में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

- संदर्भ:-
1. मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.) रायपुर का पत्र क्र. 16-01/कार्य/3262 दि. 31.12.2021, 462 दिनांक 09.05.2022 एवं 868 दिनांक 03.06.2022
 2. इस कार्यालय का पत्र क्र. 2463 दिनांक 25.11.2021 एवं 210 दि. 19.04.2022
 3. कार्यपालन यंत्री (सं./सं.) संभाग गरियाबंद का कार्यालयीन टीप क्र. 218 दिनांक 19.04.2022 एवं 1736 दिनांक 01.07.2022

—000—

24 कार्यपालन यंत्री (सं./सं.) संभाग गरियाबंद द्वारा पैरा 17/एन में अपेक्षित जानकारी पैरा 21/एन में उल्लेखित किया गया है। अतः प्रकरण उच्चाधिकारियों को पुनः प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

कार्यपालन यंत्री (कार्या.)

अधीक्षक यंत्री (वृत्त) महासमुन्द

मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.) रायपुर

O/o C.E. (RRR)
C&PDCI: Raipur
U.O.No. 257
Date 26.11.2022

ACC
EE(0) 31

C.E. (Circle) Mahasamund
U.O.D.No. 376
Date 18.11.2022

विषय:- ग्राम मड़ेली, विकासखण्ड छुरा, जिला - गरियाबंद में नये 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

विभाग

संदर्भ:- अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद का यु.ओ.नोट क्रमांक 396 दिनांक 18.07.2022.

25. अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद के द्वारा पैरा 17/एन में कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर द्वारा नवीन 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र के निर्माण संबंधी अपेक्षित जानकारी पैरा 21/एन में उल्लेखित किया गया है।

26. अतः ग्राम मड़ेली, विकासखण्ड छुरा, जिला - गरियाबंद में नये 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र के निर्माण हेतु प्रस्ताव अनुशंसा सहित कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अति.मुख्य अभियंता

मुख्य अभियंता (रा.क्षे.ग्रा.)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा)

SE Gouti

SE

SE

C.E. (RRR) CSPDCL, Raipur
No. 1679 Date 4 AUG 2022

विषय :-ग्राम मड़ेली विकासखण्ड छुरा जिला गरियाबंद में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना बाबत।

- 27/ मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.) छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि., रायपुर द्वारा महासमुन्द वृत्त के अंतर्गत (संचा./संधा.) संभाग छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि., गरियाबंद के अंतर्गत ग्राम मड़ेली में नये 132/33 के.व्ही. अति उच्चदाब केन्द्र की स्थापना का प्रस्ताव प्राप्त हुआ है। प्रस्ताव का अवलोकन करने पर निम्न जानकारी अपेक्षित है।
- 28/ प्रस्तुत प्रस्ताव में 33 के.व्ही. छुरा, कोचवाय एवं फिंगेश्वर फीडर के पृथक पृथक % VR गणना में रैकून कंडक्टर के लिये कंडक्टर कांस्टेंट 19,121 के स्थान पर 18,546 लिया गया है इसी प्रकार पॉवर फैक्टर 0.9 के स्थान पर 0.8 व रजिस्टेंस/कि.मी. 0.3656 की जगह 0.425 लिया गया है। त्रुटी पूर्ण गणना को पुनरिक्षित कर पूनः प्रेषित करें।
- 29/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र मड़ेली से प्रस्तावित 33 के.व्ही. निर्गमित छुरा फीडर- 21 कि.मी., पक्कियां फीडर-09 कि.मी., मड़ेली फीडर-02 कि.मी. एवं मुड़ागांव फीडर-19 कि.मी. को स्थापित करने बाबत व्यय किस योजना में सम्मिलित किया गया है। मय दस्तावेज जानकारी संलग्न करें। यदि नहीं तो उक्त प्रस्तावित चार 33 के.व्ही. फीडरों को स्थापित करने हेतु प्रशासकीय स्वीकृति ली गई है अथवा नहीं स्पष्ट करें।

अतएव पैरा क्रमांक 28 एवं 29 से संबंधित जानकारी प्राप्त करने हेतु प्रस्ताव मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.) छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि., रायपुर को प्रेषित करना प्रस्तावित है।

अधी. यंत्री (सामान्य-2)
13/5

अति. मुख्य अभियंता
कार्यपालक निदेशक (संचा./संधा.)
मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.), रायपुर

SE/10
10/10/10

10/10/10

विषय:- ग्राम मडेली विकासखण्ड छुरा जिला गरियाबंद में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना बाबत।

30. अधीक्षण यंत्री (वृत्त) महासमुंद द्वारा गरियाबंद संभाग के अंतर्गत ग्राम मडेली, विकासखण्ड छुरा, जिला गरियाबंद में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण की आवश्यकता एवं उपयुक्तता के संबंध में प्रकरण प्रस्तुत किया गया था, जिसे इस कार्यालय के द्वारा कार्यालय कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) छ.ग.स्टे.पॉ.डि.कं. लि. रायपुर को प्रेषित किया गया था।
31. कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) छ.ग.स्टे.पॉ.डि.कं.लि. रायपुर के द्वारा पैरा कमांक 28/एन एवं 29/एन में जानकारी चाही गई है। अतः तदनुसार निराकरण हेतु प्रकरण मूलतः वापस किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता

मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.)

अधीक्षण अभियंता (वृत्त) महासमुंद

कार्यपालन अभियंता

works.

32. पैरा कमांक 28/एन एवं 29/एन के त्वाही करी केन्द्र की हेतु
सुदूर कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) संभाग
गरियाबंद को वापस किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (क्षे.)

कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) संभाग
गरियाबंद

पैरा 28/एन में निर्दिष्ट अथवाओं
के पुनरीक्षण के लिए सहा. यंत्री द्वारा निर्देशित
करें। works section - 29/एन के संदर्भ में जानकारी
प्रदान करें।

E.E.(O&M)DN.CSPDCL.GARIABAND
U.O.R.No. 1243
DATE 21 JUN 2023

S.E. (Circle) Mahasamund
U.O.R.No. 1243
Date 21 JUN 2023

C.E. (RRR) CSPDCL; Raipur

No. 817 Date 3.1 MAY 2023

S.E. (Circle) Mahasamund

U.O.R.No. 1243 Date 21 JUN 2023

विषय:- ग्राम मडेली विकासखंड छुरा जिला- गरियाबंद में 132/33 के.वी. उपकेन्द्र की स्थापना बाबत।

33/ कार्यपालक निदेशक (सं/सं) छ.ग.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि. रायपुर द्वारा उपरोक्त विषयानुसार प्रस्तुत प्रस्ताव पैरा क्रमांक 28/एन के संबंध में चाही गई जानकारी के अनुसार 33 के.वी. छुरा, कोचवाय एवं फिंगेश्वर फीडर के पृथक- पृथक % VR गणना में रैकून कंडक्टर के लिये कंडक्टर कांस्टेंट 19,121 एवं पॉवर फैक्टर 0.9 व रजिस्टैंस/कि.मी. 0.3656 लेकर गणना पुनरीक्षित कर प्रस्ताव पुनः तैयार किया गया है।

34/ प्रस्तावित 132/33 के.वी. उपकेन्द्र मडेली से प्रस्तावित 33 के.वी. निर्गमित छुरा फीडर - 21 कि.मी., पंक्तियां फीडर - 09 कि.मी., गडेली फीडर - 02 कि.मी. एवं मुड़ागांव फीडर - 19 कि.मी. को स्थापित किया जाना किसी भी व्यय योजना में सम्मिलित नहीं है एवं उक्त चार 33 के.वी. फीडरों को स्थापित करने हेतु प्रशासकीय स्वीकृति हेतु सम्मिलित नहीं है।

अतः प्रस्ताव वांछित त्रुटियों का निराकरण कर आवश्यक कार्यवाही हेतु पुनः आपकी ओर सादर प्रेषित है।

सहायक यंत्री (उपसंभाग)
छ.ग.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि. छुरा

कार्यपालन यंत्री (संसा./संघा.) संभाग
छ.ग.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि. गरियाबंद

अधिक्षप यंत्री (वृत्त)
छ.ग.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि. महासमुन्द

अति. मुख्य अभियंता
छ.ग.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि. रायपुर

कार्यपालक निदेशक (सं/सं)
छ.ग.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि. रायपुर

मुख्य अभियंता (रा.ग्रा.क्षे.)
छ.ग.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लिमि. रायपुर

C.S.E. (RRR)
CSPDCL; Raipur

U.O. No. 1362
Date 12/4/24

Work - Put up for furnishing
M14

AECs/Dn) Chura Dispatch No.
NO. 376 dt 29.01.2024

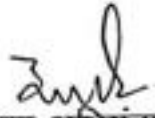
S.E. (Circle) Mahasamund
U.O. No. 814
Date 13 FEB 2024

विषय:- ग्राम मड़ली विकासखंड छुरा, जिला-गरियाबंद में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की स्थापना किये जाने बाबत।

संदर्भ:-अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद का यु.ओ.नोट क्रमांक 814 दिनांक 13.02.2024.

35. अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद ने संदर्भित यु.ओ.नोट द्वारा इस कार्यालय के यु.ओ. नोट क्रमांक 817 दिनांक 13.05.2023 के तारतम्य में कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) रायपुर के द्वारा पैरा क्रमांक 28/एन एवं 29/एन में उपकेन्द्र की स्थापना संबंधी चाही गयी जानकारी पैरा क्रमांक 33/एवं 34/एन में प्रेषित कि है।

36. अतः ग्राम मड़ली विकासखंड छुरा, जिला-गरियाबंद में नये 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण हेतु प्रस्ताव अग्रिम कार्यवाही हेतु कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा) को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।


अधीक्षण अभियंता(रा.क्षे.ग्रा.)

अति. मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (रा.क्षे.ग्रा.)

कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा)


404-1/88601 23/2/24
Chh (km) Hg



U.C. (PRT) USPUCL: KAPUR
No. 4633, Date 20 FEB 2024

विषय:- ग्राम मड़ेली विकासखण्ड छुरा जिला गरियाबंद में नवीन 132/33 के.व्ही. 1x40 एम.व्ही.ए. क्षमता का उच्चदाब उपकेन्द्र प्रस्तावित किये जाने बाबत।

विभाग

संदर्भ:- अधीक्षण अभियंता वृत्त महासमुंद का यू.ओ.नोट क्रमांक 814 दिनांक 13.02.2024.

37/ गरियाबंद संचा/संधा. संभाग के छुरा, रसेला, कोसमी, जामगांव, मुड़ागांव, मड़ेली, कोचवाय, बरुला, पिपरछेड़ी 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों से विद्युत आपूर्ति किये जाने वाले क्षेत्रों में स्थाई रूप से लो-वोल्टेज समस्या के समाधान हेतु ग्राम मड़ेली विकासखण्ड छुरा जिला गरियाबंद में नवीन 132/33 के.व्ही. 1x40 एम.व्ही.ए. क्षमता का उच्चदाब उपकेन्द्र निर्माण का प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक (रा.ग्रा.क्षे.) छ.ग.स्टेट.पॉ. डि.कं.लिमि., रायपुर के माध्यम से प्राप्त हुआ है।

38/ रांचा./संधा. संभाग गरियाबंद क्षेत्र में अंतर्गत छुरा उपसंभाग के छुरा, कोसमी, नवापारा, रसेला, खड़मा, मुड़ागांव व उपसंभाग फिंगेश्वर क्षेत्र के समस्त पंप उपभोक्ता लो-वोल्टेज की समस्या से प्रभावित है जबकि 132/33 उच्चदाब उपकेन्द्रों व 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्रों में स्थापित पॉवर ट्रांसफार्मरों को सर्वोच्च टेप पर रख कर संचालित किया जाता है। 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्रों से निर्गमित 33 के.व्ही. लाईनों की लंबाई का ज्यादा होना व लगातार विद्युत भार वृद्धि का होना मुख्य कारण बताया गया है।

39/ उपसंभाग छुरा व फिंगेश्वर क्षेत्र में मुख्यतः तीन 33 के.व्ही. फीडरों से विद्युत आपूर्ति की जाती है कि तकनीकी जानकारी निम्नानुसार है :-

क्र.	132/33 के. व्ही. उपकेन्द्र का नाम	33 के.व्ही. फीडर का नाम	33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	उच्चतम मांग (एम. व्ही.ए.)	33 के.व्ही. लाईन का %VR	संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	संबद्ध विद्युत भार के.व्ही.ए. में
01	कोमा (राजिम)	छुरा (कोमा)	51 कि.मी.	19.80	27.45 %	छुरा, रसेला, कोसमी एवं उच्चदाब कनेक्शन	19,600
02	महासमुंद	फिंगेश्वर	36 कि.मी.	34.45	28.81 %	जमगांव, मुड़ागांव एवं मड़ेली	20,900
03	गरियाबंद	कोचवाय	34 कि.मी.	22.60	13.01 %	कोचवाय, बरुला, पिपरछेड़ी एवं छुरा	22,600

40/ i) 33 के.व्ही. छुरा फीडर से संबद्ध 33/11 के.व्ही. छुरा, रसेला, कोसमी एवं उच्चदाब विद्युत उपभोक्ता।

ii) 33 के.व्ही. फिंगेश्वर फीडर से संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र जामगांव, मुड़ागांव व मड़ेली।

iii) 33 के.व्ही. कोचवाय फीडर से संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र कोचवाय, बरुला, पिपरछेड़ी से विद्युत आपूर्ति किये जाने वाले सभी उपभोक्ता लो-वोल्टेज की समस्या से प्रभावित है। समय-समय पर ओवर लोड को समायोजित करने हेतु किये जाने वाले लोड मैनेजमेंट (Load Shading) से विद्युत वितरण कंपनी के क्षेत्रीय तकनीकी कर्मचारी व अधिकारियों को जनता के आक्रोश का सामना करना पड़ता है।

विभाग

46/ 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र कोमा (राजिम), महासमुंद व गरियाबंद में 33 के.व्ही. अतिरिक्त फीडर निकालने हेतु अतिरिक्त 33 के.व्ही. बे के लिये पर्याप्त स्थल नहीं है का स्पष्ट उल्लेख किया गया है। (प्रपत्र 21/N-X)

47/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र मड़ेली के निर्माण में आने वाले व्यय का प्राक्कलन नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र मड़ेली निर्माण के प्रशासकीय स्वीकृति पश्चात् पारेषण कंपनी द्वारा निर्मित किया जावेगा।

48/ वर्तमान में संचालित 33 के.व्ही. लाईनों छुरा (कोमा), कोचावाय एवं फिंगेश्वर फीडरों का वार्षिक वितरण हानि 588.77 लाख यूनिट का है जो कि प्रस्तावित नवीन 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र मड़ेली के निर्माण के पश्चात् 179.07 लाख यूनिट वार्षिक रह जावेगा। इस प्रकार 409.70 लाख यूनिट प्रतिवर्ष की बचत होगी। (प्रपत्र चार पेज में)

49/ नवीन प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र हेतु 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्रों का एकल रेखिय मानचित्र मय 33 के.व्ही. फीडरों व लोड के आकड़ों के साथ संलग्न। (प्रपत्र 05 तीन पेजों में)

50/ संचालित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्रों से निकलने वाली 33 के.व्ही. ओवर लोडेड फीडरों, प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से नवीन 33 के.व्ही. फीडरों एवं मड़ेली उच्चदाब उपकेन्द्र निर्माण के पश्चात् शेष 33 के.व्ही. फीडरों का % VR गणना पत्रक संलग्न। (प्रपत्र 06 अठारह पेज में)

51/ अतः एवं संचा./संघा. संभाग गरियाबंद अंतर्गत उपसंभाग छुरा व फिंगेश्वर में व्याप्त ओवर लोडिंग व लो-वोल्टेज समस्या के स्थाई निदान, लो-वोल्टेज समस्या दिनों दिन बढ़ रही विद्युत मांग की आपूर्ति के साथ गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति हेतु ग्राम मड़ेली विकासखण्ड छुरा जिला गरियाबंद में 132/33 के.व्ही. 1x40 एम.व्ही.ए. उच्चदाब उपकेन्द्र के निर्माण का प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदनार्थ पश्चात् नस्ती कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक (पारेषण) कंपनी को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभियंता (सामा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (संचा./संघा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

CC (PRA)

EE (PL) - I

19/3/24

19/3/24

20/3/24

1832
13-03-2024

छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लि.

टिप्पणी

//01//

संविभा

विषय :- तह0 मुख्यालय ग्राम नरहरपुर में 132/33 के0व्ही0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव स्वीकृति बाबत।

उपरोक्त विषयांतर्गत जिला उ0ब0कांकेर के तहसील मुख्यालय नरहरपुर जो कि (संचा/संधा) संभाग कांकेर के कार्यक्षेत्र अंतर्गत आता है, में 132/33 के0व्ही0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव आवश्यक अग्रिम कार्यवाही बाबत सादर प्रेषित है, जिसका विवरण निम्नानुसार है -

1. ग्राम नरहरपुर (संचा/संधा) संभाग कांकेर के कार्यक्षेत्र अंतर्गत उपसंभाग सरोना के अधिनस्थ एक वितरण केन्द्र है। उपसंभाग सरोना के अधिनस्थ 03 वितरण केन्द्रों के अंतर्गत 05 (अमोड़ा, नरहरपुर, जामगांव, सरोना एवं मुसुरपुट्टा), 33/11 के0व्ही0 उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र संचालित हैं।
2. वर्तमान में इस क्षेत्र के उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्रों को विद्युत की आपूर्ति 220/132/33 के0व्ही0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र कांकेर से 33 के0व्ही0 फीडर नरहरपुर के माध्यम से होती है, जिसके लिए 43 कि0मी0 33 के0व्ही0 उच्चदाब विद्युत लाईन विस्तारित है एवं जिसके अंतर्गत 04 (डुमाली, अमोड़ा, नरहरपुर एवं जामगांव), 33/11 के0व्ही0 उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र ऊर्जीकृत हैं एवं 01 नग, 33/11 के0व्ही0 उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र ग्राम डुमरपानी में एस0टी0(एन0) योजनांतर्गत स्वीकृत है तथा इन उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्रों से लगभग 83 ग्रामों को विद्युत की आपूर्ति होती है।
3. 33 के0व्ही0 फीडर नरहरपुर अंतर्गत 04 उपकेन्द्रों में कुल क्षमता 27.6 एम0व्ही0ए0 है एवं प्रस्तावित डुमरपानी उपकेन्द्र के साथ 05 उपकेन्द्रों में कुल क्षमता 30.75 एम0व्ही0ए0 हो जावेगी। 33 के0व्ही0 फीडर नरहरपुर में जुलाई 2021 में अधिकतम लोड 324 एम्पि0 दर्ज किया गया है। चूंकि नरहरपुर फीडर क्षेत्र सघन कृषि पंप क्षेत्र है, इसलिये अगले 05 वर्षों में फीडर लोड और अधिक बढ़ जाने की संभावना है। अत्याधिक लोड होने से क्षेत्र में लो-वोल्टेज की समस्या सामान्य तौर पर बनी रहती है, जिसके कारण बहुधा जन-सामान्य एवं जन-प्रतिनिधियों के आक्रोश का सामना मैदानी कर्मचारियों एवं अधिकारियों को करना पड़ता है।
4. 33 के0व्ही0 फीडर नरहरपुर में वर्तमान में अत्याधिक लोड होने एवं सघन कृषि पंप क्षेत्र होने के कारण भविष्य में फीडर लोड में अत्याधिक वृद्धि की संभावनाओं एवं 220/132/33 के0व्ही0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र कांकेर में ओवर लोड की समस्या को दृष्टिगत रखते हुए, ग्राम नरहरपुर में 132/33 के0व्ही0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र की स्थापना किया जाना उचित है। साथ ही 33 के0व्ही0 फीडर मुसुरपुट्टा से संगोजित 33/11 के0व्ही0 उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र मुसुरपुट्टा को भी प्रस्तावित 132/33 के0व्ही0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र नरहरपुर से संयोजन हेतु शामिल किये जाने पर प्रस्तावित अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र नरहरपुर लोड सेंटर में व्यवस्थित होगा एवं अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र कांकेर में भी ओवर लोड की समस्या दूर होगी।
5. प्रस्तावित 132/33 के0व्ही0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र नरहरपुर में विद्यमान 33 के0व्ही0 लाईन की लंबाई 43 कि0मी0 एवं प्रस्तावित 33 के0व्ही0 लाईन की लंबाई प्रस्तावित डुमरपानी उपकेन्द्र के साथ 54 कि0मी0 होगी, इस प्रकार कुल 97 कि0मी0

Total Cap. 83
P. 11
Peak Load

work
6

आवेदन नं. 33/11 के0व्ही0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र

छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लि.

टिप्पणी

// 02 //

संविभा

लाईन हेतु कुल 04 नग , 33 कं०व्ही० फीडर प्रस्तावित है, जिससे क्षेत्र को निर्बाध रूप से गुणवत्तापूर्ण विद्युत की आपूर्ति की जा सकेगी।

6. प्रकरण स्वीकृति एवं आवश्यक निर्देश हेतु सादर प्रस्तुत है।

कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) संभाग
छ०स्टे०पॉ०डिस्ट्री०कं०लिमि०,कांकेर

अधीक्षण अभियंता (वृत्त)
छ०स्टे०पॉ०डिस्ट्री०कं०लिमि०,कांकेर

EE 0/WORK

Q

E.E. (O&M) Div
DATE: 17-08-2021
UN NOTED
DATE: 17-08-2021

// 03 //

विषय :- तहसील मुख्यालय ग्राम नरहरपुर में 132/33 के०व्ही० अति उच्चदाब विद्युत केन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव स्वीकृति बाबत ।

:::000:::

- 07) वर्तमान में 132/33 के०व्ही० अति उच्च दाब उपकेन्द्र कांकेर से निकलने वाली 33 के०व्ही० फीडर नरहरपुर से 04 नग 33/11 के०व्ही० उपकेन्द्र डुमाली, अमोड़ा, नरहरपुर एवं जामगांव तथा 01 नग 33/11 के०व्ही० उपकेन्द्र डुमरपानी एस.टी.एन.(मुख्यमंत्री विद्युत अधोसंरचना योजना) में प्रस्तावित है । इन उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्रों से लगभग 83 ग्रामों को विद्युत की आपूर्ति की जाती है ।
- 08) कण्डिका कमांक 03 के अनुसार 04 उपकेन्द्रों में कुल क्षमता ^{30.25} 27.6 MVA है तथा प्रस्तावित डुमरपानी उपकेन्द्र (3.15 MVA) के साथ 05 उपकेन्द्रों में कुल क्षमता ^{30.75} 30.75 MVA हो जाएगी । नरहरपुर क्षेत्र कृषि प्रधान क्षेत्र होने के कारण पम्प कनेक्शनों में लगातार वृद्धि होने से क्षेत्र में लो-वोल्टेज की समस्या सामान्यतः बनी रहती है जिसके कारण जन-सामान्य एवं जन प्रतिनिधियों के आक्रोश का सामना करना पड़ता है, तथा भविष्य में विद्युत कनेक्शनों में और वृद्धि होने की संभावना है ।
- 09) कण्डिका कमांक 04 के अनुसार वर्तमान में 33 के०व्ही० फीडर में अत्यधिक भार होने एवं भविष्य में भार में और अधिक वृद्धि होने की संभावनाओं को देखते हुए ग्राम नरहरपुर में 132/33 के०व्ही० अति उच्च दाब उपकेन्द्र की स्थापित किये जाने की नितांत आवश्यकता है । जिससे 132/33 के०व्ही० उपकेन्द्र कांकेर एवं प्रस्तावित 132/33 के०व्ही० उपकेन्द्र नरहरपुर से संबद्ध 33/11 के०व्ही० उपकेन्द्र से विद्युत आपूर्ति किये जाने वालों ग्रामों को गुणवत्तापूर्ण, सतत विद्युत की आपूर्ति किया जा सके साथ ही 33/11 के०व्ही० उपकेन्द्र मुसुरपुट्टा को भी प्रस्तावित 132/33 के०व्ही० उपकेन्द्र नरहरपुर से संयोजित किये जाने पर लोड सेंटर में व्यवस्थित होगा ।
- (10) उपरोक्तानुसार प्रस्ताव जन साधारण कल्याण से संबंधित है इसलिए स्वीकृत किया जाना उचित होगा । अतः प्रकरण स्वीकृति एवं आवश्यक निर्देश हेतु सादर प्रस्तुत है ।

कार्यपालन अभियंता(कार्या.)

अधीक्षण अभियंता (कां.वृ.)

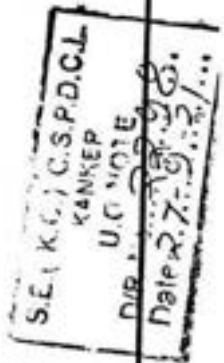
कार्यपालक निदेशक(जक्षे), जगदलपुर

मुख्य अभियंता (कां.वृ.)

मुख्य अभियंता (कार्या-एक)

सहायक अभियंता (कां.वृ.)

P.Sec. Related to general section

84
12.10

// 03 //

विषय :- तहसील मुख्यालय ग्राम नरहरपुर में 132/33 के०व्ही० अति उच्चदाब विद्युत केंद्र स्थापना हेतु प्रस्ताव स्वीकृति प्रार्थना ।

-00-

- 07) वर्तमान में 132/33 के०व्ही० अति उच्च दाब उपकेंद्र कांकर से निकलने वाली 33 के०व्ही० फीडर नरहरपुर से 04 नग 33/11 के०व्ही० उपकेंद्र दुगाली, अमोजा, नरहरपुर एवं जामगांव तथा 01 नग 33/11 के०व्ही० उपकेंद्र दुमरपानी एस.टी.एन.(मुख्यमंत्री विद्युत अधोसंरचना योजना) में प्रस्तावित है। इन उच्चदाब विद्युत उपकेंद्रों से लगभग 83 ग्रामों को विद्युत की आपूर्ति की जाती है।
- 08) कण्डिका कमांक 03 के अनुसार 04 उपकेंद्रों में कुल क्षमता 27.6 MVA है तथा प्रस्तावित दुमरपानी उपकेंद्र (3.15 MVA) के साथ 05 उपकेंद्रों में कुल क्षमता 30.75 MVA हो जाएगी। नरहरपुर क्षेत्र कृषि प्रधान क्षेत्र होने के कारण पम्प कनेक्शनों में लगातार वृद्धि होने से क्षेत्र में लो-वोल्टेज की समस्या सामान्यतः बनी रहती है जिसके कारण जन-सामान्य एवं जन प्रतिनिधियों के आक्रोश का सामना करना पड़ता है, तथा भविष्य में विद्युत कनेक्शनों में और वृद्धि होने की संभावना है।
- 09) कण्डिका कमांक 04 के अनुसार वर्तमान में 33 के०व्ही० फीडर में अत्यधिक भार होने एवं भविष्य में भार में और अधिक वृद्धि होने की संभावनाओं को देखते हुए ग्राम नरहरपुर में 132/33 के०व्ही० अतिउच्च दाब उपकेंद्र की स्थापित किये जाने की नितांत आवश्यकता है। जिससे 132/33 के०व्ही० उपकेंद्र कांकर एवं प्रस्तावित 132/33 के०व्ही० उपकेंद्र नरहरपुर से संबद्ध 33/11 के०व्ही० उपकेंद्र से विद्युत आपूर्ति किये जाने वाली ग्रामों को गुणवत्तापूर्ण, सतत विद्युत की आपूर्ति किया जा सके साथ ही 33/11 के०व्ही० उपकेंद्र मुसुरपुट्टा को भी प्रस्तावित 132/33 के०व्ही० उपकेंद्र नरहरपुर से संयोजित किये जाने पर लोड सेंटर में व्यवस्थित होगा।
- (10) उपरोक्तानुसार प्रस्ताव जन साधारण कल्याण से संबंधित है इसलिए स्वीकृत किया जाना उचित होगा। अतः प्रकरण स्वीकृति एवं आवश्यक निर्देश हेतु सादर प्रस्तुत है।

कार्यपालन अभियंता(कार्या)

अधीक्षक अभियंता (कां.व.)

कार्यपालक निदेशक(संशे), जगदलपुर

मुख्य अभियंता (कां.व.)

C.E. (DSM), C.S.P.D.C.L., RAIPUR
UO/RD No. 1207/21/11
Date 08/10/2021

CSPOCL-JAGDALPUR
UO/RD No. 1207/21/11
Date 08/10/2021

(S.E. (K.C.) C.S.P.D.C.L.
KAMMER
U.O. NOTE
Date 07/10/2021

CSPOCL-JAGDALPUR
UO/RD No. 742
Date 08/10/2021

Sub: - Proposal for construction of 132/33 KV EHV Sub-stations at Narharpur Tahsil- Narharpur Dist-Kanker under Kanker Circle under Jagdalpur Region.

Dept

11. The proposal for construction of 132/33 KV EHV Sub-stations at Narharpur Tahsil- Narharpur Dist-Kanker under Kanker Circle under Jagdalpur Region is submitted by ED(JR), Jagdalpur vide U.O. Note. No.667 dated 08.10.21 keeping in view of gradually increase of Number of Pumps and low voltage problem in the nearby area of proposed EHV Sub-station.

12. In respect of above proposal for construction of 132/33 KV EHV Sub-stations at Narharpur Tahsil- Narharpur Dist-Kanker under Kanker Circle, following informations are required from the department before submission to Transmission Company with specific comments: -

- (i) Majmuli Map of Land of Proposed EHV Sub-station.
- (ii) Voltage regulation of all existing 33 KV feeders which needs to be rectified as per Single Line Diagram.
- (iii) Size of Conductor used in existing 33KV Narharpur feeder and Size of conductor to be used in proposed 33KV feeders.
- (iv) Voltage regulation of proposed feeder as per size of new 33KV feeder.
- (v) Tentative Estimate of proposed 33KV lines and other works involved, which will be done by Discom.
- (vi) Documents of land where EHV sub-station is proposed in consultation of CSPTCL officers (Site Selection Committee) along with recommendation of Gram panchayat or other local Body.

It is therefore proposed to return the case file to ED(JR), Jagdalpur with advice to resubmit the proposal if required along with documents mentioned at para 12/N.

SE

5/11/21

Addl CE

CE (O&M)

CE (JR), Jagdalpur

SG (K)

EE (O) / WK

D

29

ED - D - (JR)
CSPDCL, JAGDALPUR
U.O. No. 7549
Date: 7-12-2021

ED - D - (JR)
CSPDCL, JAGDALPUR
U.O. No. 7549
Date: 7-12-2021

ED (K.C.) CSPDCL
KANKER
U.O. No. 7549
Date: 13-12-2021

ED - D - (JR)
CSPDCL, JAGDALPUR
U.O. No. 7549
Date: 7-12-2021

C.E. (O&M), CSPDCL, BILASPUR
U.O. No. 1019
Date: 03-12-2021

Sub:- Proposal for construction of 132/33 KV EHV sub-station at Narharpur Tehsil- Narharpur Dist- Kanker unde Kanker circle under Jagdalpur Region.

—:000:—

13. It is therefor proposal to return the case file to EE (O&M) Kanker with advice to resubmit the proposal if required along with document mentioned at para 12/N.


SE (Circle) Kanker

EE (O&M)Kanker



SE (K.C.) C.S.P.D.C.L.
Kanker
U.O. No. 3459
Date 17.12.2021

छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लि.

टिप्पणी

// 06 //

संविमान

Sub :- Proposal for construction of 132/33 KV EHV sub-station at Narharpur, Tehsil- Narharpur, Dist- Kanker under Kanker Dn of Jagdalpur Region.

14. Above returned proposal is humbly resubmitted in compliance alongwith required document mentioned at para 12/N.

Executive Engineer (O&M) Dn
C.S.P.D. Co. Ltd., Kanker

Superintending Engineer (Circle)
C.S.P.D. Co. Ltd., Kanker

EE(0)/WK



S.E. (K.C.) C.S.F. D.C.L.
KANKER
U.O. NOTE
D/R No. 8.6.7.7...
Date 22.5.01.22

E.E. (O&M) Dn
C.S.P.D. Co. Ltd., Kanker
U.N. NOTE
D/R No. 8.6.7.7...
Date 22.5.01.22

Sub:- Proposal for construction of 132/33 KV EHV sub-station at Narharpur, Tehsil-Narharputr, Dist- Kanker Under Kanker Dn. Of Jagdalpur Region.

15. The Proposal is return herewith to the EE (O&M) Dn. Kanker in respect of taking action as per para no.12 (i).



Superintending Engineer (Circle)
CSPDCL Kanker.

12.8

EE (O&M) Dn.
CSPDCL Kanker.

EE (O&M) Dn.
C.S.P.D.C.L. Kanker
U.N. NOTE
D/R.....
DATE... 31.01.2022

Work
K

S.E./K.C./C.S.P.D.C.L.
U.N. NOTE
D/R.....
DATE... 31.01.2022

छ.स्ते.पॉ.डिस्ट्री.कं.लि.

टिप्पणी

// 08 //

संविभाग

Sub :- Proposal for construction of 132/33 KV EHV sub-station at Narharpur, Tehsil- Narharpur, Dist- Kanker under Kanker Dn of Jagdalpur Region.

14. Above retuned proposal is humbly resubmitted in compliance alongwith required document mentioned at para 12(i).

Executive Engineer(O&M)Dn
C.S.P.D.Co.Ltd., Kanker

Superintending Engineer (Circle)
C.S.P.D.Co.Ltd., Kanker

E.E.(O&M)Dn G.S.P.D.C.I Kanker UNNOTIE DVR...11.2.22 DATE: 21-01-2022

(15)

Submitted for m/o Pl.

ED (O&M)
CSPDEL Raipur

Q

SE KANKER
11/2
dt-9-2-22

E

As to)
(E Gen-1)

विषय:- तह.मुख्यालय ग्राम नरहपुर में 132/33 के.वी. अति. उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव स्वीकृति बाबत।

19. कण्डिका कमांक 17 एवं 18 एन0 के अनुसार कार्यवाही करने हेतु प्रकरण अधीक्षण अभियंता (वृत्त) कांकेर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अति0मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (जक्षे)

अधीक्षण अभियंता (वृत्त) कांकेर

अधीक्षण अभियंता (कार्या.)

EE-10/womc

21m
20/4

Q

EE-10 (J.R.)
C.S.P.D. JAGDALPUR
U.O. No. 32
Date 26/4/22

- 20) अतः संबंधित प्रकरण उचित कार्यवाही हेतु कार्यपालन अभियंता (से/क) संग्राहक मंडल का वापस किया जाना प्रस्तावित है।

कार्यपालन

कार्यपालन अभियंता (कार्या.)

अधीक्षण अभियंता

कार्य.अभि. (से/से) सं. मंडल

EE-10 (J.R.)
C.S.P.D. JAGDALPUR
U.O. No. 32
Date 26/4/22

EE-10 (J.R.)
C.S.P.D. JAGDALPUR
U.O. No. 32
Date 26/4/22

// 11 //

विषय :- तह0 मुख्यालय नरहरपुर में 132/33 के0व्ही0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव स्वीकृति बाबत।

उपरोक्त विषयांतर्गत जिला उ0ब0कांकेर के तहसील मुख्यालय नरहरपुर जो कि (संचा/संधा) संभाग कांकेर के कार्यक्षेत्र अंतर्गत आता है, में 132/33 के0व्ही0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव आवश्यक अग्रिम कार्यवाही बाबत सादर प्रेषित है, जिसका विवरण निम्नानुसार है -

20. कंडिका कमांक 17 एवं 18 एन0 में दिये गये निर्देशानुरूप 220/132/33 के0व्ही0 उपकेन्द्र कांकेर से 18 कि0मी0 लाईन खींचकर 33/11 के0व्ही0 उपकेन्द्र दुमाली तथा अमोडा को नये फीडर से अलग करने पर शेष नरहरपुर फीडर जोकि नवनिर्मित 33/11 के0व्ही0 उपकेन्द्र डुमरपानी तक जाती है, के व्ही0आर0 की गणना *Conductor Constant* 22951 लेते हुए की गई, जो 13.79 % गणना की गई, जो कि मानक सीमा से अधिक है।
21. नरहरपुर क्षेत्र में वर्तमान में परिस्थितियां परिवर्तित हुई हैं। 33/11 के0व्ही0 उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र, जामगांव में अतिरिक्त 3.15 एम0व्ही0ए0 पावर ट्रांसफार्मर की स्थापना हुई है, वहीं ग्राम डुमरपानी में नवीन 33/11 के0व्ही0 उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र का निर्माण कार्य पूर्ण हो चुका है। साथ ही ग्राम जुनवानी में मुख्यमंत्री विद्युत अधोसंरचना विकास योजनांतर्गत नवीन 33/11 के0व्ही0 उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र स्वीकृत है।
22. वर्तमान में इस क्षेत्र के उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्रों को विद्युत की आपूर्ति 220/132/33 के0व्ही0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र कांकेर से 33 के0व्ही0 फीडर नरहरपुर के माध्यम से होती है, जिसके लिए 58 कि0मी0 33 के0व्ही0 उच्चदाब विद्युत लाईन विस्तारित है एवं जिसके अंतर्गत 05 (डुमाली, अमोडा, नरहरपुर, जामगांव एवं डुमरपानी), 33/11 के0व्ही0 उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र ऊर्जीकृत हैं। इन उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्रों से लगभग 83 ग्रामों को विद्युत की आपूर्ति होती है।
23. 33 के0व्ही0 फीडर नरहरपुर अंतर्गत 05 उपकेन्द्रों में कुल क्षमता 33.90 एम0व्ही0ए0 है एवं स्वीकृत जुनवानी उपकेन्द्र के साथ 06 उपकेन्द्रों में कुल क्षमता 37.05 एम0व्ही0ए0 हो जावेगी। 33 के0व्ही0 फीडर नरहरपुर में अप्रैल 2023 में अधिकतम लोड 326 एम्पि0 दर्ज किया गया है।
24. इसी प्रकार 132/33 के0व्ही0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र मोहंदी (धमतरी) में विद्यमान 33 के0व्ही0 फीडर बोरसी (धमतरी) अंतर्गत 04 उपकेन्द्रों में कुल क्षमता 25.78 एम0व्ही0ए0 है। 33 के0व्ही0 फीडर बोरसी (धमतरी) में अप्रैल 2023 में अधिकतम लोड 300 एम्पि0 दर्ज किया गया है।
25. चूंकि नरहरपुर एवं बोरसी (धमतरी) फीडर क्षेत्र साघन कृषि पंप क्षेत्र है, इसलिये अगले 05 वर्षों में फीडर लोड और अधिक बढ़ जाने की संभावना है। अत्यधिक लोड होने से क्षेत्र में लो-वोल्टेज की समस्या सामान्य तौर पर बनी रहती है, जिसके कारण बहुधा जन-सामान्य एवं जन-प्रतिनिधियों के आकोश का सामना मैदानी कर्मचारियों एवं अधिकारियों को करना पड़ता है।

छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लि.

टिप्पणी

संविग

// 12 //

26. 33 के0वी0 फीडर नरहरपुर एवं बोरसी (धमतरी) में वर्तमान में अत्याधिक लोड होने एवं सघन कृषि पंप क्षेत्र होने के कारण भविष्य में फीडर लोड में अत्याधिक वृद्धि की संभावनाओं एवं 220/132/33 के0वी0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र कांकेर एवं मोहंदी (धमतरी) में ओवर लोड की समस्या को दृष्टिगत रखते हुए, ग्राम नरहरपुर में 132/33 के0वी0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र की स्थापना किया जाना उचित है।
27. साथ ही 33/11 के0वी0 उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र मुसुरपुट्टा, बनरीद (धमतरी) एवं माड़मसिल्ली (धमतरी) को भी प्रस्तावित 132/33 के0वी0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र नरहरपुर से संयोजन हेतु शामिल किये जाने पर प्रस्तावित अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र नरहरपुर लोड सेंटर में व्यवस्थित होगा एवं अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र कांकेर एवं मोहंदी (धमतरी) में भी ओवर लोड की समस्या दूर होगी।
28. प्रस्तावित 132/33 के0वी0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र नरहरपुर में विद्यमान 33 के0वी0 लाईन की लंबाई 58 कि0मी0 एवं 33/11 के0वी0 उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र मुसुरपुट्टा को जोड़ने हेतु प्रस्तावित दूरी 33 कि0मी0 तथा 132/33 के0वी0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र मोहंदी (धमतरी) में विद्यमान 33 के0वी0 लाईन की लंबाई 12 कि0मी0 एवं प्रस्तावित 33 के0वी0 लाईन की लंबाई 15 कि0मी0 होगी इस प्रकार कुल 118 कि0मी0 लाईन हेतु कुल 05 नग, 33 के0वी0 फीडर प्रस्तावित है, जिससे क्षेत्र को निर्वाह रूप से गुणवत्तापूर्ण विद्युत की आपूर्ति की जा सकेगी।
29. भारत माला परियोजना के तहत रायपुर से विशाखापट्टनम तक 6 लेन सड़क निर्माण कार्य प्रस्तावित है, जिसका निर्माण कार्य प्रगतिरत है। उक्त सड़क के निर्माण होने से इस क्षेत्र में औद्योगिक विकास की प्रबल संभावना है। अतः भविष्य में विद्युत मांग की पूर्ति के लिये प्रस्तावित उपकेन्द्र का निर्माण और अधिक उपयोगी साबित होगा। अतः प्रकरण स्वीकृति एवं आवश्यक निर्देश हेतु सादर प्रस्तुत है।

कार्यपालन अभियंता (संचा/संधा) संभाग
छ0स्टे0पॉ0डिस्ट्री0कं0लिमि0,कांकेर

अधीक्षक अभियंता (वृत्त)
छ0स्टे0पॉ0डिस्ट्री0कं0लिमि0,कांकेर

EEK/WL

12

SE (K.C.) C.S.P.D.L.
KANKER
U.O. NOTE
D/R No. 33.17
Date 04.07.2023

E.E. (O&M) on
G.S.P.D.C.L. Kanker
U.O. NOTE
D/R No. 33.17
Date 04.07.2023

विषय :- तहसील मुख्यालय नरहरपुर में 132/33 के०व्ही अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव स्वीकृति बाबत ।

....000...

- 30) कार्यपालन अभियंता, कांकेर द्वारा प्रेषित प्रतिवेदन के अनुसार पृष्ठ क्रमांक 09 के कण्डिका क्रमांक 17 एवं 18/एन में दिये गये निर्देशानुसार गणना किये जाने के बाद भी शेष 33 के०व्ही नरहरपुर फीडर का व्ही०आर० 13.79 प्रतिशत प्रदर्शित हो रहा है जो कि मानक सीमा से अधिक है।
- 31) अत्यधिक लोड होने के कारण क्षेत्र में प्रायः लो-वोल्टेज की समस्या विद्यमान रहती है। रबी सीजन में क्षेत्र के कृषकों के द्वारा पुरी क्षमता से विद्युत कृषि पंपों के माध्यम से सिंचाई का कार्य किया जाता है जिसके कारण ओवर लोडिंग एवं लोड शेडिंग की स्थिति उत्पन्न हो सकती है, के दृष्टिगत प्रस्तावित कार्य को किया जाना अति आवश्यक है।
- 32) अतः प्रकरण अनुशंसा सहित स्वीकृति/उचित दिशा निर्देश हेतु कार्यपालक निदेशक(जक्षे), छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री. कं. लिमि. जगदलपुर को प्रेषित किया जाने हेतु प्रस्तुत है।

कार्यपालन अभियंता(कार्या.)

अधीक्षक अभियंता (कां०व्ही०)

कार्यपालक निदेशक(जक्षे)

Forwarded to N.A.P.I.

EDCO2m) Raipur

S.E. (K.C.) C.S.P.D.U.

KANKER

U.O. NOTE

D/R No...1624...
Date 15-07-2023

// 13 //

विषय :- तहसील मुख्यालय नरहरपुर में 132/33 केव्ही अति उच्चदाब विद्युत उपकेंद्र स्थापना हेतु प्रस्ताव स्वीकृति प्राप्त ।

==000==

- 30) कार्यपालन अभियंता, कांकर द्वारा प्रेषित प्रतिवेदन के अनुसार पृष्ठ क्रमांक 09 के कण्डिका क्रमांक 17 एवं 18/एन में दिये गये निर्देशानुसार गणना किये जाने के बाद भी शेष 33 केव्ही नरहरपुर फीडर का व्हीओआर 13.79 प्रतिशत प्रदर्शित हो रहा है जो कि मानक सीमा से अधिक है।
- 31) अत्यधिक लोड होने के कारण क्षेत्र में प्रायः लो-वोल्टेज की समस्या विद्यमान रहती है। रबी सीजन में क्षेत्र के कृषकों के द्वारा पुरी क्षमता से विद्युत कृषि पंपों के माध्यम से सिंचाई का कार्य किया जाता है जिसके कारण ओवर लोडिंग एवं लोड शेडिंग की स्थिति उत्पन्न हो सकती है, के दृष्टिगत प्रस्तावित कार्य को किया जाना अति आवश्यक है।
- 32) अतः प्रकरण अनुज्ञप्ति सहित स्वीकृति/उचित दिशा निर्देश हेतु कार्यपालक निदेशक(जसे), छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री. कं. लिमि. जगदलपुर को प्रेषित किया जाने हेतु प्रस्तुत है।

कार्यपालन अभियंता(कार्या.)

अधीक्षक अभियंता (कांठवृ०)

कार्यपालक निदेशक(जसे)

Forwarded to N.A.P.I.

EDCOZM) Reipur

E-D-(JR)
C.S.P.D.C.L. JAGDALPUR
Date: 28-7-2023

E-D-(JR)
C.S.P.D.C.L. JAGDALPUR
Date: 28-7-2023

S.E. (K.C.) C.S.P.D.C.L.

KANKER

U.O. NOTE

DIR No. 1624

Date: 28-7-2023

28-7-2023

28-7-2023

28-7-2023

28-7-2023

28-7-2023

28-7-2023

28-7-2023

28-7-2023

28-7-2023

28-7-2023

28-7-2023

28-7-2023

28-7-2023

28-7-2023

विभाग

विषय:- तहसील मुख्यालय नरहरपुर में 132/33 के.व्ही. अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र हेतु प्रस्ताव स्वीकृति बाबत।

33/ आपके यु.ओ. नोट 586 दिनांक 14.07.2023 द्वारा प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र नरहरपुर के प्रस्ताव का अवलोकन करने पश्चात् निम्न कमियों के निराकरण हेतु प्रस्ताव आपकी ओर प्रेषित है :-

i/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र की क्षमता का (एम.व्ही.ए. में) कोई उल्लेख नहीं है।

ii/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से निकलने वाले प्रस्तावित 33 के.व्ही. मुसुरपुट्टा फीडर का % VR को 10.36% गणना किया गया है जो कि मानक सीमा से ज्यादा है। प्रस्तावित मुसुरपुट्टा 33 के.व्ही. फीडर को प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. नरहरपुर उपकेन्द्र से संचालित करने हेतु 33 कि.मी. अतिरिक्त नयी 33 के.व्ही. लाईन की आवश्यकता बताई है। जिसका निर्माण जिस मद से किया जाना है। उल्लेखित करें।

iii/ गजमूली मैप में 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र बरनौद व गाड़गशिल्ली को अंकित नहीं किया गया है। मजमूली मैप में वर्तमान स्थिति व प्रस्तावित उपकेन्द्र के स्वीकृत होने के पश्चात् की स्थिति स्पष्ट रूप से अलग-अलग रंग से एकल रेखिय मानचित्र द्वारा अंकित करें।

iv/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र नरहरपुर के स्वीकृति पश्चात् 132/33 के.व्ही. 2x40 एम.व्ही.ए. उपकेन्द्र कांकर को होने वाले भार विमुक्त (Load Relief) के विषयक जानकारी दें।

v/ ग्राम नरहरपुर में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र नरहरपुर निर्माण हेतु आवश्यक भूमि के विषयक कोई दस्तावेज संलग्न नहीं है।

अतः पैरा 33 की कंडिका i से v तक की जानकारी प्राप्त करने हेतु प्रस्ताव कार्यपालक निदेशक (ज.क्षे.) को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभियंता (सामा.- I)

अति. मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (संचा./संचा.)

कार्यपालक निदेशक (ज.क्षे.)

U.O. NOTE
DIR No. 7.1.2.3.1
Date 10/10/23

के.ए. (02m) Banker
EE(01)/WK

SE (K.C.) C.S.P.D.C.
KANKER

U.O. NOTE

DIR No. 7.1.2.3.1

Date 10/10/23

SE - D - (J.R.)
C.S.P.D.C. JAGDALPUR
H.O. B/O
348
Date 10/10/23

586
20/10/23

विषय :- तहसील मुख्यालय नरहरपुर में 132/33 के०की अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव स्वीकृति बाबत् ।

....000....

- 34) कण्डिका कमांक 33/एन के अनुसार कार्यवाही किये जाने बाबत् प्रकरण मूलतः कार्यपालन अभियंता (संचा/संघा)संभाग, कांकेर को वापस किया जाना प्रस्तावित है ।

अधीक्षण अभियंता (कां०वृ०)

कार्यपालन अभियंता(संचा/संघा)सं., कांकेर

कार्यपालन अभियंता(कार्या.)

RECEIVED
C. S. P. D. C. L. Kanker
Date 25/10/23



छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लि.

टिप्पणी

// 16 //

संविमान

विषय :- तह0 मुख्यालय नरहरपुर में 132/33 के0वी0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव स्वीकृति बाबत।

उपरोक्त विषयांतर्गत जिला उ0ब0कांकेर के तहसील मुख्यालय नरहरपुर जो कि (संचा/संधा) संभाग कांकेर के कार्यक्षेत्र अंतर्गत आता है, में 132/33 के0वी0 अति उच्चदाब विद्युत उपकेन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव दिये गये निर्देशानुरूप आवश्यक अग्रिम कार्यवाही बाबत सादर प्रेषित है, जिसका विवरण निम्नानुसार है -

35. कंडिका कमांक 33 एन0 में दिये गये निर्देशानुरूप प्रस्ताव में पाये गये कमियों/त्रुटियों का निम्नानुसार निराकरण किया गया है -
 - अ. प्रस्तावित 132/33 के0वी0 उपकेन्द्र की क्षमता 1x40 एम0वी0ए0 होगी, जिसका प्रस्ताव में उल्लेख किया गया है।
 - ब. प्रस्तावित 132/33 के0वी0 उपकेन्द्र से निकलने वाले प्रस्तावित 33 के0वी0 मुसुरपुट्टा फीडर का वर्तमान में %VR जो कि 5.99 % गणना की गई है।
 - स. मजमूली मैप में 33/11 के0वी0 उपकेन्द्र बनरीद एवं माडमसिल्ली को अंकित करते हुए अलग-अलग रंग से एकल रेखीय मानचित्र द्वारा दर्शाया गया है।
 - द. प्रस्तावित 132/33 के0वी0 उपकेन्द्र, नरहरपुर की स्वीकृति पश्चात 132/33 के0वी0 (2x40, 1x63) एम0वी0ए0 उपकेन्द्र, कांकेर को (1458 एम्पि0) 24.3 मेगा वाट का लोड रिलीफ होगा।
 - ई. प्रस्तावित 132/33 के0वी0 उपकेन्द्र, नरहरपुर के निर्माण हेतु आवश्यक भूमि का दस्तावेज प्रकरण के साथ संलग्न है।
- अतः पैरा कमांक 35 एन0 की कंडिका अ. से ई. तक की जानकारी के साथ प्रकरण स्वीकृति एवं आवश्यक निर्देश हेतु सादर प्रस्तुत है।

कार्यपालन अभिर्यता (संचा/संधा) संभाग
छ0स्टे0पॉ0डिस्ट्री0कं0लिमि0, कांकेर

अधीक्षण अभिर्यता (वृत्त)
छ0स्टे0पॉ0डिस्ट्री0कं0लिमि0, कांकेर

EE (0) : Wob

12

S.E.(K.C.)C.S.P.D.C.L.
KANKER
U.O. NOTE
DIR NO.....
Date.....

E.E.(O&M)Dn
C.S.P.D.C.L.KANKER
U.O. NOTE
DIR.....
DATE 15-02-2021

विषय :- तहसील मुख्यालय ग्राम नरहरपुर में 132/33 के०व्ही० अति उच्चदाब विद्युत केन्द्र स्थापना हेतु प्रस्ताव स्वीकृति बाबत ।

---000---

36) कार्यपालक निदेशक(संचा/संधा) छ०स्टे०पॉ०डिस्ट्री०कं०लिमि०, रायपुर के द्वारा पत्र क्रमांक 02-01/सामा०/5168/रायपुर, दिनांक 28.02.2024 के माध्यम से सत्र 2026-30 हेतु पूंजीगत व्यय योजना (CIP) में शामिल करने हेतु 400/200, 220/132 एवं 132/33 के०व्ही० नये उपकेन्द्र का प्रस्ताव मांगा गया है ।

37) कण्डिका क्रमांक 36/एन के परिपालन में तहसील मुख्यालय नरहरपुर में 132/33 के०व्ही० अति उच्चदाब विद्युत केन्द्र स्थापना के कार्य को सत्र 2026-30 हेतु पूंजीगत व्यय योजना (CIP) में शामिल करने बाबत प्रस्ताव, कण्डिका क्रमांक 33/एन में उल्लेखित कमियों के निराकरण पश्चात् आवश्यक दस्तावेजों सहित अवलोकनार्थ/अनुमोदनार्थ हेतु कार्यपालक निदेशक(संचा/संधा) रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है ।

अधीक्षण अभियंता (कां०व्ही०)

कार्यपालन अभियंता(कार्या.)

कार्यपालक निदेशक(संचा/संधा) रायपुर

C.E.(K.C.)C.S.P.D.C.L.

KANKER

U.O. NOTE

D.R. NO. 5853

Date: 19.03.2024

AC 360

Genl

SG Genl

BE (Genl)

C.S.P.D.C.L. RAIPUR
D.O. No. 2076
Date: 20/03/2024

विषय:- तहसील मुख्यालय नरहरपुर में 1 x 40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. अति उच्चदाब उपकेन्द्र का निर्माण प्रस्ताव स्वीकृति बाबत।

38/ तहसील मुख्यालय नरहरपुर में क्षमता 1 x 40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र का निर्माण बाबत प्रस्ताव अधीक्षण यंत्री (वृत्त) छ.स्टेट.पॉ. डिस्ट्र.कं.लिमि., कांकेर के द्वारा यू.ओ.नोट क्र. 5853 दिनांक 19.03.2024 इस कार्यालय में दिनांक 20.03.2024 को प्राप्त हुआ है।

39/ वर्तमान में तहसील मुख्यालय नरहरपुर क्षेत्र में 2x40 एम.व्ही.ए. 220/132/33 के.व्ही. अति उच्चदाब उपकेन्द्र कांकेर के 33 के.व्ही. नरहरपुर फीडर द्वारा विद्युत की आपूर्ति की जा रही है।

40/ 2x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. अति उच्चदाब उपकेन्द्र से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडर नरहरपुर की कुल लंबाई 43 कि.मी. की है व इस फीडर द्वारा 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र डुमाली 8.15 एम.व्ही.ए. (3.15x1+5x1), अमोड़ा 8.15 एम.व्ही.ए. (3.15 x 1+ 5x1), नरहरपुर 8.15 एम.व्ही.ए. (3.15 x 1+ 5x1), जामगांव 6.30 एम.व्ही.ए. (3.15 x 2) एवं डुमरपानी 3.15 एम.व्ही.ए. ऊर्जीकृत है। 33 के.व्ही. नरहरपुर फीडर का सत्र 2021-22 में उच्चतम विद्युत भार 324 एम्पीयर, 2022-23 में 338 एम्पीयर व 2023-24 में 350 एम्पीयर (18.04.2023 at 17:30 Hrs.) दर्ज किया गया है।

41/ 2x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कांकेर से 33 के.व्ही. के कुल सात फीडर निकलते हैं जिन पर उच्चतम विद्युत भार निम्नानुसार दर्ज किया गया है:-

क्र.	132/33 के. व्ही. उपकेन्द्र का नाम	33 के.व्ही. फीडर का नाम	उच्चतम भार व दिनांक	संबद्ध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	संबद्ध 33/11 के. व्ही. उपकेन्द्र की कुल क्षमता	टिप्पणी
01	220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कांकेर	केशकाल फीडर	260A/1.04.2021	केशकाल, बटराली	11.30 एम. व्ही.ए.	Overloaded
		कांकेर फीडर	258A/02.05.2022	कांकेर (श.), विंगार भाट	21.30 एम. व्ही.ए.	Overloaded
		लखनपुरी फीडर	380A/22.08.2021	बागोडार, विश्रामपुरी, बासकोट, बड़ेराजपुर	25.75 एम. व्ही.ए.	Overloaded
		मुसुरपुट्टा फीडर	288A/24.04.2022	पटौद, सरोना	13.15. एम. व्ही.ए.	Overloaded
		कोरर फीडर	288A/09.04.2022	भरकाटोला	10 एम.व्ही.ए.	Overloaded
		नरहरपुर फीडर	328A/21.04.2022	डुमाली,अमोड़ा,जामगांव व.नरहरपुर,डुमरपानी	33.90 एम. व्ही.ए.	Overloaded& Low Voltage
		नगरी फीडर	330A/25.04.2021	डुमरपानी,मुसुरपुट्टा	18.15. एम. व्ही.ए.	Overloaded

(220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कांकेर के लोड रजिस्टर से संकलित)

विभाग

क्र.	उच्चदाब उपकेन्द्र का नाम	33 के.व्ही. फीडर का नाम	33 के.व्ही. फीडर की लंबाई	33 के.व्ही. फीडर पर विद्युत भार (अनुमानित)	फीडर का % VR	संबद्ध 33/11 के. व्ही. उपकेन्द्र
01	प्रस्तावित 132/33 के. व्ही. उपकेन्द्र नरहरपुर	अमोड़ा	10 कि.मी.	—	2.56 %	अमोड़ा
		जामगांव	17 कि.मी.	—	3.36 %	जामगांव
		मुसुरपुट्टा	19.10 कि. मी.	—	5.99 %	मुसुरपुट्टा
		डूमरपानी	04 कि.मी.	—	2.90 %	नरहरपुर, डूमरपानी
		माडम सिल्ली	15 कि.मी.	—	8.50 %	माडम सिल्ली, वरनीद
02	220/132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कांकेर	शेष नरहरपुर	18 कि.मी.	—	6.39 %	डूमाली
03	132/33 के. व्ही. उपकेन्द्र मोहंदी	शेष बोरसी	16.3 कि.मी.	—	7.02 %	बेरसी, अरौद व एक उच्चदाब कनेक्शन

45/ 33 के.व्ही. नरहरपुर 43 कि.मी. लंबाई व 350 एम्पीयर विद्युत भार के साथ विद्युत आपूर्ति का स्रोत है। जिसमें कि 30.06.2023 को डूमरपानी 33/11 के.व्ही. 3.15 एम.व्ही.ए. उपकेन्द्र का भार संयोजित किया गया है। जिससे इस फीडर का कुल विद्युत भार 30.75 एम.व्ही.ए. हो गया है। अतः नरहरपुर में 1 x 40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. का उपकेन्द्र का निर्माण तहसील व ग्राम नरहरपुर में किया जाना प्रस्तावित है।

46/ ग्राम व तहसील नरहरपुर में प्रस्तावित 1 x 40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र स्वीकृत होने से 2x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कांकेर को लगभग 390 एम्पीयर का लोड रिलिफ होगा साथ ही साथ नरहरपुर क्षेत्र में व्याप्त लो वोल्टेज की समस्या से स्थाई रूप से निजात मिलने के साथ वितरण हानि रु. 03.16 करोड़ प्रति वर्ष की कमी होगी।

47/ धमतरी से विशाखापट्टनम काया कांकेर-जगदलपुर सिक्स लेन मार्ग की स्वीकृति होने के कारण कांकेर व आसपास के क्षेत्र में उद्योगों व बड़े ढाबों/होटलों के स्थापित होने की प्रबल संभावना है। उक्त विद्युत भार की आपूर्ति भी प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 1 x 40 एम.व्ही.ए. अति उच्चदाब उपकेन्द्र से की जा सकेगी।

48/ नवीन प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 1x40 एम.व्ही.ए. क्षमता के उपकेन्द्र निर्माण हेतु शासन से शासकीय भूमि खसरा नं. 102812 रकबा दो हेक्टेयर तहसील नरहरपुर जिला कांकेर में आवंटित की गई है। (प्रपत्र-1)

- 49/ नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र नरहरपुर हेतु मजमुली मैप में चिन्हांकन एवं एकल रेखिय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-2)
- 50/ 33 के.व्ही. फीडर नरहरपुर व बोरसी फीडर का % VR एवं एकल रेखिय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र-3)
- 51/ नवीन प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से निकलने वाले नये 33 के.व्ही. फीडर का एकल रेखिय मानचित्र व % VR गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-4)
- 52/ 220/132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र कांकेर पर प्रतिवर्ष बढ़ रहे विद्युत भार का अनुमानित गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-5)
- 53/ वर्तमान स्थिति में 33 के.व्ही. फीडर नरहरपुर व बोरसी फीडरों का वितरण हानि व प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र नरहरपुर निर्माण पश्चात् वितरण हानि में कमी व बचत का गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र-6)
- 54/ अतएव जिला कांकेर (उत्तर बस्तर) के तहसील नरहरपुर व आस-पास के क्षेत्र में अनवरत गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति एवं स्थाई रूप से लो वोल्टेज की समस्या से समाधान व दिनों दिन बढ़ती विद्युत मांग को आपूर्ति हेतु ग्राम व तहसील नरहरपुर में 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण का प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नस्ती कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक (पारेषण) कंपनी को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभियंता (सोमा.-एक)

अति. मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (संचा./संघा.)

प्रबंध निदेशक (वितरण)

प्रबंध निदेशक (पारेषण)

CE (P&A)

ET (P)-1

JOINT No. 1361
Date 03/07/2024
D-03/07/2024

UO RD N. 1361
DATE 03/07/2024

EDICE (P&A)
CSPTCL
UO-NOTE
04/07/2024

विषय:- अम्बिकापुर संचारण संधारण संभाग के अंतर्गत ग्राम असकला में 01 नग 40 एम.वी.ए. का नवीन 132/33 के.वी. उपकेन्द्र निर्माण बावत।

संचारण संधारण संभाग अम्बिकापुर के अंतर्गत ग्राम असकला, तहसील लुण्डा में 01 नग 40 एम.वी.ए. क्षमता का नवीन 132/33 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र निर्माण की आवश्यकता है जिसके संबंध में वांछित तकनीकी जानकारी निम्नानुसार प्रेषित है:-

- वर्तमान में संचारण / संधारण संभाग अम्बिकापुर के अंतर्गत 132/33 के.वी. उपकेन्द्र बिशुनपुर अम्बिकापुर, काराबेल एवं घटकपुर राजपुर से निकलने वाले 33 के.वी. फीडरों से की जाती है। 132/33 के.वी. उपकेन्द्र से निम्नलिखित फीडर निकलते हैं जिनकी जानकारी निम्नानुसार है:-

132/33 के.वी. बिशुनपुर अम्बिकापुर -

स.क्र.	33 के.वी. फीडर का नाम	संबंध उपकेन्द्र का नाम	अधिकतम भार
01	अम्बिकापुर टाउन	नमनाकला, आद्योगिक क्षेत्र	190 एम्पीयर
02	अम्बिकापुर ग्रामीण	बस स्टैंड, तकिया	150 एम्पीयर
03	महामाया	लक्ष्मीपुर, महामाया	150 एम्पीयर
04	न्यू सरंगवा	गङ्गापुर, सरंगवा	200 एम्पीयर
05	ऑल्ड सरंगवा	घटिहरना, परसा एवं उच्चदाब कने.	220 एम्पीयर
06	कुम्हा	बिशुनपुर, कुम्हा कोल्स माइन्स	90 एम्पीयर
07	बत्तौली	लमगांव, हरिमा, नवानगर एवं उच्चदाब कने.	240 एम्पीयर
08	एमएसपी	सुखरी, लखनपुर, लटोरी एवं उच्चदाब कने.	40 एम्पीयर
09	कल्याणपुर	साठबार, मिट्टीकला, कुन्नी	90 एम्पीयर

132/33 के.वी. काराबेल उपकेन्द्र -

स.क्र.	33 के.वी. फीडर का नाम	संबंध उपकेन्द्र का नाम	अधिकतम भार
01	बत्तौली	बत्तौली, लुण्डा	250 एम्पीयर
02	सीतापुर	सीतापुर	120 एम्पीयर
03	काराबेल	काराबेल, मैनपाठ	90 एम्पीयर
04	महेशपुर	महेशपुर, बगीचा, सन्ना, पडरापाट	140 एम्पीयर

132/33 के.वी. घटकपुर राजपुर उपकेन्द्र -

स.क्र.	33 के.वी. फीडर का नाम	संबंध उपकेन्द्र का नाम	अधिकतम भार
01	बरियो	बरियो, धौरपुर	190 एम्पीयर
02	राजपुर	राजपुर, पस्ता	80 एम्पीयर
03	कुसमी	महुआपारा, शंकरगढ़, डीपाडीह, कुसमी, सामरी, देवरी, बिशुनपुर	220 एम्पीयर

(1अ). 132/33 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र अम्बिकापुर बिशुनपुर से निर्गत 33 के.वी. बत्तौली फीडर में 240 एम्पीयर से अधिक लोड जा रहा है जिसके कारण अंतिम छोर में स्थित 33/11 के.वी. लमगांव में वोल्टेज समस्या आ रही है।

(1ब). 132/33 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र काराबेल से निर्गत 33 के.वी. काराबेल बत्तौली फीडर में 250 एम्पीयर से अधिक लोड जा रहा है जिसके कारण अंतिम छोर में स्थित 33/11 के.वी. लुण्डा में वोल्टेज समस्या आ रही है।

(1स). 132/33 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र घटकपुर राजपुर से निर्गत 33 के.वी. बरियो फीडर में 190 एम्पीयर से अधिक लोड जा रहा है घटकपुर से धौरपुर के दूरी 44 कि.मी. है जिसके कारण 33/11 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र धौरपुर से निर्गत 11 के.वी. फीडरों में विद्युत लो-वोल्टेज की समस्या आ रही है।

- संचारण / संधारण अम्बिकापुर संभाग के अंतर्गत 33/11 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र लुण्डा, लमगांव, एवं धौरपुर क्षेत्र के विद्युत लो-वोल्टेज के निराकरण के लिए एवं विद्युत व्यवस्था सुव्यवस्थित बनाये रखने हेतु ग्राम असकला में 40 एम.वी.ए. क्षमता का 132/33 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र की नितांत आवश्यकता है।
- ग्राम असकला में प्रस्तावित 132/33 के.वी. उपकेन्द्र का भौगोलिक क्षेत्रफल की दृष्टि से लोड सेन्टर आ रहा है जिसके कारण 33/11 के.वी. उपकेन्द्र धौरपुर, लुण्डा, लमगांव क्षेत्र में व्याप्त लो-वोल्टेज की समस्या का स्थायी समाधान हो जायेगा।

4. यदि ग्राम असकला में 132 / 33 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र का निर्माण होता है तब की स्थिति में 132 / 33 के.वी. असकला से 33 के.वी. लाईन के 3 फीडर निर्गत होंगे जिसका वितरण निम्नानुसार है -

स.क्र.	प्रस्तावित 33 के.वी. फीडर का नाम	संबंध उपकेन्द्र का नाम	अनुमानित भार	अंतरसंयोजन के लिये लगने वाली लाईन
01	लमगांव	लमगांव	90 एम्पीयर	7.00 कि.मी.
02	घौरपुर	घौरपुर	130 एम्पीयर	11.00 कि.मी.
03	लुण्डा	लुण्डा	150 एम्पीयर	1.00 कि.मी.

उपरोक्त के अतिरिक्त 2 नग 33/11 के.वी. नवीन उपकेन्द्र बकनाकला एवं चंगोरी एस.टी.एन. योजनांतर्गत स्वीकृत है जिसका कार्य भी प्रारम्भ हो चुका है एवं भविष्य में इस उपकेन्द्र से अंतरसंयोजना किये जावेंगे।

5. वर्तमान में 132/33 के.वी. बिसुनपुर अम्बिकापुर, काराबेल एवं चटकपुर राजपुर के प्रस्तावित 132/33 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र असकला से जिनका इंटर कनेक्शन किया जाता है एवं उनका वार्षिक लाईन लॉस 47 लाख रु. हो रहा है। जबकि उपकेन्द्र निर्माण के पश्चात् वार्षिक लाईन लॉस 4 लाख रु. एवं 1 लाख रु. कुल वार्षिक लाईन लॉस 5 लाख रु. होगी। तथा वार्षिक राजस्व लाभ 42 लाख रु. होगी।

अतएवं उपरोक्त कंडिकाओं में उल्लेखित बिन्दुओं के मददेनजर अम्बिकापुर संचारण संघारण के अंतर्गत 33/11 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र लमगांव, लुण्डा, एवं घौरपुर में अत्यधिक गुणवत्ता पूर्ण विद्युत सप्लाई बनाये रखने एवं क्षेत्र में लो-वोल्टेज की समस्या के समाधान किये जाने हेतु तथा दिनों-दिन बढ़ रहे विद्युत मांग को देखते हुए ग्राम असकला में 1 नग 40 एम.वी.ए. 132/33 के.वी. विद्युत उपकेन्द्र निर्माण का प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ सादर प्रस्तुत है।

कार्यपालन यंत्री (स/स) अम्बिकापुर

अधीक्षक अभियंता (वृत्त) अम्बिकापुर

कार्यपालक निदेशक (अंश)

CE(AR)CSPDCL Ambikapur
UO Note Dispatched
No Date

8
20/11/2

विषय:- अम्बिकापुर संचारण संचारण संभाग के अंतर्गत ग्राम असकला में 01 नग 40 एम.व्ही.ए. का नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण बाबत।

संदर्भ:- कार्यपालन अभियंता संचा/संचा संभाग, अम्बिकापुर के यू.ओ. नोट क्रमांक 2120 दिनांक 24.07.2023.

—0—

6. कार्यपालन अभियंता (संचा/संचा) संभाग, अम्बिकापुर के संदर्भित यू.ओ. नोट के माध्यम से सरगुजा जिले के अंतर्गत विकासखंड लुण्ड्रा के ग्राम असकला में एक नग 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के नवनिर्माण का प्रस्ताव इस कार्यालय को प्रेषित किया गया है।
7. उक्त उपकेन्द्र के निर्माण हेतु ग्राम असकला विकासखंड लुण्ड्रा में 65 एकड़ गोचर भूमि उपकेन्द्र के निर्माण हेतु विद्युत विभाग को आवंटित किया गया है।
8. कार्यपालन अभियंता (संचा/संचा) संभाग, अम्बिकापुर के द्वारा पारा 4/एन में 04 नग नवीन 33 के. व्ही. फीडरों का प्रस्ताव प्रेषित किया जा रहा है:-

स. क्र.	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	संबंधित उपकेन्द्र का नाम	अनुमानित भार	अंतरसंयोजन के लिये लगने वाली लाईन
01	लमगांव फीडर	33/11 के.व्ही. उ.के. लमगांव	90 एम्पीयर	7.00 कि.मी.
02	घौरपुर फीडर	33/11 के.व्ही. उ.के. घौरपुर	130 एम्पीयर	11.00 कि.मी.
03	लुण्ड्रा फीडर	33/11 के.व्ही. उ.के. लुण्ड्रा	150 एम्पीयर	1.00 कि.मी.
04	बतौली फीडर	33/11 के.व्ही. उ.के. बतौली	000 एम्पीयर	1.00 कि.मी.

to use for Double Supply to Bafoli

9. अतएव (संचा/संचा) संभाग, अम्बिकापुर के अंतर्गत ग्राम असकला विकासखंड लुण्ड्रा में 01 नग 40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. विद्युत उपकेन्द्र निर्माण का प्रकरण कार्यपालक निदेशक (संचा/संचा) रायपुर को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (वृत्त)

मुख्य अभियंता (अंश)

कार्यपालक निदेशक (सं/स) रायपुर

AR (S)

AR (S)

AR (S)

AR (S)

AR (S)

CE (AR) CSPDCL, Ambikapur
UO Note Dispatch/Receipt
No. 1744, Date 23.08.23

SE (AC) Ambikapur
U.O. DISPATCH
No. 23/33, RECEIVED
Date 29 SEP 2023

विषय :- (संचा-संधा) संभाग, अंबिकापुर के अंतर्गत ग्राम असकला में 01 नग 40 एम. व्ही.ए. का नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण बाबत।

- 00 -

(संचा-संधा) संभाग, अंबिकापुर के अंतर्गत ग्राम असकला में 1 X 40 एम.व्ही. ए. धमता का 132/33 के.व्ही. नये उपकेन्द्र की स्थापना के प्रस्ताव बाबत यू.ओ. नोट इस कार्यालय को प्राप्त हुआ है।

प्राप्त प्रस्ताव का निरीक्षण करने के पश्चात् निम्न बिन्दुओं पर जानकारी अपेक्षित है:-

6/ वर्तमान में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र, बिशुनपुर से निकलने वाले 33 के.व्ही. बतौली फीडर का विद्युत भार को पूर्व में प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र, लखनपुर के निर्माण से कम कर लिया गया है।

7/ पूर्व में प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र, लखनपुर के निर्माण पश्चात् 33 के.व्ही. फीडर (1) कल्याणपुर फीडर जिसमें कि 240 एम्पीयर विद्युत भार है घटकर 50 एम्पीयर, (2) एम.एस.पी. फीडर जिसका वर्तमान विद्युत भार 230 एम्पीयर है घटकर 120 एम्पीयर शेष रहेगा।

इसी प्रकार प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र, सरगवां के निर्माण पश्चात् 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र, बिशुनपुर से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडर (1) ओल्ड सरगवां में 40 एम्पीयर (2) अंबिकापुर ग्रामीण में 40 एम्पीयर (3) न्यू सरगवां 170 एम्पीयर विद्युत भार की कमी होने की गणना पूर्व में प्रेषित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र सरगवां के प्रस्ताव में शामिल किया जा चुका है।

पैरा क्रमांक 6/एन. 7/एन एवं 8/एन के अनुसार कुल लगभग 550 एम्पीयर विद्युत भार रहित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र, बिशुनपुर को होगा। इस स्थिति में भी प्रस्तावित उपकेन्द्र असकला की आवश्यकता होगी, का तकनीकी विश्लेषण कर प्रस्ताव को पुनः प्रेषित करना प्रस्तावित है।

10/ वर्तमान में संचालित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र, बिशुनपुर से प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र, सरगवां, लखनपुर एवं असकला के आपस के बीच की दूरी का भूजमूली नैप में उल्लेख करें।

उपरोक्त कंडिकाओं के जानकारी प्राप्त करने हेतु प्रस्ताव को मुख्य अभियंता (अ.क्षे.) अंबिकापुर को भेजा जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षक अभियंता (सामा-एक)

अति. मुख्य अभियंता

कार्यपालक निदेशक (संचा/संधा)

मुख्य अभियंता (अ.क्षे.)

अधीक्षक अभियंता (वृत्त) अंबिकापुर

Works

विभाग

CE(AR)/CSPDCL, Ambikapur
UO Note Dispatch/Receipt
No. 2688 Date 27-7-2023

501109
2023-21-11
ED (0333), U.S. (0333), S.A. (0333)
Date

CE(AR)/CSPDCL, Ambikapur
UO Note Dispatch/Receipt
No. 6940 Date 27-7-23
U.O. RECEIVED
No. 2515 Date 26-7-23
DESPATCH

31/4/23

20/7-23

विषय: (संचा./संघा.) संग्राम, अम्बिकापुर के अंतर्गत ग्राम असकला में 01 नग 40 एम.व्ही.ए.का नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र निर्माण बाबत।

संदर्भ:-कार्यपालक निदेशक (संचा./संघा.) रायपुर का कार्यालयीन टीप क्रमांक 1109 दिनांक 11.12.2023.

11. पारा 06/एन में वॉछित जानकारी के अनुसार वर्तमान में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बिशुनपुर अम्बिकापुर से निकलने वाली 33 के.व्ही. बत्तौली फीडर में 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र लक्ष्मीपुर, लमगांव, दरिमा, नवानगर एवं 05 नग 33 के.व्ही. उच्चदाब कनेक्शन है इसका लोड 240 एम्पीयर जा रहा है एवं पूर्व में प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. लखनपुर उपकेन्द्र निर्माण से बत्तौली फीडर का भार 90 एम्पीयर लोड शेष रहेगा। इससे केवल उपकेन्द्र लमगांव का ही विद्युत आपूर्ति होगी तथा 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र धौरपुर की विद्युत आपूर्ति 132/33 के.व्ही. चटकपुर राजपुर से निकलने वाली 33 के.व्ही. फीडर से हो रही है जिसका भार 190 एम्पीयर यथावत ही बना रहेगा। 33 के.व्ही. बत्तौली फीडर में 90 एम्पीयर भार होने से प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. असकला में कोई अन्तर नहीं आवेगा।

12. पारा 07/एन में वॉछित जानकारी के अनुसार पूर्व में प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र लखनपुर के निर्माण होने के पश्चात् 33 के.व्ही. फीडरों में भार निम्नानुसार होगा:-

स. क्र.	फीडर का नाम	वर्तमान उपकेन्द्र	वर्तमान लोड	प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र लखनपुर के निर्माण पश्चात् शेष लोड का विवरण
01	33 के.व्ही. कल्याणपुर	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बिशुनपुर	240 एम्पीयर	50 एम्पीयर
02	33 के.व्ही. एम. एस.पी. फीडर	132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बिशुनपुर	230 एम्पीयर	120 एम्पीयर

132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र असकला का उपरोक्त 33 के.व्ही. फीडरों से कोई संबंध नहीं है एवं भविष्य में भी नहीं रहेगा।

13. नवीन प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सरगवा के निर्माण पश्चात् 132/33 के.व्ही. फीडर सरगवा में 40 एम्पीयर, अम्बिकापुर ग्रामीण फीडर में 40 एम्पीयर, न्यू सरगवा फीडर में 170 एम्पीयर विद्युत भार की कमी होगी। जिनका ग्राम असकला में प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र से कोई संबंध नहीं है।

14. पारा 10/एन में वॉछित जानकारी के अनुसार प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सरगवा एवं लखनपुर निर्माण होने पर ग्राम असकला में 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के प्रस्ताव पर कोई प्रभाव नहीं पड़ेगा, क्योंकि 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र धौरपुर 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र चटकपुर राजपुर जिला बलरामपुर से एवं 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र बत्तौली, लुण्डा, महेशपुर 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र कारावेल से जुड़ा हुआ है।

15. वर्तमान में संचालित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बिशुनपुर से प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सरगवा, लखनपुर एवं असकला की दूरी इस प्रकार है:-

1. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सरगवा से बिशुनपुर :- 10 कि.मी.
2. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र लखनपुर से असकला :- 50 कि.मी.
3. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र सरगवा से असकला :- 25 कि.मी.
4. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बिशुनपुर से असकला :- 30 कि.मी.

16. अतएव प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र असकला जिला सरगुजा का प्रकरण पुनः अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ प्रस्तुत है।

मुख्य अभियंता (अंश)

कार्यपालक निदेशक (संचा./संघा.) रायपुर

अधीक्षक अभियंता (वृत्त)

Date

8 JAN 2024

CHARTERED ACCOUNTANTS
UO Note Dispatched
No 2757 Date 09.01.24

SE(AC) Ambikapur
U.O. RECEIVED
No 4709

UO/RD No 5191 Date 16-01-24

2004-1 285/2024 R

23/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 1×40 एम.व्ही.ए. उच्चदाब उपकेन्द्र असकला के निर्माण के पश्चात् पूर्व से संचालित 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडरों में विद्युत भार में कमी निम्नानुसार संभावित है :-

क्र.	संचालित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का नाम	33 के.व्ही. फीडर का नाम	वर्तमान में विद्युत भार (एम्पी.)	प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र असकला निर्माण के पश्चात् संभावित विद्युत भार (एम्पी.)	संभावित विद्युत भार में कमी (एम्पी.)	टिप्पणी
01	विशुनपुर अदिकापुर	बतौली	240 (एम्पी.)	160 (एम्पी.)	80 (एम्पी.)	
02	कारावेल	बतौली	250 (एम्पी.)	100 (एम्पी.)	150 (एम्पी.)	
03	चटकपुर	बारियों	190 (एम्पी.)	60 (एम्पी.)	130 (एम्पी.)	

24/ नवीन प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 1×40 एम.व्ही.ए. उच्चदाब उपकेन्द्र ग्राम असकला विकासखण्ड लुण्ड्रा में 65 एकड़ गोचर भूमि को उपकेन्द्र निर्माण हेतु आवंटित किया गया है।

25/ 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र विशुनपुर, कारावेल एवं चटकपुर एवं नवीन प्रस्तावित असकला से निकलने वाली 33 के.व्ही. फीडर बतौली, कारावेल बतौली एवं बारियों का एकल रेखिय मानचित्र संलग्न है। (प्रपत्र- 1 एवं 2)

26/ 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र विशुनपुर, कारावेल एवं चटकपुर से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडर (लो वोल्टेज प्रभावित) का वर्तमान में विद्युत भार, संबंध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र एवं % VR तथा नवीन प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र असकला के निर्माण पश्चात् विद्युत भार, संबंध 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र एवं % VR का गणना पत्रक संलग्न है। (प्रपत्र- 3)

27/ 33 के.व्ही. फीडर बतौली, कारावेल बतौली एवं बारियों फीडर का एकल रेखिय मानचित्र व % VR गणना पत्रक संलग्न है। (4,5,6)

28/ नवीन प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 1×40 एम.व्ही.ए. उच्चदाब उपकेन्द्र से प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडरों का एकल मानचित्र एवं % VR गणना पत्रक संलग्न है। (7,8,9)

29/ प्रस्तावित नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र असकला के निर्माण पश्चात् वार्षिक यूनिट बचत 6,85,835 एवं राशि बचत लगभग 42,00,000 (रु. बयालिस लाख) की होगी। गणना पत्रक संलग्न है। (10 से 19)

287

सी.एस.पी.डी.सी.एल.

टिप्पणी

विभाग

30/ अतएव अंबिकापुर (वृत्त) के अंतर्गत 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र लमगांव, लुण्ड्रा एवं घौरपुर में अनवरत गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति के एवं स्थाई रूप से लो वोल्टेज समस्या के समाधान के साथ दिनों दिन बढ़ रही विद्युत मांग की आपूर्ति हेतु ग्राम असकला में 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र के निर्माण का प्रकरण अवलोकनार्थ एवं अनुमोदनार्थ प्रस्तावित है। अनुमोदन पश्चात् नरती कार्यवाही हेतु प्रबंध निदेशक पारेषण कंपनी को प्रेषित किया जाना प्रस्तावित है।

अधीक्षण अभियंता (सामा.-1)

अति. मुख्य अभियंता
कार्यपालक निदेशक (संचा./संघा.)
प्रबंध निदेशक (वितरण)
प्रबंध निदेशक (पारेषण)

CE (PC&PA)

EE (PL)-1

Ak
16/12/24

M.D. C.S.P.D.C.L. RAIPUR
U/O RD N. 5/6
DATE 16-02-24

CSPTCL
U/O NOTE
RD 5/6
Dt. 16/02/2024

U/O RD No. 381
Date 16/02/2024

ED (O&M), C.S.P.D.C.L. RAIPUR
U/O RD No. 5/6
Date 16-02-2024

उपरोक्तानुसार दर्ज विद्युत भार के तारतम्य में :-

(क) 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र अंबिकापुर बिशुनपुर से निकलने वाले 33 के.व्ही. बतौली फीडर पर 240 एम्पीयर विद्युत भार दर्ज किया गया है। जिससे लमगांव, दरिमा, नवानगर के क्षेत्र एवं इस फीडर से संबद्ध उच्चदाब विद्युत कनेक्शनों में पीक लोड आवर में लो वोल्टेज की शिकायत बनी रहती है।

(ख) 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र काराबेल से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडर काराबेल बतौली फीडर पर 250 एम्पीयर का विद्युत भार दर्ज किया गया है जिसके कारण बतौली एवं लुण्ड्रा के क्षेत्र में लो वोल्टेज की समस्या का सामना करना पड़ता है।

(ग) 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र चटकपुर राजपुर से निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडर बारियों में विद्युत भार 190 एम्पीयर दर्ज किया गया है। चटकपुर से घौरपुर की दूरी 44 कि.मी. है। जिससे घौरपुर के क्षेत्रों के समस्त उपभोक्ता लो वोल्टेज का सामना करना पड़ रहा है।

19/ इस प्रकार उक्त 33 के.व्ही. फीडरों से प्रभावित लो वोल्टेज क्षेत्र लमगांव, दरिमा, नवानगर, (उच्चदाब कनेक्शन), बतौली, लुण्ड्रा, बारियों एवं घौरपुर में स्थाई हल हेतु 1x40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र का निर्माण ग्राम असकला में किया जाना प्रस्तावित है।

20/ ग्राम असकला के बिशुनपुर अंबिकापुर, काराबेल, चटकपुर राजपुर के मध्य में स्थिति होने के कारण प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 1x40 एम.व्ही.ए. उच्चदाब उपकेन्द्र हेतु उपयुक्त स्थल है।

21/ वर्तमान में 02 नग 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र बकनाकला एवं चंगोरी एस.टी.एस. योजना के अंतर्गत स्वीकृत है निर्माण प्रारंभ हो चुका है को भी प्रस्तावित नवीन 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र असकला से संबद्ध किया जावेगा।

22/ प्रस्तावित 132/33 के.व्ही. 1x40 एम.व्ही.ए. उपकेन्द्र असकला के 04 नग 33 के.व्ही. फीडरों का प्रस्ताव प्रस्तावित है।

स. क्र.	प्रस्तावित 33 के.व्ही. फीडर का नाम	संबंधित उपकेन्द्र का नाम	अनुमानित भार	अंतरसंयोजन के लिये लगने वाली लाईन
01	लमगांव फीडर	33/11 के.व्ही. उ.के. लमगांव	90 एम्पीयर	7.00 कि.मी.
02	घौरपुर फीडर	33/11 के.व्ही. उ.के. घौरपुर	130 एम्पीयर	11.00 कि.मी.
03	लुण्ड्रा फीडर	33/11 के.व्ही. उ.के. लुण्ड्रा	150 एम्पीयर	1.00 कि.मी.
04	बतौली फीडर	33/11 के.व्ही. उ.के. बतौली	100 एम्पीयर	1.00 कि.मी.

टीप :- सरल क्र. 004 में प्रस्तावित बतौली फीडर 33/11 के.व्ही. उपकेन्द्र बतौली के डबल सप्लाय के उपयोग हेतु प्रावधानित किया गया है।

विषय :- अंबिकापुर संचा./संधा. के अंतर्गत ग्राम असकला में 01 नग 40 एम.व्ही.ए. का नवीन 132/33 के.व्ही. उच्चदाब उपकेन्द्र निर्माण बाबत।

17/ 1×40 एम.व्ही.ए. 132/33 के.व्ही. नवीन उच्चदाब उपकेन्द्र अंबिकापुर (संचा./संधा) के अंतर्गत ग्राम असकला में निर्माण का प्रस्ताव इस कार्यालय को यू. ओ. नोट 1615 दिनांक 16.01.2024 को प्राप्त हुआ है।

18/ वर्तमान में अंबिकापुर व आस-पास के घरेलू क्षेत्र, उद्योग व व्यवसायिक परिसरों की विद्युत आपूर्ति 132/33 के.व्ही. उपकेन्द्र बिशुनपुर, काराबेल व चटकपुर राजपुर उच्चदाब उपकेन्द्रों द्वारा की जाती है, जिनसे निकलने वाले 33 के.व्ही. फीडरों पर विद्युत भार निम्नानुसार है:-

अ) 132/33 के.व्ही. बिशुनपुर अंबिकापुर :-

स.क्र.	33 के.व्ही. फीडर का नाम	संबध उपकेन्द्र का नाम	अधिकतम भार
1	अंबिकापुर टाउन	नमनाकला, औद्योगिक क्षेत्र	190 एम्पीयर
2	अंबिकापुर ग्रामीण	बस स्टैण्ड, तकिया	150 एम्पीयर
3	महामाया	लक्ष्मीपुर, महामाया	150 एम्पीयर
4	न्यूसरगवां	गंधीनगर, सरगवां	200 एम्पीयर
5	ओल्ड सरगवां	चठिरमा, परसा एवं उच्चदाब कने.	220 एम्पीयर
6	कुम्दा	बिशुनपुर, कुम्दा कोल्स माईरा	90 एम्पीयर
7	बतौली	लमगांव, दरिमा, नवानगर एवं उच्चदाब कने.	240 एम्पीयर
8	एमएसपी	सुखरी, लखनपुर, लटोरी, एवं उच्चदाब कने.	40 एम्पीयर
9	कल्याणपुर	सांडभार, भिट्ठीकला, कुन्नी	90 एम्पीयर

ब) 132/33 के.व्ही. काराबेल उपकेन्द्र :-

स.क्र.	33 के.व्ही. फीडर का नाम	संबध उपकेन्द्र का नाम	अधिकतम भार
1	बतौली	बतौली, लुण्डा	250 एम्पीयर
2	सीतापुर	सीतापुर	120 एम्पीयर
3	काराबेल	काराबेल, मैनपाट	90 एम्पीयर
4	महेशपुर	महेशपुर, बगीचा, सन्ना, पडरापाट	140 एम्पीयर

स) 132/33 के.व्ही. चटकपुर राजपुर उपकेन्द्र :-

स.क्र.	33 के.व्ही. फीडर का नाम	संबध उपकेन्द्र का नाम	अधिकतम भार
1	बारियों	बारियों, घौरपुर	190 एम्पीयर
2	राजपुर	राजपुर, परस्ता	80 एम्पीयर
3	कुसमी	महुआपारा, शंकरगढ़, डीपाडीह, कुसमी, सामरी, देवरी, बिशुनपुर	220 एम्पीयर

NOTE SHEET

296

Girwar

Sub:- Construction of New 132/33 KV 1 x 40 MVA Substation at Village Girwar under O&M Dn. Pendra Road proposal thereof.

1. Supply of District Headquarter GPM District along with 148 Villages + 02 (Nagar Panchayat) of Pendra Road is being fed through 33 KV Gaurella and 33 KV Pendra feeders, these feeders are getting supply from 220/132/33 KV 40x2 MVA Substation located at Kotmikala.
2. 220/132/33 KV Sub Station Kotmikala is 22 KM from GPM district headquarter.

Maximum load on 33 KV Gaurella feeder has been recorded as 300 Amp on 02.06.2024 and on 33 KV Pendra feeders as 240 Amp on 19.04.2024 However normal load on 33 KV Gaurella feeder remains 220 Amp and on 33 KV Pendra feeders as 180 Amps. (page No. 04, page No. 07)

3. Total length of 33 KV Gaurella feeder is 106.5 Km. and 33 KV Pendra feeder is 53 Km. both these feeders are interconnected by 33 KV line for a route length of 07 Kms. However looking to the load of these feeders, supply to none of these feeders may be extended to any substation. (page No. 11)
4. Voltage regulation of 33 KV Gaurella Feeder has been worked out as 41.69% & for Pendra Feeder as 12.62% As such VR is much beyond the permissible limit of 09%. (page No. 10)
5. The Maximum load on each 40 MVA power Transformer installed at 132/33 KV S/s. Kotmikala has been recorded as 22 MW each as both transformers are running in parallel.
6. Details of 33 KV Feeder wise existing & proposal 33/11 KV Substation along with tap position of each power Transformer is given below.

S. No.	Name of 33 KV Feeder	Name of 33/11 KV S/s.	Capacity	Tap Position
1	33 KV Gaurella	Gaurella	2x5+1x3.15	04 each
		Anjani	1x5+1x3.15	05 each
		Piparkutti	1x3.15	04 each
		Khodri	1x3.15	04 each
		Lalpur	1x5	05 each
		Andhiyarkoh	1x3.15	04 each
2	33 KV Pendra	Pendra	1x5+1x3.15	05 each
		Dhobhar	1x3.15	02 each
		Amadand	1x3.15	03 each

- 7. Joint survey of Gaurella and Pendra area has been carried out by SE(EHT: C&M) CSPTCL, SE Circle Bilaspur, SE (Civil) and SE (Substation) CSPTCL Bilaspur.
- 8. Forest land is available at Village Girwar for construction 132/33 KV substation. Process of land acquisition at Village Girwar is under process.
- 9. Therefore it is proposed to construct 132/33 KV 40 MVA substation at Village Girwar under (O&M) Dn. Pendra Road under Gaurella-Pendra-Marwahi District.



C.E. (BR) Bilaspur

ji

S.E. (Circle) Bilaspur

4

E.D. (O&M) Raipur

About 37350 KVA load will be shifted in the proposed s/c. The proposal is to include in CIP for the year 2024-30

U.O. No. 2024
DATE 22-08-24

U.O. No. 248
DATE 05/08/2024

U.O. No. 248
DATE 05/08/2024

H.D. (Distribution)

MD (Transmission)

CE (P&R)

EE(PL)-7

3

1717-24

AZ
5/2/24

SE (Circle) Bilaspur
U.O. No. (D) 7127
Date 02.08.24

U.O. No. 2024
DATE 02.08.24

10/11

21/08/24