

780

Reply to the Queries for True Up of FY 2017-18

1. The Petitioner should submit the soft copy (Excel) of the format submitted along with the Petition.

Reply: The soft copy (excel) of the formats are attached in the CD as well as mail which is attached at Annexure-1.

2. The closing GFA approved for FY 2016-17 was Rs. 1395.94 Crore whereas the opening GFA claimed for the FY 2017-18 is Rs. 1408.74 Crore. The Petitioner should give reason for this mismatch. Similarly, depreciation claimed on opening GFA of Rs. 1408.74 Crore which is higher than the approved value of Rs. 1395.94 Crore approved for previous year.

Reply: The Hon'ble Commission in its True Up Order for FY 2016-17 dated December 30, 2020 approved the closing GFA as Rs. 1395.94 Crore considering the Capitalisation during the year as Rs. 42.61 Crore. The Petitioner would like to submit that as per Audited accounts for FY 2017-18 Note 13, the opening GFA is Rs. 1408.74 Crore. The Petitioner humbly submits that it has claimed the opening GFA as per the audited accounts of FY 2017-18.

Also, the Petitioner humbly submits that it has claimed depreciation of Rs. 74.77 Crore as per the audited accounts of FY 2017-18 which is lower than the depreciation of Rs 82.16 Crore allowed by the Hon'ble Commission in its Business Plan Order for FY 2016-17 to FY 2020-21 dated February 24, 2018.

The Petitioner humbly submits that it has submitted the review Petition for FY 2015-16 and FY 2016-17 in the matter of Review of "Hon'ble Jharkhand Electricity Regulatory Commission's Order dated 30.12.2020, on True-Up for FY 2015-16 and FY 2016-17 for Jharkhand Urja Sancharan Nigam Limited (JUSNL) under the JSERC (Conduct of Business) Regulations, 2016 and other enabling provisions" where in through additional submission it has requested the Hon'ble Commission to consider the opening balance of capitalization, capital

D M ✓

849

expenditure and CWIP for FY 2015-16 and FY 2016-17 as per audited accounts of the Petitioner as shown in the table below:

(in Rs. Crore)

Particulars	FY 2015-16 (Audited)			FY 2016-17 (Audited)		
	Opening	Addition	Closing	Opening	Addition	Closing
Capital Expenditure	2,105.15	750.75	2,855.90	2,855.90	274.49	3,130.39
Capitalization	1,066.54	298.89	1,365.43	1,365.43	43.31	1,408.74
Capital Work in Progress	1,038.60	451.87	1,490.47	1,490.47	231.18	1,721.65
Asset Capital Work in Progress	328.59	227.49	556.08	556.08	157.39	713.46
Capital Advances	297.18	-0.05	297.14	297.14	0.00	297.14
Advance to Suppliers	395.77	221.29	617.05	617.05	71.08	688.14
Stock of Materials at Site	17.07	3.14	20.20	20.20	2.71	22.91

The Petitioner humbly requests the Hon'ble Commission to kindly allow the capitalization, capital expenditure and CWIP as per audited accounts. The additional submission in the Review petition (vide case no. 07 of 2022) is attached as Annexure-2.

3. The closing value of equity approved for FY 2016-17 was Rs. 350.61 Crore whereas the opening GFA claimed for the FY 2017-18 is Rs. 972.96 Crore. The Petitioner should give reason for this mismatch.

Reply: The Petitioner humbly submits that it has considered the opening equity as per audited accounts of FY 2017-18. As per Revised Transfer

D

ML

BV

Scheme, 2015 vide notification no. 2917 dated 20-11-2015 of Energy Department, GoJ, JUSNL has opening equity as on 06.01.2014 amounting Rs. 972.96 Crore. The Petitioner humbly submits that it has submitted in the Petition as represented here for easy reference:

3.8.2. *The Petitioner has considered equity base of Rs. 972.96 Crore for FY 2017-18 as reflected in the annual audited accounts. The applicable return on equity has been calculated considering 15.50% rate of return as per Regulation 7.12 of JSERC Transmission Tariff Regulations, 2015.*

Further the Odisha State Electricity Commission also provided the treatment in Return on Equity to the Transco OPTCL vide its Order in Case No. 73 of 2020 dated 26.03.2021 is represented here for easy reference:

"Petitioner Submission

Return on Equity

26. *At the time of de-merger of GRIDCO effective from 1.4.2005, the equity share capital of OPTCL was stated at Rs. 60.07 Cr. Through infusion of additional capital by the State government, the paid up equity capital of OPTCL has increased to Rs. 859.77 Cr as on 31.03.2020 as per the Audited Account. Government of Odisha has committed to provide funds of Rs. 250 Cr. as equity over the five-year period FY 2017-18 to FY 2021-22 i.e. Rs. 50 Cr. annually. During the current year OPTCL has already received Rs. 50 Cr. from the State Govt. towards the scheme of Share Capital Investment to OPTCL. The total Equity Capital as on 31.03.2021 will be Rs. 909.77 Cr. Accordingly, OPTCL proposes Return on Equity (RoE) of Rs. 131.70 Cr. for FY 2021-22 @ 15.5% as per clause 8.28 of Regulations, 2014 on Rs. 849.79 Cr. (909.77-60.07) i.e. on opening balance of FY 2021-22.*

Commission's Decision

201. *OPTCL has proposed an amount of Rs.131.70 crore as return on equity during FY 2021-22 as per clause 8.28 of Regulation, 2014 on equity share capital of Rs. 849.79 crore @ 15.50%.*

MI

1747

202. As per the Regulation 8.28 of OERC (Terms and Conditions for Determination of Transmission Tariff) Regulations, 2014, return on equity shall be computed on pre-tax basis @15.50% to be grossed up as per Clause (2) of this Regulation. The amount of equity infused by State Govt. till the date of filing application amounts to Rs.849.79 crore. The sanction order and date of Govt. fund as filed by OPTCL is given in table below:

-
-
-

203. The Commission allows return on equity at the rate of 15.50% on the equity value of Rs.849.79 crore amounting to Rs.131.70 crore. The Commission approves the same as a pass through in the ARR of 2021-22."

The excerpt from Order is attached as **Annexure-3**. The Petitioner humbly requests the Hon'ble Commission to approve the Return on Equity as claimed by the Petitioner for FY 2017-18.

4. Interest and finance charges claimed by the Petitioner for FY 2017-18 is very high as compare to the approved value of FY 2016-17 whereas value of capitalisation is low. The Petitioner should provide the reason for this mismatch.

Reply: The Petitioner humbly submits that generally Interest on loans includes loans against schemes, central and state government loans, Bank Overdrafts, public bonds etc. Further the Petitioner submits that as per Petition:

3.7.2. JUSNL has been funding its capital expenditure majorly from State Government loan. In this regard, loan balance has substantially increased with increase in capital expenditure and capitalization for each year. JUSNL has claimed interest on loan of Rs. 382.94 Crore against the approved amount of Rs. 135.75 Crore.

The Petitioner further submits that INR 382.94 Crore includes INR 382.20 Crore towards interest on State Govt. Loan, INR 0.02 Crore

16

✓

31

towards interest on Group Saving Scheme, INR 0.71 Crore towards interest on GPF, INR 0.0002 Crore towards interest on Security deposit from Staff.

The Petitioner Humbly requests the Hon'ble Commission to approve the Interest and Finance charges of Rs. 382.94 Crore for FY 2017-18.

5. The Petitioner should submit the relevant documents for loans sanctioned along with the amount sanctioned and amount capitalised for the sanctioned loan for calculation of interest on loan.

Reply: The details are attached as Annexure-4.

6. Terminal benefit for FY 2017-18 has increase abruptly. The Petitioner should provide the reason for that. Also, Petitioner should provide the details of work order and payment made by the Petitioner for consultancy charges paid by the Petitioner in A&G Expenses.

Reply: The Petitioner humbly submits that it has submitted in the Petition providing the increase in terminal benefit for FY 2017-18 which are again provided here for easy reference:

3.5.6. The Petitioner has claimed the employee expenses as per the annual audited accounts for FY 2017-18. The actual employee expense for FY 2017-18 is Rs. 82.52 Crore including the terminal benefits which is high in comparison to Rs. 38.75 Crore as approved by the Hon'ble Commission in its MYT Tariff Order dated 24.02.2018.

The major reason for such exceptional increase is due to the following:

a. Revision of Pay structure of the employees of JUSNL with effect from 01.01.2016:

Govt. of Jharkhand vide its Resolution No. 11/07 (Ve, Aa) - 01/2016-217/F dated 18.01.2017 of Additional Chief Secretary, Planning-cum-Finance Department (Finance Division), Govt. of Jharkhand has issued Order regarding the revision of pay structure for the State Govt. employees with effect from 01.01.2016. Accordingly, same was also adopted for the employees of JUSNL vide notification no 1848/Nigam HQ, Ranchi dated 10.07.2017 and by way of this the salaries and terminal benefits

of the employees of JUSNL was revised w.e.f. 01.01.2016 retrospectively. The arrear for the period from 01.01.2016 to 31.03.2017 was paid during FY 2017-18. Also, the cost on account of terminal benefits had increased due to mass retirement during FY 2017-18. The notification by JUVNL regarding the revision of pay structure of its employees is attached as Annexure D to this document.

b. Recruitment drives conducted by JUSNL:

JUSNL is running at 50% of the total sanctioned strength of its employees. So, the JUSNL had also conducted recruitment drives for filling of the vacant positions at various levels vide JUVNL Employment Notification No. 03/2016 and 04/2016 (attached as Annexure E to this document). The new recruits are also entitled to the revised pay structure as per the notification of JUVNL vide notification no. 1848/Nigam HQ, Ranchi dated 10.07.2017. The addition of new employees has also contributed for the increase in employee expenses during FY 2017-18 which may further increase after all the vacant positions are fulfilled as per sanctioned strength.

From the above it may be inferred that the increase in employee expense was due to change in pay structure and addition of new employees which was not under the control of JUSNL. Therefore, the Hon'ble Commission is requested to allow employee expense as per actual thereby invoking Clause No. 7.36, which provides that the Hon'ble Commission shall consider any variation in Employee Expense due to changes recommended by the Pay Commission and Clause No. 14.6, which provides that the Commission may adopt a procedure, which is at variance with any of the provisions of the notified Regulations. The relevant extract of the said Regulations is provided below:

"Note 2: Any variation due to changes recommended by the Pay Commission etc will be considered separately by the Commission."

Further the details of the Work Order and payment made by the Petitioner for consultancy charges paid by the Petitioner in A&G Expenses is attached as Annexure-5.

- 744
7. The equity component considered is more than the normative equity of 30% of the GFA. The Petitioner should justify considering the equity amount of Rs. 972.96 Crore of the Total GFA of Rs. 1408.74 Crore. The Petitioner should submit the same as per the relevant Regulations.

Reply: The Petitioner humbly submits that it has considered the opening Equity as per the Audited accounts for FY 2017-18. Further the Odisha State Electricity Commission also provided the treatment in Return on Equity as per audited accounts to the Transco OPTCL vide its Order in Case No. 73 of 2020 dated 26.03.2021 is represented here for easy reference:

"Petitioner Submission

Return on Equity

26. At the time of de-merger of GRIDCO effective from 1.4.2005, the equity share capital of OPTCL was stated at Rs. 60.07 Cr. Through infusion of additional capital by the State government, the paid up equity capital of OPTCL has increased to Rs. 859.77 Cr as on 31.03.2020 as per the Audited Account. Government of Odisha has committed to provide funds of Rs. 250 Cr. as equity over the five-year period FY 2017-18 to FY 2021-22 i.e. Rs. 50 Cr. annually. During the current year OPTCL has already received Rs. 50 Cr. from the State Govt. towards the scheme of Share Capital Investment to OPTCL. The total Equity Capital as on 31.03.2021 will be Rs. 909.77 Cr. Accordingly, OPTCL proposes Return on Equity (RoE) of Rs. 131.70 Cr. for FY 2021-22 @ 15.5% as per clause 8.28 of Regulations, 2014 on Rs. 849.79 Cr. (909.77-60.07) i.e. on opening balance of FY 2021-22.

Commission's Decision

201. OPTCL has proposed an amount of Rs.131.70 crore as return on equity during FY 2021-22 as per clause 8.28 of Regulation, 2014 on equity share capital of Rs. 849.79 crore @ 15.50%.

202. As per the Regulation 8.28 of OERC (Terms and Conditions for Determination of Transmission Tariff) Regulations, 2014, return on equity

2

✓

M

shall be computed on pre-tax basis @15.50% to be grossed up as per Clause (2) of this Regulation. The amount of equity infused by State Govt. till the date of filing application amounts to Rs.849.79 crore. The sanction order and date of Govt. fund as filed by OPTCL is given in table below:

-
-
-
-

203. The Commission allows return on equity at the rate of 15.50% on the equity value of Rs.849.79 crore amounting to Rs.131.70 crore. The Commission approves the same as a pass through in the ARR of 2021-22."

Annexure-3 may be referred.

The Petitioner humbly requests the Hon'ble Commission to approve the Return on Equity as claimed by the Petitioner for FY 2017-18.

8. It is observed that the Petitioner has submitted the trial balance of SLDC for FY 2017-18 as Annexure F. The Petitioner should justify why a separate claim for SLDC business is not made and a separate Petition not filed for FY2017-18.

Reply: The Petitioner humbly submits that it has submitted the details reasons in the Petition which is represented here for easy reference:

4.1.2. The Hon'ble Commission in its Business Plan and ARR Order for MYT Period of FY 2016-17 to FY 2020-21 dated 24th February 2018 directed to segregate the SLDC function from its transmission business and maintain segregated audited accounts for the same. In line with the same the Petitioner has claimed its expenses towards transmission and SLDC business separately. However, separate annual audited account for SLDC for FY 2017-18 is not currently available. Preparation of separate annual accounts shall involve segregation of asset and liabilities and other due diligence. Till the time the accounts of SLDC are finalized, the Hon'ble Commission is requested to consider the extracts from the trial balance of SLDC used for preparation of annual accounts of JUSNL for FY 2017-18.

D

✓

M

4.1.3. In line with the provisions of laid down under Regulation 7.2 of the JSERC (Terms and Conditions for Determination of Transmission Tariff) Regulations, 2015, the Petitioner hereby submits the True-up petition for FY 2017-18.

"7.2 Till such time there is a complete segregation of accounts between Transmission Business and SLDC activity, the ARR for each business shall be supported by an allocation statement duly approved by the Board of the Transmission Licensee containing the apportionment of all costs, revenues, assets, liabilities, reserves and provisions between the Transmission Business, SLDC activity and any Other Business of the Transmission Licensee. The allocation statement shall also contain the methodology used for the apportionment between different businesses."

4.1.4. In absence of segregation of asset and liabilities of transmission and SLDC business expenses of SLDC provided in this chapter is limited to O&M expense only and are based on the trial balance used for preparation of audited books of accounts of JUSNL for FY 2017-18. The other ARR components like Interest on Loan, Return on Equity, Depreciation, IoWC etc. of SLDC are claimed along with the expenses of JUSNL.

The Petitioner humbly requests the Hon'ble Commission to approve the SLDC expenses as claimed for FY 2017-18.

9. The Interest on Loans is claimed considering the loan amounts received from the State Government, while the same should be calculated only based on the part of capitalisation financed by Debt. Hence the Petitioner should submit the Interest charges considering the actual capitalisation and repayment equal to depreciation.

Reply: The Petitioner humbly submits that interest on Loans is claimed based on Audited accounts for FY 2017-18. The expense is already incurred by the Petitioner and it is claimed as per Audited accounts. The Petitioner submits that the same approach was adopted in earlier petition for True up of FY 2015-16 and FY 2016-17. The Petitioner humbly requests the Hon'ble Commission to approve the Interest on Loans as claimed in the Petition.

10. The Petitioner should provide scheme wise and asset wise capital expenditure details of Rs. 883.50 Crore for FY 2017-18.

Reply: The Petitioner humbly submits that as per Table 3 of the Petition, the Capital expenditure claimed for FY 2017-18 is Rs. 883.50 Crore.

(in Rs. Crore)

Particulars	Opening	Addition	Closing
Capital Expenditure	3130.39	883.50	4013.89
Capitalisation	1408.74	26.75	1435.49
Capital Work in Progress	1,721.65	856.75	2578.40
Asset Capital Work in Progress	713.46	791.52	1504.98
Capital Advances	297.14	(0.01)	297.13
Advances to Suppliers	688.14	57.71	745.85
Stock of materials at site	22.91	7.52	30.44

The Petitioner humbly submits that the capex includes the capitalization of Rs. 26.75 Crore and Capital work in progress (CWIP) of Rs. 856.75 Crore. The Petitioner humbly submits that the CWIP comprises of Asset Capital work in progress of 791.52 Crore, Capital advances of Rs. (0.01) Crore, Advance to suppliers of Rs. 57.71 Crore, Stock of Materials at Site of Rs. 7.52 Crore.

The Petitioner humbly submits that the details of asset capital work in progress is attached as Annexure-6. The Petitioner further submits that the other details claimed of CWIP are as per the audited accounts of FY 2017-18.

11. The Petitioner should provide project wise and scheme wise capital work in Progress detail of Rs. 1504.98 Crore along with the work Order.

Reply: The Petitioner humbly submits that the scheme wise capitalization of Rs. 26.75 Crore is already submitted by the Petitioner. Further the details as submitted related to capex, capitalization and capital work in progress are shown in Table below:

(in Rs. Crore)

Particulars	Opening	Addition	Closing
Capital Expenditure	3130.39	883.50	4013.89
Capitalisation	1408.74	26.75	1435.49
Capital Work in Progress	1,721.65	856.75	2578.40
Asset Capital Work in Progress	713.46	791.52	1504.98
Capital Advances	297.14	(0.01)	297.13
Advances to Suppliers	688.14	57.71	745.85
Stock of materials at site	22.91	7.52	30.44

The Petitioner humbly submits that the amounts of Rs. 1504.98 Crore is the closing asset capital work in progress which is derived by the addition of CWIP during the year of Rs. 791.52 Crore. The Petitioner humbly submits that the CWIP comprises of Asset Capital work in progress of 791.52 Crore, Capital advances of Rs. (0.01) Crore, Advance to suppliers of Rs. 57.71 Crore, Stock of Materials at Site of Rs. 7.52 Crore.

The Petitioner humbly submits that it has submitted the details of asset capital work in progress in Annexure-6. The Petitioner further submits that the other details claimed of CWIP are as per the audited accounts of FY 2017-18.

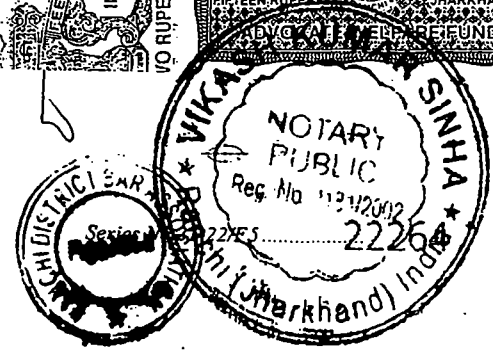
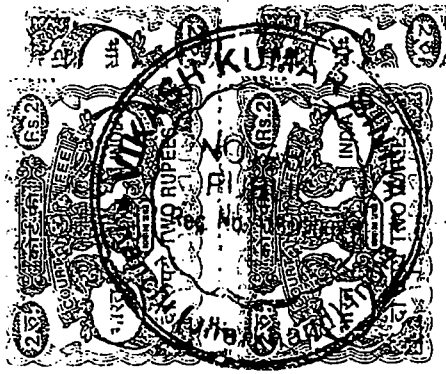
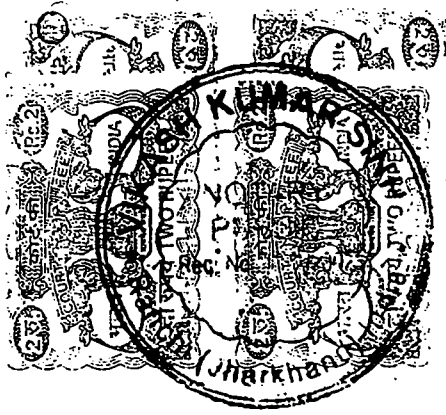
12. Date of Commissioning is not provided in the Capitalisation details given in Annexure C, Kindly provide the same.

Reply: The Petitioner humbly submits that the details are attached as Annexure-7.

10

all

✓



I, Shyam Mahali, Son of Late Dasmah Mahali, Aged 48 years Residing at Namkum, Ranchi, Police Station – Namkum, District–Ranchi (Jharkhand), do hereby solemnly affirm and declare as under : -

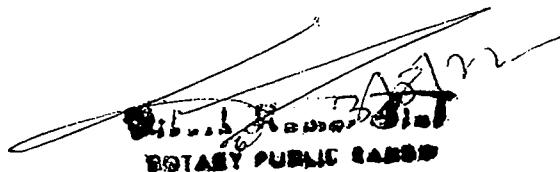
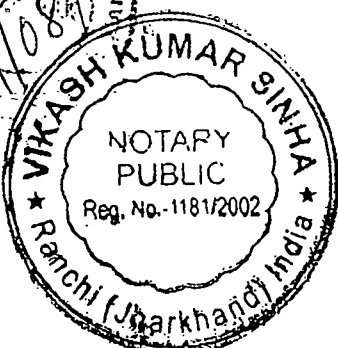
- (1) THAT I am presently working as General Manager (Commercial & Regulatory Affairs) Jharkhand Urja Sancharan Nigam Ltd, (JUSNL) Kusai Colony, Doranda, Ranchi and duly authorized to file this submission and swear in the affidavit.
- (2) THAT I solemnly affirm at Ranchi on this day 3rd Day of Aug 2022 that the contents of this submission are true to my knowledge and are either based on information derived from the records of the case which I believe to be true or by way of submissions to the Hon'ble Commission.

Verified at Ranchi on 3rd Day of Aug, 2022.

The deponent who has been Identified by Shri [Signature] (Advocate), Ranchi affirmed/ declared that the statements made above are true to the best of his knowledge and belief.

Deponent Identified by me.

Signature attested on Identification of Lawyer



03 AUG 2022

Date

Date

**BEFORE THE JHARKHAND ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION,
RANCHI**

Filing No.....

Case No. 07 of 2022

IN THE MATTER OF:

Review of Hon'ble Jharkhand Electricity Regulatory Commission's Order dated 30.12.2020, (hereinafter referred as 'Order') on True-Up for FY 2015-16 and FY 2016-17 for Jharkhand Urja Sancharan Nigam Limited (JUSNL) under the JSERC (Conduct of Business) Regulations, 2016 and other enabling provisions.

AND

IN THE MATTER OF:

JHARKHAND URJA SANCHARAN NIGAM LTD. (hereinafter referred to as "JUSNL" or erstwhile "JSEB-Transmission function" which shall mean for the purpose of this petition the Licensee), having its registered office at Kusai Colony, Doranda, Ranchi.

..... Petitioner

I. Additional Submission of data with respect to addition in GFA

1. The Hon'ble Commission held the hearing dated July 21, 2022 on the aforesaid matter.
2. The Hon'ble Commission sought the details related to difference between the asset wise additional capitalization submitted during the proceedings of True Up of FY 2015-16 and FY 2016-17 and the details submitted in the Review Petition.

fy

juu 8/

0

3. The Petitioner humbly submits the details of Scheme-wise Capitalization of FY 2015-16 & FY 2016-17 as desired by the Hon'ble Commission through **Annexure-'A'** for kind perusal.
4. The Petitioner humbly requests the Hon'ble Commission to allow the addition in GFA as per audited accounts for FY 2015-16 and FY 2016-17 and provide the relief accordingly.

II. Additional Submission with regard to Details of Capitalisation for FY 2014-15

1. The Hon'ble Commission vide its Order dated December 03, 2020 in the matter of review of the Order dated 01.02.2019 for True up of FY 2013-14 (6th January 2014 to 31st March 2014) and FY 2014-15 approved the True Up of FY 2013-14 and FY 2014-15 of JUSNL.
2. The Hon'ble Commission as against claim for addition in GFA for FY 2014-15 of Rs. 557.17 Crore approved Rs. 545.70 Crore ruling that:
 39. The assets of Rs. 11.57 Cr (difference of Rs. 557.17 Cr as submitted by Petitioner and Rs. 545.70 Cr) has been disallowed for FY 2014-15. Due to non-submission of any details, the Commission is unable to review the same.
3. The Petitioner would like to bring to the kind notice of the Hon'ble Commission that it has compiled division wise Asset capitalization details for FY 2014-15 and the same is attached at **Annexure-'B'**. The petitioner humbly submits that complete scheme-wise capitalization details of FY 2014-15 to the tune of Rs.557.17 Cr. has been received after the submission of Review Petition for FY 2015-16 & FY 2016-17 before Hon'ble Commission vide dated 30.03.2022.

Handwritten marks: a circle with a dot, a checkmark, and some scribbles.

- 83947
4. The Petitioner would like to submit that it has submitted the Review Petition for FY 2015-16 and FY 2016-17 where it has submitted that:

Particulars	FY 2015-16 (Audited)			FY 2016-17 (Audited)		
	Opening	Addition	Closing	Opening	Addition	Closing
Capital Expenditure	2,105.15	750.75	2,855.90	2,855.90	274.49	3,130.39
Capitalization	1,055.08	298.89	1,353.97	1,353.97	43.31	1,397.28
Capital Work in Progress	1,050.07*	451.87	1,501.94	1,501.94	231.18	1,733.12
Asset Capital Work in Progress		227.49			157.39	
Capital Advances		-0.05			0.00	
Advance to Suppliers		221.29			71.08	
Stock of Materials at Site		3.14			2.71	

** As per Audited Accounts, the figure is Rs. 1038.60 Crore. However, an amount of Rs. 11.57 Crore is added to the same which was not capitalised during FY 2014-15 and was left in closing CWIP for FY 2014-15. Hence Rs. 1050.07 Crore is the same amount which the Commission allowed as closing CWIP for FY 2014 -15 in its Order of Review Petition for True UP for FY 2013 -14 and FY 2014-15 dated December 03, 2020.*

5. The Petitioner humbly submits that it wants to resubmit the CWIP value as claimed in the Review Petition for FY 2015-16 and FY 2016-17. The Petitioner would like to submit that the said details are same as per the Audited accounts of FY 2015-16. The details are shown in the Table below:

At

✓

u11

1

Particulars	FY 2015-16 (Audited)			FY 2016-17 (Audited)		
	Opening	Addition	Closing	Opening	Addition	Closing
Capital Expenditure	2,105.15	750.75	2,855.90	2,855.90	274.49	3,130.39
Capitalization	1,066.54	298.89	1,365.43	1,365.43	43.31	1,408.74
Capital Work in Progress	1,038.60	451.87	1,490.47	1,490.47	231.18	1,721.65
Asset Capital Work in Progress	328.59	227.49	556.08	556.08	157.39	713.46
Capital Advances	297.18	-0.05	297.14	297.14	0.00	297.14
Advance to Suppliers	395.77	221.29	617.05	617.05	71.08	688.14
Stock of Materials at Site	17.07	3.14	20.20	20.20	2.71	22.91

6. The Petitioner humbly requests the Hon'ble Commission to consider the addition in GFA of Rs. 557.17 Crore for FY 2014-15 and accordingly consider the Opening CWIP for FY 2015-16 as Rs. 1038.60 Crore and Opening Capitalisation for FY 2015-16 as Rs. 1066.54 Crore and accordingly provide the treatment of it in other ARR components.

47

For Jharkhand Urja Sancharan Nigam Ltd

(Petitioner)

G. S. S.

Authorised Signatory

Place: Ranchi

Dated: 02-08-2022

D *M*

Details of Capitalisation for F.Y. 2015-16

Details of Capitalisation for F.Y. 2015-16					
Name of Zone/Circle	Description of work	Amount capitalization (in Rs.)	Interest & Financial Charge	Total capitalization	
FOR F.Y. 2015-16					
Trans. Circle Dumka	220/132 KV Madanpur(Dumka) GSS.	28,48,00,000.00	43,05,614.40	28,91,05,614.40	
	220 KV D/C Dumka -Rupnarayanpur Transmission Line.	51,05,00,000.00	78,53,815.60	52,73,53,815.60	
	Installation of 50 MVA Transformer	2,21,29,474.00	-	2,21,29,474.00	
	Construction of 132 KV D/C Dumka-Lalmatia Transmission Line	1,32,67,014.00	-	1,32,67,014.00	
	Construction of 132 KV S/C Lalmatia-Sahibganj Transmission Line on D/C Tower	59,46,789.00	-	59,46,789.00	
	Construction of 132 KV S/C Dumka -Pakur Transmission Line on D/C Tower	2,56,90,276.00	-	2,56,90,276.00	
	2*50MVA, 132/33 KV GSS, Dumka	6,22,71,794.00	-	6,22,71,794.00	
	Installation of 1*100 MVA, 220/132/11 KV auto Trasformer at lalmatia GSS.	9,05,74,775.00	-	9,05,74,775.00	
	Installation of 1*100 MVA, 220/132/11 KV auto Trasformer at lalmatia GSS.	6,54,84,003.00	-	6,54,84,003.00	
	Supply of 132 KV Breaker.	6,31,844.00	-	6,31,844.00	
	sodium vapour lamp (250 watt)complete set with lamp for lightening of switchyard etc og GSS Lalmatia pakur & Dumka	3,10,705.00	-	3,10,705.00	
	Transformer oil testing set for 132/33 kv Grid sub-station Lalmatia.	1,14,170.00	-	1,14,170.00	
	Digital Multimeter 2.5 kv hand operated meggar and digital tong tester for 132/33 GSS Trans circle dumka	1,82,750.00	-	1,82,750.00	
	Hydraulic compreser machine 100 MT capacity with die of zebra -aluminum Zebra steel , panther -aluminum,panther steel and eirth wire .	6,41,995.00	-	6,41,995.00	
33 kv 1250 AMP low level isolator without structure and earthing blade but with insulator for GSS Dumka	10,57,850.00	-	10,57,850.00		
Supply of Sub Station structure with Fasteners.	6,61,416.00	-	6,61,416.00		
Trans. Circle Ranchi	Additional Power transformer for GSS Hatia-I	1,09,52,45,055.00	1,21,59,450.00	1,10,54,04,455.00	
	Construction of 132/33 Kv GSS Tamar	8,56,00,000.00	-	8,56,00,000.00	
	Construction of 111 O of 132 Kv Hatia - Chandil Tr. Line at 132/33 Kv GSS Tamar	30,48,00,000.00	-	30,48,00,000.00	
	Construction of 220/132/33 Kv GSS Sindoga	1,80,00,000.00	-	1,80,00,000.00	
	Construction of 132/33 Kv Lohardaga Gumla Tr. Line	39,31,00,000.00	-	39,31,00,000.00	
Total		1,07,15,00,000.00	-	1,07,15,00,000.00	

Annexure -A

3

18558

Sl no	Name of Zone/Circle	Description of work	Amount capitalization (in Rs.)	Interest & Financial Charge	Total capitalization
3	Trans. Circle Deoghar	50 MVA Power Transformer ETC in 132/33 KV GSS, Jantara.	2,30,44,261.00	2,230.02	2,30,46,491.02
		Construction of 132/33KV GSS Madhupur .	10,45,93,565.00	10,141.73	10,45,93,706.73
		Material locally procure	57,04,424.00		57,04,424.00
		Construction of 132 KV DC Jantara/Madhupur Transmission Line.	37,26,51,500.00	26,438.25	37,26,78,037.25
	Trans. Circle Chaibasa	Augmentation of transformer capacity by installing of 132/33 KV 50 MVA Power Transformer and strenghting of associate bays at 132/33 KV GSS , RKSN	40,59,83,842.00	38,810.00	40,60,22,659.00
		Total	16,23,270.00		16,23,270.00
		Augmentation of transformer capacity by installing of 132/33 KV 50 MVA Power Transformer and strenghting of associate bays at 132/33 KV GSS , RKSN	9,82,683.00		9,82,683.00
		220/132/33 KV Chaibasa	37,19,00,000.00		37,19,00,000.00
	Trans. Circle Daltonganj	Furniture and Fixture	26,790.00		26,790.00
		Office Equipments	1,03,440.00		1,03,440.00
		Total	37,46,36,183.00		37,46,36,183.00
		220 KV D/C Latehar Daltonganj Transmission Line	2,14,70,749.00		2,14,70,749.00
	Trans. Zone Ranchi	Surveying work of 220 KV Latehar/Lohardaga Trans. Line	2,14,70,749.00		2,14,70,749.00
		Construction of 132 KV Hatia inconnor no.II for extending 132 KV GSS Hatia-II to 132/33 KV GSS Hatia No. I in existing 132 KV Kandara Bay	1,74,769.00		1,74,769.00
		Confirmatory work order for resotation of optical link between SLDC Hatia.	7,73,004.00	11,62,120.00	21,30,657.00
		Total	20,764.00		20,764.00
7	Zone Dumka	Land and Land Right	9,68,537.00	11,62,120.00	21,30,657.00
		Furniture and Fixture	53,10,526.00		53,10,526.00
		Office Equipments	7,03,000.00		7,03,000.00
		Total	1,17,772.00		1,17,772.00
8	Circle Hazaribagh	Furniture and Fixture	61,31,298.00		61,31,298.00
		Office Equipments	1,650.00		1,650.00
		Augmentation of transformer capacity by installing 1x100 MVA 220/132/33 KV Transformer strengthening bay 220KV GSS Chandil	51,501.00		51,501.00
		Furniture and Fixture	53,151.00		53,151.00
9	Trans. Circle Jamshedpur	Office Equipments	11,02,312.00		11,02,312.00
		Office Equipments	98,505.00		98,505.00
		Furniture and Fixture	1,40,718.00		1,40,718.00
		Total	13,41,535.00		13,41,535.00
10	Hazaribagh Zone	Office Equipments	5,188.00		5,188.00
		Furniture and Fixture	1,00,239.00		1,00,239.00
		Office Equipments	1,05,727.00		1,05,727.00
		Total	1,10,600.00		1,10,600.00
11	JUSNL HQ	Furniture and Fixture	1,00,239.00		1,00,239.00
		Office Equipments	1,05,727.00		1,05,727.00
		Furniture and Fixture	1,10,600.00		1,10,600.00
		Total Capitalization of FY 2015-16	2,97,55,46,654.00	1,33,60,360.00	2,98,89,07,014.00

Details of Capitalisation for F.Y. 2016-17

S.No.	Name of Zone/Circle	Description of work	Amount Capitalization (in Cr.)	Interest & Financial Charge	Total Capitalization
1	Trans. Circle Ranchi	1.11.0 Hatha Kanke GSS Taper	18,02,829.00		18,02,829.00
			6,43,35,349.00		6,43,35,349.00
		Total	6,61,39,178.00		6,61,39,178.00
		132/53 kV Ranchchandrapur	11,67,00,000.00		
		Payment to ECE Industries Ltd. Against P.O. No. 01/CE(T)/JUSNL/Ranchi dated 30.06.15 by Nigam HQ	21,04,475.00	31,87,385.00	14,80,68,531.00
2	Trans. Circle Jamshedpur	02/CI. (T) 23.10.2015	31,36,885.00		
		Exide made battery	12,300.00		12,300.00
		Furniture and Fixture	1,04,475.00		1,04,475.00
		Office Equipments	87,745.00		87,745.00
		Total	14,50,85,665.00		14,52,73,951.00
3	Trans. Circle Chaibasa	132/33 kV GSS Manoharpur	16,15,00,000.00	34,17,648.00	16,69,17,648.00
		LLO of 132 kV S/C Gollkera line Roukera	3,54,00,000.00	7,60,871.00	3,71,60,871.00
		Office Equipments	8,964.00		8,964.00
		Total	19,99,08,964.00		20,40,87,483.00
4	J.U.S.N.L. HQT.	Vehicles	13,20,906.00		13,20,906.00
		Furniture and Fixture	21,000.00		21,000.00
		Office Equipments	5,91,366.00		5,91,366.00
		Total	19,35,272.00		19,35,272.00
5	Tr. Zone-V, Hazaribagh	Furniture and Fixture	59,218.00		59,218.00
		Office Equipments	75,663.00		75,663.00
		Total	1,34,881.00		1,34,881.00
6	Tr. Zone-IV, Medininagar	Furniture and Fixture	1,41,056.00		1,41,056.00
		Office Equipments	17,928.00		17,928.00
		Total	1,58,984.00		1,58,984.00
7	Tr. Zone II, Dumka	Furniture and Fixture	1,87,064.00		1,87,064.00
		Office Equipments	2,87,678.00		2,87,678.00
		Building	40,80,073.00		40,80,073.00
		Total	45,54,815.00		45,54,815.00
8	Tr. Zone III, Jamshedpur	Furniture and Fixture	1,04,475.00		1,04,475.00
		Office Equipments	74,505.00		74,505.00
		Total	1,78,980.00		1,78,980.00

S.No.	Name of Zone/Circle	Description of work	Amount capitalization (in Cr.)	Interest & Financial Charge	Total capitalization
9	Tr. Circle Hazaribagh	Building	1,85,128.00		1,85,128.00
		Furniture and fixture	11,320.00		11,320.00
		Line & Cable network	69,16,603.00		69,16,603.00
		Office Equipments	44,140.00		44,140.00
		Total	71,57,191.00		71,57,191.00
10	Tr. Circle Dumka	Furniture and Fixture	2,98,218.00		2,98,218.00
		Office Equipments	1,25,660.00		1,25,660.00
		Total	4,23,878.00		4,23,878.00
11	Tr. Circle Deoghar	Office Equipments	47,900.00		47,900.00
Total Capitalisation for FY 2016-17			42,57,23,709	73,65,904.00	43,30,89,613.00

339

Jharkhand Urja Sancharan Nigam Limited
Nigam Hqr. Kusai Colony, Doranda, Ranchi
Capitalization for the FY 2014-15

Annexure B

(7396)

Sl no.	Name of Zone/Circle	Description of work	Order reference	Amount capitalization (In Cr.)	Interest & Finance Charges	Total capitalization (Rs in Cr)	Date of Commissioning/ Putting on commercial load
1	JUSNL HQ	FURNITURE & FIXTURE					
		Amount paid to Amit Kr Singh, AEE for Purchase of wooden chowki		0.00025		0.00025	
		Sub total		0.00025		0.00025	
		OFFICE EQUIPMENT					
		Amount paid to Amit Kr Singh, AEE for Purchase of BEETAL BASIC PLAN OF BSNL (Telephone Plan)		0.00028		0.00028	
		Amount paid to Vinod Kr Gupta, JEE for purchase of PRINTER		0.00023		0.00023	
		Amount paid to Nitendra Kumar for purchase of OFFICE EQUIPMENT		0.001199		0.001199	
		Amount paid to Jogendra Prasad, Technician for purchase of OFFICE EQUIPMENT		0.000274		0.000274	
		Sub total		0.001983		0.001983	
		TOTAL		0.002233		0.002233	
2	Tr. Circle, Ranchi	Construction of 220KV Hatia-Lohardaga Tr. Line		35.91		35.91	14.10.2007
		Construction of 220KV Lohardaga - Latehar Tr. Line		49.37		49.37	30.09.2013
		Construction of 132KV Lohardaga - Gunila Tr. Line		29.68		29.68	30.05.2013
		Construction of Line in line out of one circuit of 132LV PTIS-Hatia Tr. Line at GSS Kanke		3.5		3.5	20.07.2013
		Stock issued for Capital Works (P & M): Details not available					
		Sub total		1.296737		1.296737	30.09.2014
				119.756737		119.756737	
		Plant & Machinery					
		Construction of 220/132KV 2X 150 MVA Grid Substation Hatia-2		65.73		65.73	
		Construction of 132/33 KV 2X 50 MVA Grid Substation Lohardaga		26.92		26.92	
		Construction of 132/33 KV 2X 50 MVA Grid Substation Kanke		30.87		30.87	
		Erection, testing & commissioning of 220/132KV 50MVA, ICT 3 at Hatia-24 related work excluding cost of Transformer		5.78		5.78	
		Addition of 2X50 MVA Power Transformer at GSS Namkum		8.64		8.64	
		1x 20MVA Power Transformer at 132/33 KV GSS gumla		1.55		1.55	
		132/33 KV GSS gumla 2 X 20 MVA		6		6	
		Construction of 132/33 KV 2x 20 MVA GSS Japla		18.69		18.69	
		Construction of 132/33 KV 2x 20 MVA GSS Latehar		26.8		26.8	
		Construction of 132/33 KV 2x 20 MVA GSS Daltonganj		20.54		20.54	
		Construction of 220 KV D/C Latehar Daltonganj Tr. Line		50.45		50.45	
		Line in line out of 132KV sonenagar, Rihard Tr. Line, Japla		3.5		3.5	
		Erection, testing & commissioning of 1 x 50 MVA 132/33 KV Power Transformer at Garhwa Road GSS		2.8		2.8	
		Stock issued for Capital Works (P & M): Details not available					
		Sub total		1.3040302		1.3040302	
				269.5740302		269.5740302	
		Other Civil Works					
		Other Civil Works (Details not available)		0.2657052		0.2657052	
		Sub total		0.2657052		0.2657052	
		TOTAL (Data provided by field units)		389.5964724		389.5964724	
3	Trans Zone II Dumka	Furniture & Fixtures					
		Local purchase of Furniture & Fixtures		0.0019956		0.0019956	
		TOTAL (Data provided by field units)		0.0019956		0.0019956	
		Supply of 1 X 100MVA, 220/132/11KV Auto Transformer at Lalmatia GSS	P.O no. 05 dt. 23.03.2009 of Chief Engineer Trans. (O&M)	4.2636		4.2636	24.08.2012
		Installation of 1 X 100MVA, 220/132/11KV Auto Transformers at Lalmatia GSS with extension of 220KV bay from NTPC side	P.O no. 02 and W.O. no. 02 dt. 28.02.2012 of Chief Engineer (Trans.)	3.0771		3.0771	24.08.2012
		2 X 50 MVA, 132/33KV GSS Sahebganj	P.O no. 23 dt. 03.10.2006 (P&G-A); W.O. no. 01 dt. 03.10.2006	27.1595		27.1595	02.09.2009
		2 X 50 MVA, 132/33KV GSS Pakuar	P.O no. 21 dt. 03.10.2006 (P&G-B); W.O. no. 01 dt. 03.10.2006	25.7636		25.7636	28.06.2009

Tr. Circle,
Dumka

Construction of 132KV S/C Dumka-Pakur Transmission line (84.126kms)	P.O no. 20 dt. 17.05.2005 (P&G-C) W.O. no. 05 dt. 17.05.2005	20.979			
2x50 MVA 132/33KV GSS Dumka	P.O no. 07 dt. 18.01.2005 W.O. no. 002 dt. 18.01.2005 of CE (G&T)			20.979	24.01.2011
Construction of 132KV D/C Dumka-Deoghar Transmission line (68,106kms) including reconductoring of 132KV S/C Maithon-Jamtara Trans. Line	P.O no. 07 dt. 18.01.2005 W.O. no. 02 dt. 18.01.2005 of CE (G&T) letter no. 265 CE (G&T) dt. 14.05.2005	20.6149		20.6149	20.02.2009
Sub total		22.3244		22.3244	31.01.2010
Design, Erection, testing & commissioning of 132KV 3 phase S/C transmission line on D/C tower from Lalunatia GSS to Sahebganj	P.O no. 06 and W.O no. 01 dt. 18.01.2005 of Chief Engineer (G&T)	124.1821		124.1821	
Sub total		26.3		26.3	02.09.2009
TOTAL (Data provided by field units)		26.3		26.3	
Debit note received from Tr. Circle JSR against 3-Phase 50Hz ON AN/ON at 50 MVA, 132/33/11 Kv Transformer with OLTC RTCC, Bushing, connector and other fitting control equipment etc with 10% extra Tr. Oil drum at G/S/S, RKSN, Bearing Sk. No. 83504		150.4821		150.4821	
Debit note received from Trans. Zone III JSR against debit note no. 18 for Height raising of lower Loc. No. 117 & 118 in 220 Kv S/C RCP- JODA Tr. Line & accordingly restringing of conductor between concern tower location on Turnkey basis.		2.2612		2.2612	
Debit notes received from HQ for 1*50 MVA at 132/33 Kv GSS Rajkharasawan with wavs.		0.111415		0.111415	
Debit Note received from HQ for 2*20 MVA at 132/33 Kv GSS Chakradharpur.		3.89		3.89	
		3		3	
TOTAL (Data provided by field units)		9.262615		9.262615	
Building					
Purchase of Konica Minolta Digital Photocopier Model bizhub 195		0.0016113		0.0016113	
TOTAL (Data provided by field units)		0.00504		0.00504	
				0.0066513	
		0			
Construction of boundary wall of guest house & residence of G.M. Cum-C.E. T2-III under T/S/D, Golmuri.		0.0876483		0.0876483	
100 MVA, Auto Power Transformer (Transformer & Rectifiers Ltd, Ahmedabad) of G/S/S, Chandil-I against P.O No. 07 dated 04.12.2012 of C.E.(T), (SEB, Ranchi).		3.3939455		7.7143786	
-do- (Spare Parts)		0.0710518			
P.O for providing Bus-bar protection scheme at 220/132 Kv G/S/S, RCP.			0.3668787		
NIT No. 616/PR/JSEB/2012.13. (M/s ABN Tower & Transmission Pvt Ltd).		0.668564			
W.O for providing Bus-bar protection scheme at 220/132 Kv G/S/S, RCP.					
NIT No. 616/PR/JSEB/2012.13. (M/s ABN Tower & Transmission Pvt Ltd).		0.0904869			
220 Kv Areava make Breaker complete set		0.1572			
132/33 Kv 50 MVA, power transformer with complete set including full Tr. Oil at G/S/S, Chandil-II (Manikuli) make - Areava T&D India Ltd.		2.7856517			
Numerical Micom Relay at G/S/S, Adityapur-I.		0.1806			
Godraj steel rack 18*36*4 Pl. self 5*5 angle at TC JSR		0.0004		0.00040000	
HP Laptop		0.003445			
USB modem		0.00014			
NPG-25 drum unit for photo copy machine Model- 1 R- 2006					
Scanner canon LIDE 110 S.No. KFB856787		0.0012575		0.01341330	
Konica Minolta Digital photo copier model bizub 195		0.0004355			
JIVI C 300 CDMA phone mobile set		0.00504			
Processor 44@ RAM 500GB dell inspiron Desktop		0.00035			
TOTAL (Data provided by field units)		0.0027453			
				7.81584020	
GRAND TOTAL FOR THE F.Y 2014-15				557.17	

8324

h

2

Details of following heads from FY 2015-16 to FY 2017-18 (as per Annual Accounts)

Year	Particulars	opening		During the year		Closing Balance		Notes to the Accounts
		Dr.	Cr.	Dr.	Cr.	Dr.	Cr.	
2015-16	Capital Work-in-progress	3,00,45,10,586.00	-	4,79,01,86,348.00	2,65,93,33,199.00	5,13,53,63,735.00	-	Note-13
	Capital Work-in-progress [Interest & Finance Charges]	28,13,52,370.00	-	16,97,12,329.00	2,56,69,018.00	42,53,95,681.00	-	Note-13
	Advance for suppliers/contractors (capital)	2,97,18,41,870.00	-	-	4,56,365.00	2,97,13,85,505.00	-	Note-15
	Stock of Materials at construction Stock (Capital)	17,06,53,437.00	-	3,24,88,664.00	11,24,992.00	20,20,17,109.00	-	Note-17
	Advance to Suppliers	3,95,76,83,539.00	-	2,30,17,81,242.00	8,89,28,665.00	6,17,05,36,116.00	-	Note-18
	TOTAL	10,38,60,41,802.00	-	7,79,41,68,583.00	2,77,55,12,239.00	14,90,46,98,146.00	-	
2016-17	Capital Work-in-progress	5,13,53,63,735.00	-	1,93,75,33,970.00	41,09,20,324.00	6,66,19,77,381.00	-	Note-13
	Capital Work-in-progress [Interest & Finance Charges]	42,53,95,681.00	-	5,46,13,153.00	73,65,904.00	47,26,42,930.00	-	Note-13
	Advance for suppliers/contractors (capital)	2,97,13,85,505.00	-	-	-	2,97,13,85,505.00	-	Note-15
	Stock of Materials at construction Stock (Capital)	20,20,17,109.00	-	2,99,60,705.00	28,51,082.00	22,91,26,732.00	-	Note-17
	Advance to Suppliers	6,17,05,36,116.00	-	71,08,33,257.00	-	6,88,13,69,373.00	-	Note-18
	TOTAL	14,90,46,98,146.00	-	2,73,29,41,085.00	42,11,37,310.00	17,21,65,01,921.00	-	
2017-18	Capital Work-in-progress	6,66,19,77,381.00	-	8,17,44,73,584.00	20,20,78,732.00	14,63,43,72,233.00	-	Note-13
	Capital Work-in-progress [Interest & Finance Charges]	47,26,42,930.00	-	-	5,72,12,167.00	41,54,30,763.00	-	Note-13
	Advance for suppliers/contractors (capital)	2,97,13,85,505.00	-	-	57,630.00	2,97,13,27,875.00	-	Note-15
	Stock of Materials at construction Stock (Capital)	22,91,26,732.00	-	21,00,02,780.00	13,47,54,854.00	30,43,74,658.00	-	Note-17
	Advance to Suppliers	6,88,13,69,373.00	-	1,02,90,00,000.00	45,18,56,731.00	7,45,85,12,642.00	-	Note-18
	TOTAL	17,21,65,01,921.00	-	9,41,34,76,364.00	84,59,60,114.00	25,78,40,18,171.00	-	
2018-19	Accounts not finalized							
2019-20	Accounts not finalized							





SCHEDULE - 'A' TRANSMISSION UNDERTAKING
PART II
AGGREGATE ASSETS AND LIABILITIES VESTED IN
JHARKHAND URJA SANCHARAN NIGAM LIMITED

Schedule	BALANCE SHEET AS ON 06.01.2014	Amount in Cr.
	NET ASSETS	
19	Net Fixed Assets	
(1)	Gross Block	507.98
(2)	Less : Accumulated Depreciation	187.69
	Net Fixed Assets (1-2)	320.29
21	Capital Expenditure in Progress	779.24
22	Assets not in use	0.00
23	Deferred Costs	0.00
24	Intangible Assets	0.00
25	Investments	0.00
	Investment in Subsidiaries	0.00
	Net Current Assets	
26A	Stock	32.19
26B	Receivables against supply of Power	0.00
26C	Cash and Bank Balances	31.10
26D	Loan and advances	4.35
26E	Sundry Receivable	0.38
26	(A) Total Current Assets	68.02
Less:	Total Current Liabilities:	
27	Security Deposits from Consumers	0.00
28	Other current Liabilities	194.59
	(B) Total Current Liabilities	194.59
	Net Current Assets (A-B)	(126.57)
29	Subsidy receivable from Government	0.00
	Surplus (Deficit)	0.00
	Net Assets	972.96
	Financed By	
30	Borrowings for Working Capital	0.00
31	Payments due on Capital Liabilities.	0.00
32	Capital Liabilities	0.00
33	Funds from state Government	0.00
34	Contributions, Grants and Subsidies towards cost of Capital Assets	0.00
35	Reserves and Reserve Funds	0.00
	Equity (Balancing figure)	972.96
	Surplus/ (Deficit)	0.00
	TOTAL FUNDS	972.96

lll

**ODISHA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
BIDYUT NIYAMAK BHAWAN
PLOT NO. 4, CHUNOKOLI, SHAILASHREE VIHAR,
BHUBANESWAR-751021**

Present: Shri U. N. Behera, Chairperson
Shri S. K. Parhi, Member
Shri G. Mahapatra, Member

CASE No. 73 OF 2020

DATE OF HEARING : 08.02.2021
DATE OF ORDER : 26.03.2021

IN THE MATTER OF: An application for approval of Aggregate Revenue Requirement and determination of Transmission Tariff for FY 2021-22 filed by OPTCL under Sections 62, 64 and all other applicable provisions of the Electricity Act, 2003 read with relevant provisions of OERC (Conduct of Business) Regulations, 2004, OERC (Terms and Conditions for Determination of Transmission Tariff) Regulations, 2014 and other tariff related matters for the year 2021-22.

ORDER

M/s. Odisha Power Transmission Corporation Limited, Bhubaneswar, (in short "OPTCL") the present petitioner, undertakes Intra State transmission business in the State. It has been notified as the State Transmission Utility (STU) under Section 39(1) of the Act with effect from 01.04.2005 vide Government notification dated 09.06.2005. By virtue of the 2nd Proviso to Section 14 of the Electricity Act, 2003 (hereinafter referred to as "the Act") OPTCL has been a deemed Transmission Licensee under the Act. OPTCL is now governed by License Conditions set forth in OERC (Conduct of Business) Regulations, 2004, at Appendix 4B issued under section 16 of the Act and as modified by OERC by its Order dated 27th October 2006.

PROCEDURAL HISTORY (Para 2 to 9)

2. As per OERC (Conduct of Business) Regulations, 2004 and OERC (Terms and Conditions for Transmission Tariff) Regulations, 2014, licensees/deemed licensees are required to file their Aggregate Revenue Requirement within 30th November in each year in the prescribed formats. OPTCL as a deemed licensee had submitted its ARR application for 2021-22 before the Commission on 01.12.2020 as 30.11.2020 was a "Sunday" and the said application was accepted and registered as Case No.73 of 2020. After due scrutiny and admission of the matter, the Commission directed OPTCL to

Depreciation

25. The Gross Fixed Assets at the beginning of the FY 2021-22 is estimated as Rs.7804.29Cr. (Rs.6560.81 Cr. as on 01.04.20 + Rs. 1243.48 Cr. projected addition during FY 2020-21). For 2021-22, Depreciation is estimated as Rs. 279.07 Cr. which includes Rs.1.85 Cr. towards amortisation of lease hold assets and Rs 2.57 Cr towards amortisation of intangible assets.

Return on Equity

26. At the time of de-merger of GRIDCO effective from 1.4.2005, the equity share capital of OPTCL was stated at Rs. 60.07 Cr. Through infusion of additional capital by the state government, the paid up equity capital of OPTCL has increased to Rs. 859.77 Cr as on 31.03.2020 as per the Audited Account. Government of Odisha has committed to provide funds of Rs. 250 Cr. as equity over the five-year period FY 2017-18 to FY 2021-22 i.e. Rs. 50 Cr. annually. During the current year OPTCL has already received Rs. 50 Cr. from the State Govt. towards the scheme of Share Capital Investment to OPTCL. The total Equity Capital as on 31.03.2021 will be Rs. 909.77 Cr. Accordingly, OPTCL proposes Return on Equity (RoE) of Rs. 131.70 Cr. for FY 2021-22 @ 15.5% as per clause 8.28 of Regulations, 2014 on Rs. 849.79 Cr. (909.77-60.07) i.e. on opening balance of FY 2021-22.

Income tax

27. As per the Regulation 8.43 of OERC Regulations, 2014, Income tax of the Transmission Licensee shall be recovered from the beneficiaries excluding the income tax on other income streams (non-transmission business). As per the Audited Accounts for the FY 2018-19, OPTCL has made provision of Rs.8.15 Cr as Income Tax. The same amount of Rs. 8.15 Cr. has been proposed for FY 2021-22. However, difference if any, as per the Regulation 8.43 and 8.44, shall be adjusted during the true up exercise based on audited accounts.

Transmission cost

28. Considering the proposed cost / expenses under different heads, the Transmission Cost of OPTCL for FY 2021-22 is worked out as Rs. 1349.27 Cr.

Table - 40

(Rs. Crore)

Transmission Assets	Deemed Cost as on 01.04.2020 (Audited)	Addition during FY 2020-21 (approved)	Cost as on 01.04.2021 (Approved)	Up valuation effect	Pre-up valued value of assets as on 01.04.2021	OERC Depreciation Rate as per Regulations, 2014	Depreciation (Approved for the FY 2021-22)
Free Hold Land	51.97	6.98	58.95		58.95	0.00%	0.00
Lease Hold Land	47.84	6.85	54.69	5.64	49.05	3.34%	1.64
Buildings	98.82	17.13	115.95	1.35	114.6	3.34%	3.83
Electrical installation	7.68	1.1	8.78	-	8.78	5.28%	0.46
Plant and Machinery (other civil works)	70.10	9.73	79.83	1.58	78.25	3.34%	2.61
Plant and Machinery	2820.12	171.38	2991.5	70.87	2920.63	5.28%	154.21
Plant and Machinery: (Lines, Cables and Network)	1528.52	200.00	1728.52	451.29	1277.23	5.28%	67.44
Vehicles	1.16	0.34	1.5	0.44	1.06	9.50%	0.10
Furniture, Fixture	6.22	1.03	7.25	1.20	6.05	6.33%	0.38
Office Equipment & Others	32.18	5.99	38.17	2.21	35.96	6.33%	2.28
Capital stores and spares	9.51	1.28	10.79		10.79	0.00%	0.00
Grand Total	4674.12	421.81	5095.93	534.58	4561.35		232.95

200. Accordingly, Commission approves an amount of Rs.232.95 crore towards depreciation for the FY 2021-22.

Return on Equity

201. ~~OPTCL~~ has proposed an amount of Rs.131.70 crore as return on equity during FY 2021-22 as per clause 8.28 of Regulation, 2014 on equity share capital of Rs. 849.79 crore @15.50%.
202. As per the Regulation 8.28 of OERC (Terms and Conditions for Determination of Transmission Tariff) Regulations, 2014, return on equity shall be computed on pre-tax basis @15.50% to be grossed up as per Clause (2) of this Regulation. The amount of equity infused by State Govt. till the date of filing application amounts to Rs.849.79 crore. The sanction order and date of Govt. fund as filed by OPTCL is given in table below:

Table - 41

Sl. No.	Sanction Order No. and Date	Amount (Rs. Cr.)
1	R&R-I-01/2009-3560 dt.25.03.09	23.04
2	R&R-I-01/2009-2003 dt.24.02.09	0.01
3	R&R-I-01/2009-9464 dt.11.09.09	5.00
4	R&R-I-01/2009-4826 dt.01.06.10	20.00

Sl. No.	Sanction Order No. and Date	Amount (Rs. Cr.)
5	R&R-1/73/2010-2438 dt.23.03.2011	51.95
6	R&R-6/12-685 dt.31.01.2012	1.00
7	R&R-6/12-690 dt.31.01.2012	39.00
8	R&R-6/12-695 dt.31.01.2012	3.00
9	R&R-6/12-629 dt.22.01.2013	25.76
10	R&R-6/12-634 dt.22.01.2013	16.60
11	R&R-6/12-624 dt.22.01.2013	7.64
12	R&R-6/12-5693 dt.18.07.2013	29.19
13	R&R-6/12-5698 dt.18.07.2013	11.97
14	R&R-6/12-5703 dt.18.07.2013	8.84
15	R&R-69/14-10445 dt.29.12.2014	10.50
16	R&R-69/14-10450 dt.29.12.2014	27.50
17	R&R-69/14-10455 dt.29.12.2014	12.00
18	R&R-69/14-6823 dt.06.08.2015	19.68
19	R&R-69/14-6818 dt.06.08.2015	17.22
20	R&R-69/14-6813 dt.06.08.2015	20.03
21	BT(P)-15/15-10291 dt.21.12.2015	0.07
22	R&R-69/14-5364 dt.18.7.2016	10.00
23	R&R-69/14-5369 dt.18.7.2016	20.00
24	R&R-69/14-5374 dt.18.7.2016	20.00
25	BT(P)-04/2018/En-1786 dt. 26.02.18	15.00
26	BT(P)-04/2018/En-1791 dt. 26.02.18	20.00
27	BT(P)-04/2018/En-1796 dt. 26.02.18	15.00
28	R&R -54/2015/En-5458 dt. 23.06.15	20.00
29	R&R -54/2015/En-737 dt. 28.01.16	10.00
30	R&R -54/2015/En-4348 dt. 07.06.16	20.00
31	R&R -54/2015/En-466 dt. 17.01.17	60.00
32	R&R -17/2017/En-2895 dt. 22.04.17	20.00
33	R&R -17/2017/En-10216 dt. 27.12.17	50.00
34	R&R -40/2018/En-3902 dt.28.04.2018	15.00
35	R&R -40/2018/En-4632 dt.24.05.2018	40.00
36	BT(P)-04/2018(pt)-10432/En dt. 19.12.2018	15.00
37	BT(P)-04/2018(pt)-10439/En dt. 19.12.2018	15.00
38	BT(P)-04/2018(pt)-10446/En dt. 19.12.2018	15.00
39	R&R-40/2019-5100/En dt. 27-06-2019	3.76
40	R&R-40/2019-6530/En dt. 06-08-2019	11.03
41	ENG-BUD-BUD-0009-2019/2703/En dt.27.02.20	55.00
41	ENG-BUD-BUD-0009-2019/9013/En dt.13.10.20	50.00
Total		849.79

203. The Commission allows return on equity at the rate of 15.50% on the equity value of Rs.849.71 crore amounting to Rs.131.70 crore. The Commission approves the same as a pass through in the ARR of 2021-22.

204. Further, OPTCL has proposed an amount of Rs.8.19 crore towards income tax for the FY 2021-22 based on the provision made in the audited accounts for the FY 2018-19. The actual income tax paid as per the audited accounts for the FY 2019-20 is nil. The Commission does not allow any amount towards income tax as a pass through in the ARR for the FY 2021-22. Any amount of income tax liability to be paid in subsequent period shall be adjusted during the true up exercise based on audited accounts.

Other miscellaneous expenses

205. **Grid Co-ordination Committee Expenses:** OPTCL proposed an amount of Rs.0.35 crore under the head GCC expenses for the FY 2021-22. The said expenditure for GCC is in general a part of A&G expenses. Therefore, the Commission allows an amount of Rs.0.35 crore towards GCC expenses for the year 2021-22 in line with approval of the last year ARR with stipulation that this provision should be treated as a controllable expense.

Incentive for system availability

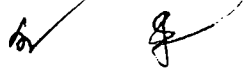
206. OPTCL in its submission has proposed an incentive of Rs.10.62 crore to be passed on the ARR of FY 2021-22 as the system availability of OPTCL Transmission Network. The transmission system availability factor (TAFY) for FY 2019-20 was 99.98%, which is more than Normative Annual Transmission System Availability Factor (NATAF) of 98.50%. The OPTCL system availability of 99.98% has been duly checked & certified by SLDC.

207. The Commission examined the relevant provision of Act & Regulations on payment of incentive to OPTCL. As SLDC has verified the System Availability of 99.98% during FY 2019-20 and is expected to maintain NATAF more than 98.50% during FY 2020-21, pending verification, the Commission approves an amount of Rs.5.00 crore as an incentive in the ARR of OPTCL for FY 2021-22 with a rider that this incentive amount approved by the Commission should be spent in the Grid substations only where the EHT voltage is not within (-) 12.5% of the normative voltage level at 220 kV /132 kV continuously suffering from low voltage. The Commission desires that this incentive amount of Rs.5.00Cr. should be spent in such a way that its secondary

Fund received in 2017-18(P/L)

money order - 41 735

Sl. No.	Head	L.no/bill no.. & Date	Amount	Date of Amount Received
1	Tr.Consultancy	11/17-18 DT. 17.05.2017	12,000,000.00	17/05/2017
2	Tr.Consultancy	12/17-18 DT. 17.05.2017	26,000,000.00	17/05/2017
3	Tr.Consultancy	13/17-18 DT. 17.05.2017	62,000,000.00	17/05/2017
4	Tr.PGCIL	17/17-18 DT. 06.06.2017	90,000,000.00	06/06/2017
5	Tr.PGCIL	18/17-18 DT. 06.06.2017	195,000,000.00	06/06/2017
6	Tr.PGCIL	19/17-18 DT. 06.06.2017	465,000,000.00	06/06/2017
7	Tr.Chatra(OLD)	14/17-18 DT. 06.06.2017	19,680,000.00	06/06/2017
8	Tr.Chatra(OLD)	15/17-18 DT. 06.06.2017	42,640,000.00	06/06/2017
9	Tr.Chatra(OLD)	16/17-18 DT. 06.06.2017	101,680,000.00	06/06/2017
10	Tr.(Bahragora)GSS	38/17-18 DT. 07.07.2017	36,000,000.00	07/07/2017
11	Tr.(Bahragora)GSS	39/17-18 DT. 07.07.2017	78,000,000.00	07/07/2017
12	Tr.(Bahragora)GSS	40/17-18 DT. 07.07.2017	186,000,000.00	07/07/2017
13	Tr.(Chandarikyari)GSS	44/17-18 DT. 07.07.2017	60,000,000.00	07/07/2017
14	Tr.(Chandarikyari)GSS	45/17-18 DT. 07.07.2017	130,000,000.00	07/07/2017
15	Tr.(Chandarikyari)GSS	46/17-18 DT. 07.07.2017	310,000,000.00	07/07/2017
16	Tr.(JAMUA)GSS	41/17-18 DT. 07.07.2017	36,000,000.00	07/07/2017
17	Tr.(JAMUA)GSS	42/17-18 DT. 07.07.2017	78,000,000.00	07/07/2017
18	Tr.(JAMUA)GSS	43/17-18 DT. 07.07.2017	186,000,000.00	07/07/2017
19	Tr.Jainamore	60/17-18 dt. 16.01.2018	48,000,000.00	16/01/2018
20	Tr.Jainamore	61/17-18 dt. 16.01.2018	104,000,000.00	16/01/2018
21	Tr.Jainamore	62/17-18 dt. 16.01.2018	248,000,000.00	16/01/2018
22	Tr.Giridih	57/17-18 dt. 16.01.2018	36,000,000.00	16/01/2018
23	Tr.Giridih	58/17-18 dt. 16.01.2018	78,000,000.00	16/01/2018
24	Tr.Giridih	59/17-18 dt. 16.01.2018	186,000,000.00	16/01/2018
25	Tr.Jasidih (Dumka)	51/17-18 dt. 16.01.2018	51,600,000.00	16/01/2018
26	Tr.Jasidih (Dumka)	52/17-18 dt. 16.01.2018	111,800,000.00	16/01/2018
27	Tr.Jasidih (Dumka)	53/17-18 dt. 16.01.2018	266,600,000.00	16/01/2018
28	Tr.Saria	54/17-18 dt. 16.01.2018	40,800,000.00	16/01/2018
29	Tr.Saria	55/17-18 dt. 16.01.2018	88,400,000.00	16/01/2018
30	Tr.Saria	56/17-18 dt. 16.01.2018	210,800,000.00	16/01/2018
31	Tr.Khunti	63/17-18 dt. 16.01.2018	45,600,000.00	16/01/2018
32	Tr.Khunti	64/17-18 dt. 16.01.2018	98,800,000.00	16/01/2018
33	Tr.Khunti	65/17-18 dt. 16.01.2018	235,600,000.00	16/01/2018
34	Tr.Ratu	71/17-18 dt. 23.01.2018	42,000,000.00	23/01/2018
35	Tr.Ratu	72/17-18 dt. 23.01.2018	91,000,000.00	23/01/2018
36	Tr.Ratu	73/17-18 dt. 23.01.2018	217,000,000.00	23/01/2018
37	Tr.Chatra(New)	77/17-18 dt. 23.01.2018	42,000,000.00	23/01/2018
38	Tr.Chatra(New)	78/17-18 dt. 23.01.2018	91,000,000.00	23/01/2018
39	Tr.Chatra(New)	79/17-18 dt. 23.01.2018	217,000,000.00	23/01/2018
40	Tr.(RAJMAHAL)GSS	80/17-18 dt. 23.01.2018	72,000,000.00	23/01/2018
41	Tr.(RAJMAHAL)GSS	81/17-18 dt. 23.01.2018	156,000,000.00	23/01/2018
42	Tr.(RAJMAHAL)GSS	82/17-18 dt. 23.01.2018	372,000,000.00	23/01/2018
43	Tr.(GAWAH)GSS	68/17-18 dt. 23.01.2018	57,312,000.00	23/01/2018
44	Tr.(GAWAH)GSS	69/17-18 dt. 23.01.2018	124,176,000.00	23/01/2018
45	Tr.(GAWAH)GSS	70/17-18 dt. 23.01.2018	296,112,000.00	23/01/2018
46	Tr.(GODDA)GSS	74/17-18 dt. 23.01.2018	60,000,000.00	23/01/2018
47	Tr.(GODDA)GSS	75/17-18 dt. 23.01.2018	130,000,000.00	23/01/2018



3

48	Tr.(GODDA)GSS	76/17-18 dt. 23.01.2018	310,000,000.00	23/01/2018
49	Tr. Knowledge Partner Consultancy	83/17-18 DT.23.01.2018	12,100,000.00	23/01/2018
50	Tr.Aug(16-17)	103/17-18 DT. 19.03.2018	182,000,000.00	19/03/2018
51	Tr.Aug(16-17)	104/17-18 DT. 19.03.2018	84,000,000.00	19/03/2018
52	Tr.Aug(16-17)	105/17-18 DT. 19.03.2018	434,000,000.00	19/03/2018
53	Tr.REC	128/17-18 DT. 28.03.2018	18,000,000.00	28/03/2018
54	Tr.REC	129/17-18 DT. 28.03.2018	39,000,000.00	28/03/2018
55	Tr.REC	130/17-18 DT. 28.03.2018	93,000,000.00	28/03/2018
56	Tr.Jasidih (Madhupur- Deoghar)	113/17-18 DT. 28.03.2018	36,180,000.00	28/03/2018
57	Tr.Jasidih (Madhupur- Deoghar)	114/17-18 DT. 28.03.2018	78,390,000.00	28/03/2018
58	Tr.Jasidih (Madhupur- Deoghar)	115/17-18 DT. 28.03.2018	186,930,000.00	28/03/2018
59	Tr.Daltonganj-Garhwa & PG lines	119/17-18 dt. 28.03.2018	33,300,000.00	28/03/2018
60	Tr.Daltonganj-Garhwa & PG lines	120/17-18 dt. 28.03.2018	72,150,000.00	28/03/2018
61	Tr.Daltonganj-Garhwa & PG lines	121/17-18 dt. 28.03.2018	172,050,000.00	28/03/2018
62	Tr.DVC Command Area	122/17-18 DT. 28.03.2018	193,200,000.00	28/03/2018
63	Tr.DVC Command Area	123/17-18 DT. 28.03.2018	418,600,000.00	28/03/2018
64	Tr.DVC Command Area	124/17-18 DT. 28.03.2018	998,200,000.00	28/03/2018
65	Tr.DVC Command Area	125/17-18 DT. 28.03.2018	65,965,200.00	28/03/2018
66	Tr.DVC Command Area	126/17-18 DT. 28.03.2018	142,924,600.00	28/03/2018
67	Tr.DVC Command Area	127/17-18 DT. 28.03.2018	340,820,200.00	28/03/2018
68	Tr. World Bank	116/17-18 DT. 28.03.2018	115,200,000.00	28/03/2018
69	Tr. World Bank	117/17-18 DT. 28.03.2018	249,600,000.00	28/03/2018
70	Tr. World Bank	118/17-18 DT. 28.03.2018	595,200,000.00	28/03/2018
Total			10,802,410,000.00	

अनौपचारिक
रूप से
परामर्शित

पत्रांक 03/ऊ०(यो०) 22/16.....

२०१७-१८.

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव,

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची ।

राँची, दिनांक

द्वारा :- आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय :- झा०ऊ०सं०नि०लि० में विभिन्न परामर्शी सेवाओं हेतु परामर्शी Knowledge Partner की नियुक्ति हेतु रु० 3.63 करोड़ के योजना की प्रशासनिक स्वीकृति तथा वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 9,90,00,000.00 (नौ करोड़ नब्बे लाख) के विरुद्ध रु० 1,21,00,000.00 (एक करोड़ इकीस लाख मात्र) की विमुक्ति के संबंध में।

आदेश - स्वीकृत।

प्रबंध निदेशक, झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० के पत्रांक 160, दि० 11.8.17 द्वारा सूचित किया गया है कि झा०ऊ०सं०नि०लि० द्वारा रु० 2380 करोड़ की संचरण योजना PPP मोड के द्वारा कराने हेतु प्रक्रिया चल रही है। साथ ही साथ वर्ल्ड बैंक के लोन के अंतर्गत क्रियान्वित करवाई जाने वाली योजनाओं के लिए परामर्शी नियुक्त कर लिया गया है। इसके अलावे रु० 3275.23 करोड़ की संचरण योजना राज्य सरकार/आर०ई०सी०/पी०एफ०सी०/नाबार्ड के ऋण से कार्यान्वित की जानी है। इसके क्रियान्वयन के लिए एवं संचरण के अन्य संबंधित कार्य को कुशलता पूर्वक निष्पादन हेतु Knowledge Partner के रूप में परामर्शी नियुक्ति की आवश्यकता है:-

क्रम संख्या	कार्य का नाम	अनुमानित लागत	अभियुक्ति
1.	अध्यक्ष-सह-प्रबंध निदेशक, झारखंड ऊर्जा विकास निगम लिमिटेड/ प्रबंध निदेशक, झारखंड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के कार्यालय को निरंतर विभिन्न प्रकार के विश्लेषण एवं नीतिगत सहायता निरंतर उपलब्ध कराने के लिए।	रु० 1.21 करोड़ एक वर्ष के लिए तीन वर्ष के लिए कुल लागत रु० 3.63 करोड़	- अध्यक्ष-सह-प्रबंध निदेशक, झारखंड ऊर्जा विकास निगम लिमिटेड/ प्रबंध निदेशक, झारखंड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के कार्यालय को निरंतर विभिन्न प्रकार के विश्लेषण एवं शोध कार्यों में सहायता प्रदान करना जो ऊर्जा क्षेत्र से जुड़ी विभिन्न कार्यकलापों से संबंधित होगा। - ऊर्जा क्षेत्र से संबंधित विभिन्न मुद्दों एवं झारखंड बिजली वितरण निगम लिमिटेड पर पड़ने वाले प्रभाव से अवगत कराना। - नीतिगत मामलों एवं मुख्य मुद्दों का अध्ययन एवं विश्लेषण - विभिन्न बैठकों के लिए प्रबंध निदेशक के निदेशानुसार प्रेजेंटेशन तैयार कराना - अन्य राज्य जो समी दृष्टि से समरूप है उनके अथवा अच्छी तरीके से कार्य कर रहे राज्यों के साथ तुलनात्मक

Wan

7

			विश्लेषण करना ताकि निगम के कार्य का मुल्यांकन हो सके। • सर्कुलर नीति तैयार करने हेतु अन्य संस्थानों द्वारा अपनाए गए बेस्ट प्रैक्टिस को संग्रहित करना • अति आवश्यक संचरण कार्य हेतु डी०पी०आर० तैयार करना • विभिन्न प्रकार के तकनीकी प्रलेखन उपलब्ध कराना • Bid process management करना • जे०एस०ई०आर०सी० हेतु विनियामक सहायता प्रदान करना। • Forest clearnace का Monitoring & follow up करना एवं अद्यतन रिपोर्ट बनाना।
--	--	--	--

साथ ही पत्र में उल्लेख किया गया है कि Knowledge Partner नियुक्त करने संबंधी निदेश मंडल, झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० का नीतिगत निर्णय की प्रति इस पत्र के साथ संलग्न तथा Knowledge Partner नियुक्त करने संबंधी निविदा का निष्पादन कर लिया गया है। इस का हेतु आवश्यक राशि की गणना प्राप्त निष्पादित निविदा के आधार पर की गई है। प्रशासनिक स्वीकृति प्राप्त होते ही कार्यदेश निर्गत कर दिया जाएगा। अंत में इस योजना के तहत 3.63 करोड़ के प्रशासनिक स्वीकृति एवं वर्ष 2017-18 के लिए रु० 1.21 करोड़ विमुक्त करने का अनुरोध किया गया है।

- वित्तीय वर्ष 2017-18 में माँग सं०-10-ऊर्जा विभाग, मुख्यशीर्ष-2801-बिजली, उपमुख्यशीर्ष-80-सामान्य, लघुशीर्ष-800-अन्य व्यय, उपशीर्ष-08-परामर्शी एवं अन्य कार्य (नई तकनीक सहित) एनर्जी इफिशियन्सी कन्जरवेशन/परामर्शी एवं अन्य कार्य, विस्तृत शीर्ष-03-प्रशासनिक व्यय, 31-परामर्शी शुल्क, विपत्र कोड-10S280180800080331 मद में रु० 9,90,00,000.00 (नौ करोड़ नब्बे लाख) का बजट प्रावधान है।
- उक्त के आलोक में झा०ऊ०रा०गि०लि० में विभिन्न परामर्शी सेवाओं हेतु परामर्शी Knowledge Partner की नियुक्ति हेतु रु० 3.63 करोड़ के योजना की प्रशासनिक स्वीकृति तथा वित्तीय वर्ष 2017-18 में माँग सं०-10-ऊर्जा विभाग, मुख्यशीर्ष-2801-बिजली, उपमुख्य शीर्ष-80-सामान्य लघुशीर्ष-800-अन्य व्यय, उपशीर्ष-08-परामर्शी एवं अन्य कार्य (नई तकनीक सहित) एनर्जी इफिशियन्सी कन्जरवेशन/परामर्शी एवं अन्य कार्य, विस्तृत शीर्ष-03-प्रशासनिक व्यय, 31-परामर्शी शुल्क, विपत्र कोड-10S280180800080331 मद में रु० 9,90,00,000.00 (नौ करोड़ नब्बे लाख) के विरुद्ध रु० 1,21,00,000.00 (एक करोड़ इकीस लाख मात्र) के भुगतान की स्वीकृति प्रदान की जाती है।
- जिस योजना/कार्यक्रम में परामर्शी की नियुक्ति की जानी है, की आवश्यकता एवं औचित्य की जाँच भली-भाँति करने के उपरांत ही आगे की कार्रवाई की जाएगी। साथ ही यह भी सुनिश्चित किया जाएगा कि जिस योजना/कार्यक्रम में पूर्व से परामर्शी की नियुक्ति की जा चुकी है उसमें परामर्शी की नियुक्ति नहीं की जाएगी क्योंकि इससे परामर्शी कार्य में दोहरीकरण हो जाएगा।
- विभिन्न परामर्शी सेवाओं के लिए परामर्शी की नियुक्ति विहित प्रक्रिया अपनाकर निविदा के माध्यम से किया जाएगा साथ ही निविदा की शर्तों एवं विभिन्न प्रक्रियाओं, स्कोप ऑफ वर्क इत्यादि को निगम के बोर्ड के समक्ष रखते हुए उसे पारित करवाने के उपरांत ही आगे की कार्रवाई की जाएगी।

175

6. उक्त राशि की निकासी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची द्वारा सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची से किया जाएगा एवं झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा। झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० द्वारा पी०एल० खाता से राशि की निकासी कर सम्बन्धित परामर्शी को उनसे प्राप्त विपत्र (किये गये कार्य के विरुद्ध) की जाँच के उपरान्त ही राशि का भुगतान किया जाएगा तथा उसका उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जायेगा।
7. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० परामर्शी से कार्य लेते समय वित्तीय नियम, सरकार द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र/संकल्प तथा राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-1800, दिनांक-15.07.2003, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से,

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०) 22/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०) 22/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक 03/ऊ०(यो०) 22/16..... 135

दिनांक : 28-08-17

प्रतिलिपि - प्रबंध निदेशक, झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि०, राँची/उपायुक्त, राँची/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/ सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग (दो प्रतियों में) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

सरकार के सचिव।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 1170

पत्रांक संख्या :- 135

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 28/08/2017

ऊर्जा विभाग

स्वीकृत्यादेश

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची !

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के

मुख्यशीर्ष - 2801-बिजली

उपमुख्य शीर्ष - 80-सामान्य

राज्य योजना

लघुशीर्ष	राशि
800-अन्य व्यय	□ 1,21,00,000.00
कुलराशि :-	□ 1,21,00,000.00

Run Date: 28/08/2017

10.92.56.139

विपत्र कोड का विवरण, जहाँ से राशि की निकासी की जानी है।

विपत्र कोड	उप शीर्ष	इकाई	योजना
10S28C150800080331	08 - परामर्शी एवं अन्य कार्य (नई तकनीक सहित) - एनर्जी	31 - परामर्शी शुल्क	

इंफ्रेशियन्सी कन्जर वेल्डिंग/परामर्शी
एवं अन्य कार्य

वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राक्कलन से किया जायेगा।

- 2.) राशि के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी SRI RAJIV RANJAN TIWARY (DRNENG002), U SECT.ENERGY DEPT.JHARKH होंगे तथा राशि ₹ 1,21,00,000.00/- की निकासी Doranda कोषागार से की जाएगी।
- 3.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।
- 4.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

W. Chaudhary
28/8/17

पत्रांक:-03/ऊ०(यो०)32/16.....

अनौपचारिक रूप
से परामर्शित

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

As per
Authority

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

दिनांक

विषय:-

संचरण इकाई में कुल 2655.81 करोड़ की परियोजनाओं की प्रशासनिक स्वीकृति जिसके अंतर्गत 70% राशि अर्थात् रु० 1859.07 करोड़ की परियोजनाओं का क्रियान्वयन विश्व बैंक के माध्यम से ऋण के रूप में तथा शेष 30% राशि अर्थात् रु० 796.74 करोड़ की परियोजनाओं का क्रियान्वयन राज्य सरकार द्वारा इक्विटी के रूप में होगा, एवं वित्तीय वर्ष 2017-18 में उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध रु० 96.00 करोड़ इक्विटी के रूप में विमुक्त करने की स्वीकृति एवं विश्व बैंक के निविदा के शर्तों के अनुसार Letter of credit के माध्यम से भुगतान करने हेतु वित्त विभाग के संकल्प संख्या 118 दिनांक 12.01.2007 की विभिन्न कंडिकाओं को शिथिल करते हुए स्वीकृति के संबंध में।

आदेश -

स्वीकृत।

विभागीय ज्ञापांक सं० 3170, दि० 21.12.16 द्वारा संचरण इकाई के अंतर्गत कुल रु० 3688.39/- करोड़ की लागत पर [70% विश्व बैंक से ऋण प्राप्त कर तथा शेष 30% राज्य सरकार द्वारा अनुदान/इक्विटी के रूप में] संचरण की आधारभूत संरचनाओं से संबंधित परियोजनाओं के क्रियान्वयन पर राज्य योजना प्राधिकृत समिति की स्वीकृति हेतु योजना-सह-वित्त विभाग (यो०प्र०) को प्रस्ताव भेजी गयी थी। स्वीकृति के क्रम में योजना-सह-वित्त विभाग (यो०प्र०) द्वारा सूचित किया गया कि इस संदर्भ में दि० 17.03.2017 को विश्व बैंक के ऊर्जा ग्रुप के श्री सिमोन स्टॉल्स द्वारा अद्योहस्ताक्षरी से भेंट की गयी थी तथा बताया गया था कि विश्व बैंक द्वारा भी ऋण को अंतिम रूप देने के लिए तीन विषयों पर कार्रवाई की जानी है :-

- डी०पी०आर०
- Phasing Analysis - यथा वर्ष वार राशि की आवश्यकता
- Environment & Social Studies

- विभागीय पत्रांक 2972, दि० 22.9.2017 द्वारा उपर्युक्त बिन्दुओं पर अपेक्षित कार्रवाई करते हुए वांछित कागजात की माँग प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० से की गयी। उक्त के आलोक में प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 206, दि० 16.10.2017 द्वारा कुल 26 संचरण परियोजनाओं (संशोधित) (जिसकी लागत लगभग रु० 2655.81 करोड़ है) के निर्माण कार्य विश्व बैंक के सहयोग से कराने की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2017-18 में रुपये 96 करोड़ राशि विमुक्त करने का अनुरोध किया गया है। साथ ही डी०पी०आर०, Phasing Analysis, Environment & Social Studies एवं निदेशक मंडल की बैठक दिनांक 02.02.17 की प्रति विभाग को उपलब्ध करायी गयी है।

13

प्रबंध निदेशक, झांऊंसंनिंलिं के पत्रांक 206, दि० 16.10.17 द्वारा कुल 26 संचरण परियोजनाओं का डी०पी०आर०, Phasing Analysis प्रतिवेदन, Environment & Social Studies प्रतिवेदन, निदेशक मंडल की बैठक दिनांक 02.02.17 की कार्यवाही उपलब्ध करायी गयी है।

3. झांऊंसंनिंलिं द्वारा सूचित किया गया है कि विश्व बैंक परियोजना के लिए रु० 2988.39 करोड़ रुपये की योजना की सहमति ऊर्जा विभाग द्वारा दी गई है। विदित हो कि विश्व बैंक परियोजना के लिए राशि 30% राज्य सरकार द्वारा एवं 70% राशि विश्व बैंक के माध्यम से उपलब्ध कराया जायेगा। परन्तु वर्तमान में ऊर्जा विभाग, झारखण्ड सरकार के संकल्प संख्या 2648 दिनांक 21.08.2017 के द्वारा रु० 5180.88 करोड़ की परियोजना (220 के०वी० एवं 400 के०वी० के सभी ग्रिड सब-स्टेशन एवं संबंधित लाईन) पी.पी.पी. के माध्यम से कराये जाने का निर्णय लिया गया है। फलतः विश्व बैंक के माध्यम से कराये जाने वाले 26 संचरण परियोजनायें, जिसकी सूची निम्न प्रकार है : -

(राशि करोड़ में)

क्र. सं.	योजना का नाम	संशोधित प्राक्कलित राशि	3.5% Supervision charge के साथ परियोजना की प्राक्कलित राशि	प्राक्कलित राशि का 30 प्रतिशत
1	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, सिल्ली तथा 132 केवी. डबल सर्किट सिल्ली - चौका एवं 132 केवी. डबल सर्किट सिल्ली - सिकिदरी संचरण लाईन	118.38	122.52	36.76
2	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, इरबा तथा 132 केवी. डबल सर्किट इरबा - रामगढ़, 132 केवी. डबल सर्किट इरबा - काँके एवं 132 केवी. डबल सर्किट इरबा - रातू संचरण लाईन	107.99	111.77	33.53
3	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, शिकारीपाड़ा एवं 132 केवी. डबल सर्किट शिकारीपाड़ा - दुमका संचरण लाईन	83.90	86.83	26.05
4	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, महुआद्वार तथा 132 केवी. डबल सर्किट महुआद्वार - लातेहार संचरण लाईन	82.99	85.89	25.77
5	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, अनगढ़ा तथा 132 केवी. डबल सर्किट अनगढ़ा - सिल्ली एवं 132 केवी. डबल सर्किट अनगढ़ा - सिकिदरी संचरण लाईन	113.00	116.95	35.09
6	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, अमरापाड़ा तथा 132 केवी. डबल सर्किट अमरापाड़ा - गोड्डा, 132 केवी. डबल सर्किट अमरापाड़ा - पाकुड़ एवं 132 केवी. डबल सर्किट अमरापाड़ा - दुमका संचरण लाईन	164.00	169.74	50.92
7	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, चाकुलिया तथा 132 केवी. डबल सर्किट चाण्डिल - चाकुलिया, 132 केवी. डबल सर्किट बहरागोड़ा - चाकुलिया एवं 132 केवी. डबल सर्किट दालभूमगढ़-चाकुलिया संचरण लाईन	148.74	153.94	46.18
8	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, हंसडीहा तथा 132 केवी. डबल सर्किट ललमटिया - दुमका संचरण लाईन का हंसडीहा ग्रिड में लिलो एवं 132 केवी. डबल सर्किट हंसडीहा - जसीडीह संचरण लाईन	108.95	112.76	33.83
9	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, जरमुण्डी तथा 132 केवी. डबल सर्किट दुमका - देवघर संचरण लाईन का जरमुण्डी ग्रिड में लिलो लाईन	59.24	61.32	18.40
10	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, चैनपुर तथा 132 केवी. डबल सर्किट चैनपुर - महुआद्वार एवं 132 केवी. डबल सर्किट चैनपुर - गुमला संचरण लाईन	112.25	116.17	34.85
11	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, सुन्दरनगर एवं 132 केवी. डबल सर्किट सुन्दरनगर - जादूगोड़ा संचरण लाईन	74.28	76.88	23.06
12	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, छत्तरपुर तथा 132 केवी. डबल सर्किट छत्तरपुर - डाल्टेनगंज (220 KV) एवं 132 केवी. डबल सर्किट छत्तरपुर - जपला संचरण लाईन	110.99	114.88	34.46

क्र. सं.	योजना का नाम	संशोधित प्राक्कलित राशि	3.5% Supervision charge के साथ परियोजना की प्राक्कलित राशि	प्राक्कलित राशि का 30 प्रतिशत
13	132 केवी. डबल सर्किट चाईबासा - चक्रधरपुर, 132 केवी. डबल सर्किट नोवामुण्डी - चाईबासा, नोवामुण्डी - चाईबासा संचरण लाईन का केन्दपोसी ग्रिड में लिलो, चाईबासा - मनोहरपुर संचरण लाईन का गोईलकेरा ग्रिड में लिलो एवं 02 अदद 132 के०भी० बे का निर्माण एवं 132 केवी. डबल सर्किट जादूगोड़ा (नया)-जादूगोड़ा (पुराना) संचरण लाईन	109.00	112.81	33.84
14	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, रामकन्डा, तथा 132 केवी. डबल सर्किट रामकन्डा - गढ़वा संचरण लाईन	93.00	96.25	28.88
15	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, चौका तथा 132 केवी. डबल सर्किट चौका - तमाड़ संचरण लाईन	102.53	106.12	31.84
16	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, कोलेबिरा तथा 132 केवी. डबल सर्किट कोलेबिरा - कामडारा एवं 132 केवी. डबल सर्किट कोलेबिरा - सिमडेगा संचरण लाईन	123.75	128.08	38.42
17	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, मेराल तथा 132 केवी. डबल सर्किट मेराल - गढ़वा संचरण लाईन	67.49	69.86	20.96
18	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, पांकी तथा 132 केवी. डबल सर्किट पांकी - छत्तरपुर संचरण लाईन	86.00	89.01	26.70
19	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, नगरऊंटारी तथा 132 केवी. डबल सर्किट नगरऊंटारी - गढ़वा (220 kV GSS) संचरण लाईन	80.00	82.80	24.84
20	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, चन्दवा तथा 132 केवी. डबल सर्किट चन्दवा - लातेहार संचरण लाईन	98.99	102.46	30.74
21	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, काण्डा तथा 132 केवी. डबल सर्किट चाण्डल - राजखरसाँवा संचरण लाईन का काण्डा ग्रिड में लिलो लाईन	77.17	79.87	23.96
22	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, कुरडेग तथा 132 केवी. डबल सर्किट कुरडेग - सिमडेगा (220 kV GSS) संचरण लाईन	83.86	86.80	26.04
23	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, सारठ तथा 132 केवी. डबल सर्किट सारठ - पालोजोरी, 132 केवी. डबल सर्किट सारठ - मधुपर, एवं 132 केवी. डबल सर्किट सारठ - चित्रा संचरण लाईन	105.90	109.61	32.88
24	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, सुरदा तथा 132 केवी. डबल सर्किट सुरदा - जादूगोड़ा, 132 केवी. डबल सर्किट सुरदा - मुसाबनी (DVC) संचरण लाईन	77.00	79.69	23.91
25	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, नवडीहा (पलामू) तथा 132 केवी. डबल सर्किट नवडीहा - पांकी एवं 132 केवी. डबल सर्किट नवडीहा - छत्तरपुर संचरण लाईन	117.82	121.94	36.58
26	132/33 केवी. ग्रिड सब-स्टेशन, नारायणपुर (देवीपुर) तथा 132 केवी. डबल सर्किट जामताड़ा - मधुपुर संचरण लाईन का नारायणपुर ग्रिड में लिलो लाईन	58.80	60.86	18.26
कुल राशि (लगभग)		2566.00	2655.81	796.74

वर्षवार विश्व बैंक से प्राप्त होने वाले ऋण एवं राज्यांश की विवरणी निम्नवत है:-

वित्तीय वर्ष	राज्य सरकार	वर्ल्ड बैंक
2017-18	रु० 96.00 करोड़	---
2018-19	रु० 450.00 करोड़	रु० 1050.00 करोड़
2019-20	रु० 250.74 करोड़	रु० 809.07 करोड़

4. प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० द्वारा सूचित किया गया है कि विश्व बैंक के द्वारा दिये गये निर्देश के अनुसार परियोजना को सुचारु रूप से क्रियान्वयन एवं ससमय पूर्ण करने हेतु

Supervision Consultant नियुक्त करने की आवश्यकता है। तदनुसार Supervision Consultant हेतु परियोजना राशि का 3.5% राशि का प्रावधान डी०पी०आर० में किया गया है। झा०ऊ०सं०नि०लि० द्वारा परामर्शी की राशि का भुगतान वास्तविक कार्य के विरुद्ध अधिकतम 3.5% तक ही सीमित रहेगा एवं भुगतान में पारदर्शिता अपनाने के साथ-साथ किसी भी परिस्थिति में वित्तीय नियम एवं सरकार द्वारा समय समय पर निर्गत पत्रों/परिपत्रों का अनुपालन सुनिश्चित किया जाएगा तथा सरकारी मापदण्डों के अनुरूप राशि व्यय किया जाएगा एवं मितव्ययिता अपनाई जाएगी। उक्त संचरण परियोजनाओं के लिए डी०पी०आर० झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० द्वारा तैयार किया गया है। विश्व बैंक के मापदण्ड के अनुसार वातावरण एवं सामाजिक संरचना पर आधारित उपरोक्त 26 परियोजनाओं का डी०पी०आर० बनाने हेतु मेसर्स टी०सी०ई०, बेंगलोर एवं मेसर्स ई०आर०एम० इंडिया प्रा० लि०, कोलकाता को परामर्शी नियुक्त किया गया है। इस परामर्शी द्वारा तैयार किये जाने वाले डी०पी०आर० के आधार पर निविदा की प्रक्रिया प्रारंभ की जायेगी। उल्लेखनीय है कि इस परामर्शी द्वारा तैयार किये गये डी०पी०आर० एवं झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० द्वारा तैयार किये गये डी०पी०आर० में मामूली अंतर आ सकता है।

5. उल्लेखनीय है कि वित्तीय वर्ष 2017-18 में संचरण इकाई के अंतर्गत मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष 789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763 के अन्तर्गत रु. 1,38,36,00,000.00 (एक अरब अड़तीस करोड़ छत्तीस लाख), उसी मुख्यशीर्ष के अन्तर्गत लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्रीय उपयोग, उप शीर्ष-37- झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763 के अन्तर्गत रु. 2,99,78,00,000.00 (दो अरब निम्नानवे करोड़ अठ्तर लाख) एवं उसी मुख्यशीर्ष के अन्तर्गत लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763 के अंतर्गत रु. 7,14,86,00,000.00 (सात अरब चौदह करोड़ छियासी लाख) अर्थात् कुल रु. 11,53,00,00,000.00 (ग्यारह अरब तिरपन करोड़) का बजट उदव्यय एवं प्रावधान है। विश्व बैंक के द्वारा संचरण योजनाओं के अंतर्गत आधारभूत संरचनाओं के निर्माण हेतु कुल रु० 96.00 करोड़ का बजट उपबंध वित्तीय वर्ष 2017-18 में है।
6. तदनुसार संचरण इकाई में कुल 2655.81 करोड़ की परियोजनाओं की प्रशासनिक स्वीकृति जिसके अंतर्गत 70% राशि अर्थात् रु० 1859.07 करोड़ की परियोजनाओं का क्रियान्वयन विश्व बैंक के माध्यम से ऋण के रूप में तथा शेष 30% राशि अर्थात् रु० 796.74 करोड़ की परियोजनाओं का क्रियान्वयन राज्य सरकार द्वारा इक्विटी के रूप में होगा, एवं वित्तीय वर्ष 2017-18 में उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध रु० 96.00 करोड़ इक्विटी के रूप में निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी, जिस पर स्वीकृति अपेक्षित है :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 11,52,00,000.00 (ग्यारह करोड़ बावन लाख)

2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 24,96,00,000.00 (चौबीस करोड़ छियानवे लाख)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 59,52,00,000.00 (उनसठ करोड़ बावन लाख)
	कुल	रु० 96,00,00,000.00 (छियानवे करोड़)

7. दिनांक 02.2.2017 को झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० के निदेशक मंडल की बैठक में संचरण की योजनाओं के क्रियान्वयन के संबंध में निर्णय लिए गए थे । वर्तमान प्रस्ताव में राशि एवं योजनाओं में अनेक परिवर्तन किए गए हैं । अतः प्रस्तावित योजनाओं के कार्य प्रारम्भ करने से पूर्व उन योजनाओं की विस्तृत विवरणी निदेशक मंडल के समक्ष रखते हुए स्वीकृति प्राप्त कर ली जाएगी ।
8. विश्व बैंक द्वारा उपलब्ध कराये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न होंगी :-
 - (क) ब्याज दर - 2.5% (Plus interest charged by central Govt & state Govt. if any will be additional) होगा ।
 - (ख) ऋण की अवधि - 25 वर्ष (with 5 years moratorium) होगी ।
 - (ग) Loan component में बदलाव LIBOR(London Inter Bank Offered Rate) एवं Foreign exchange के अनुसार झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० द्वारा वहन किया जायेगा ।
 - (घ) ऋण-राज्य सरकार द्वारा (झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० के लिए) लिया जायेगा ।
 - (ङ) Procurement - World Bank procurement guideline/ state govt. procurement guidelines के अनुसार होगा ।
9. विकास आयुक्त की अध्यक्षता में गठित राज्य योजना प्राधिकृत समिति की बैठक दिनांक 02.02.2018 में योजना की स्वीकृति प्रदान की गई है ।
10. प्रबंध निदेशक, झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के पत्रांक-12 दिनांक 07.02.2018 द्वारा यह सूचित किया गया है कि विश्व बैंक के द्वारा दिये गये निर्देशानुसार एवं World Bank Procurement Policy पर आधारित निविदा में शर्तों के अनुसार सामान आपूर्ति का भुगतान Nationalized/ Scheduled commercial Bank के Letter of credit के माध्यम से किया जाना है ।
11. मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 15.02.2018 में मद संख्या 13 के रूप में संचरण इकाई में कुल 2655.81 करोड़ की परियोजनाओं की प्रशासनिक स्वीकृति जिसके अंतर्गत 70% राशि अर्थात् रु० 1859.07 करोड़ की परियोजनाओं का क्रियान्वयन विश्व बैंक के माध्यम से ऋण के रूप में तथा शेष 30% राशि अर्थात् रु० 796.74 करोड़ की परियोजनाओं का क्रियान्वयन राज्य सरकार द्वारा इक्विटी के रूप में होगा, एवं वित्तीय वर्ष 2017-18 में उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध रु० 96.00 करोड़ इक्विटी के रूप में विमुक्त करने की स्वीकृति एवं विश्व बैंक के निविदा के शर्तों के अनुसार Letter of credit के माध्यम से भुगतान करने हेतु वित्त विभाग के संकल्प संख्या 118 दिनांक 12.01.2007 की विभिन्न कंडिकाओं को शिथिल करते हुए स्वीकृति प्रदान की जाती है ।
12. झारखण्ड संचरण निगम लिमिटेड द्वारा योजनाओं की राशि का व्यय पी०एल० खाता के माध्यम से किया जाएगा । विश्व बैंक से प्राप्त ऋण की राशि को बैंक खाता में रखने की अनुमति निम्न शर्तों के साथ दी जाती है:-

- (क) बैंक खातों में निकासी कर उतनी ही राशि रखी जाए जो दो-तीन माह में व्यय हो जाए। अनावश्यक राशि को बैंक खाते में Park नहीं किया जाएगा।
- (ख) इस बैंक खाता के लिए एक अलग से कैश बुल का संधारण किया जाएगा तथा समय-समय पर कैश बुक तथा बैंक बैलेंस का Reconciliation होता रहेगा।
- (ग) जो सूद की राशि प्राप्त होगी उसे योजना की राशि माना जाएगा तथा राज्य बजट से दी जानी वाली राशि उतनी मात्रा से कम हो जाएगी।
13. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-
- (क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त की अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।
- (ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।
- (ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।
- (घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा।
14. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे। राशि का विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा।
15. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-
- i) विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।
- ii) योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन प्रधान सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक माह के 5वीं तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे।
- iii) अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण ससमय करेंगे।
- iv) राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या 2561, दि० 17.04.1998 एवं पत्रांक 1800, दि० 15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे।
- v) यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो। साथ ही, इस योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो।
16. उपयुक्त आशय का संकल्प विभागीय पत्रांक 461, दि० 21.02.2018 द्वारा निर्गत है। अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव।

दिनांक :

गोपनीय
मुहरबंद

झापांक :-03/ऊ०(यो०)32/16.....

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

दिनांक : 06-03-18

झापांक :-03/ऊ०(यो०)32/16.....

प्रतिलिपि - माननीय विभागीय मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची / आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची / अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

सरकार के सचिव।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 2325

पत्रांक संख्या :- 266

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 06/03/2018

ऊर्जा विभाग

स्वीकृत्यादेश

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18.

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
राज्य योजना

लघुशीर्ष	राशि
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	□ 11,52,00,000.00
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	□ 59,52,00,000.00
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगिता	□ 24,96,00,000.00
कुलराशि :-	□ 96,00,00,000.00

1990

1990

- 1990

1990

1990

महालेखाकार, बिहार/झारखण्ड को संसूचित किये जाने वाले राज्यादेशों के संबंध में जाँच-पत्र

- 1 विभाग का नाम :- ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची।
 - 2 संचिका संख्या :- 03/ऊ०(या०)-04/17
 - 3 प्रस्ताव :- डी०वी०सी० कमांड एरिया में संचरण की कुल 14 नयी परियोजनाओं हेतु कुल संशोधित प्राक्कलित राशि रु० 1192.91 करोड़ की प्रशासनिक स्वीकृति जिसमें से रु० 549.71 करोड़ की 06 परियोजनाओं को नाबार्ड से 90% ऋण लेकर एवं 10% राज्य की Equity से क्रियान्वित कराने की स्वीकृति, एवं रु० 643.20 करोड़ की शेष 08 परियोजनाओं को राज्य सरकार से ऋण लेकर क्रियान्वयन हेतु स्वीकृति तथा वित्तीय वर्ष 2017-18 में उक्त 08 योजनाओं के लिए राज्यांश की राशि रु० 161.00 करोड़ एवं 06 परियोजनाओं के 10% राज्य की Equity की राशि रु० 54.971 अर्थात् कुल 215.971 करोड़ की विमुक्ति की स्वीकृति के संबंध में।
 - 4 प्रस्तुत स्वीकृत्यादेश द्वारा राजपत्रित पद का :- नहीं
सृजन अथवा अवधि विस्तार किया गया
अथवा नहीं यदि हाँ तो क्या दो प्रतियों में
भेजी जा रही है।
 - 5 प्रस्ताव में वित्त विभाग की सहमति प्राप्त की :- हाँ
गई अथवा नहीं
 - 6 वित्त विभाग में प्रस्ताव में सहमति प्रदान :- प्रधान सचिव, वित्त/दि०-
करनेवाले पदाधिकारी का पदनाम एवं दिनांक 18-10-2017
 - 7 महालेखाकार झारखण्ड को संसूचित किये :- पत्रांक- 192/दिनांक-13/11/2017
जाने वाले पत्र की संख्या एवं तिथि
 - 8 यह प्रमाणित किया जाता है कि उपर्युक्त :- हाँ
कंडिका 1 और 7 तक में दिये गये विवरण
ठीक हैं एवं यह भी प्रमाणित किया जाता है
कि उक्त स्वीकृत्यादेश इसके पूर्व संसूचित
करने हेतु वित्त विभाग में नहीं भेजा गया है।
- नोट :- उप सचिव स्तर के पदाधिकारियों के नीचे के स्तर के पदाधिकारी का हस्ताक्षर मान्य नहीं होगा।

सरकार के उप सचिव
ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची

अनौपचारिक
रूप से
परामर्शित

पत्रांक 03/ऊ०(यो०)-04/17.....

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

सं. 1621/सं० - 192

दि० - 13.11.2017

सं. 24

दि० - 06.03.18

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

अन्तरिक वित्तीय सलाहकार
ऊर्जा विभाग
झारखण्ड, राँची

दिनांक

विषय : डी०वी०सी० कमांड एरिया में संचरण की कुल 14 नयी परियोजनाओं हेतु कुल संशोधित प्राक्कलित राशि रु० 1192.91 करोड़ की प्रशासनिक स्वीकृति जिसमें से रु० 549.71 करोड़ की 06 परियोजनाओं को नाबार्ड से 90% ऋण लेकर एवं 10% राज्य की Equity से क्रियान्वित कराने की स्वीकृति, एवं रु० 643.20 करोड़ की शेष 08 परियोजनाओं को राज्य सरकार से ऋण लेकर क्रियान्वयन हेतु स्वीकृति तथा वित्तीय वर्ष 2017-18 में उक्त 08 योजनाओं के लिए राज्यांश की राशि रु० 161.00 करोड़ एवं 06 परियोजनाओं के 10% राज्य की Equity की राशि रु० 54.971 अर्थात् कुल 215.971 करोड़ की विमुक्ति की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश :- स्वीकृत।

झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० द्वारा सूचित किया गया है कि झारखण्ड राज्य की ऊर्जा नीति के तहत राज्य में 24X7 Power for All को सुनिश्चित किया जाना है। इस लक्ष्य को प्राप्त करने हेतु आवश्यक है कि राज्य में बिजली संचरण हेतु समुचित संख्या में ग्रिड सब-स्टेशन के साथ-साथ सभी क्षेत्रों में संचरण लाईन रहें। वर्तमान में राज्य में कुल 38 ग्रिड सब-स्टेशन तथा 3404 सर्किट कि०मी० संचरण लाईन है। जबकि 118 ग्रिड सब-स्टेशन तथा 20220 सर्किट कि०मी० संचरण लाईन की आवश्यकता है। आगामी 10 वर्षों की आवश्यकता को ध्यान में रखते हुए Power Research & Development Consultants (PRDC), जो कि विद्युत लोड के अद्यतन हेतु एक स्थापित संस्था है, के द्वारा लोड सर्वे कराया गया है। यह अध्ययन भविष्य की आमजनों की विद्युत मांग के आधार पर किया गया। PRDC के अनुशांसा के उपरांत नए ग्रिड सब-स्टेशन तथा नये संचरण लाईन तैयार करने हेतु प्रस्ताव तैयार किया गया।

तदनुसार ज्ञापांक-2062 दिनांक-29.06.2017 द्वारा कोडरमा, डोमचौच, हजारीबाग आदि कुल 23 स्थलों पर विभिन्न क्षमता के ग्रिड सब-स्टेशनों एवं संबंधित संचरण लाईनों के निर्माण हेतु कुल रु० 3275.24 करोड़ की योजनाओं की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध रु० 200.00 करोड़ ऋण स्वरूप विमुक्त करने तथा योजनाओं के कार्यान्वयन हेतु नीडा के द्वारा प्रस्तावित ऋण में 10 प्रतिशत राज्यांश (कुल रु० 159.98 करोड़ में से 17-18 में रु० 100 करोड़ Equity के रूप में) स्वीकृत/विमुक्त करने संबंधित प्रस्ताव राज्य योजना प्राधिकृत समिति की स्वीकृति हेतु भेजा गया था।

23

2. योजना सह वित्त विभाग (योजना प्रभाग) द्वारा उक्त प्रस्ताव के संबंध में दिनांक-01.08.2017 विकास आयुक्त द्वारा प्रस्तावित योजना का संशोधित DPR तैयार करने का परामर्श दिया गया ।
3. योजना सह वित्त विभाग (योजना प्रभाग) के निदेश के आलोक में प्रबंध निदेशक, झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० के पत्र संख्या-168 दिनांक-30.08.2017 द्वारा डी०वी०सी० कमांड एरिया के लिए संचरण की कुल 14 नयी परियोजनाओं की सूची भेजते हुए (संशोधित प्रस्ताव) उक्त परियोजनाओं की प्रशासनिक स्वीकृति के साथ वित्तीय वर्ष-2017-18 के लिए कुल रु० 300.00 करोड़ की राशि विमुक्ति करने हेतु अनुरोध किया गया है ।

उल्लेखित कुल 14 परियोजनाओं की विवरणी निम्नवत् है :-

क्र०	योजना का नाम	संशोधित प्राक्कलित राशि (राशि करोड़ में)	वित्तीय वर्ष 2017-18 में आवश्यक राशि (राशि करोड़ में)	वित्तीय वर्ष 2018-19 में संभावित आवश्यक राशि (राशि करोड़ में)
1	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, रामगढ़ एवं 132 के०वी० डबल सर्किट रामगढ़-पी०टी०पी०एस०, 132 के०वी० डबल सर्किट रामगढ़-हजारीबाग तथा 132 के०वी० डबल सर्किट रामगढ़ (JUSNL)- रामगढ़ (DVC) संचरण लाईन	96.14	24.00	72.14
2	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, बरकागाँव एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज बरकागाँव- पी०टी०पी०एस० (220 के०वी०) संचरण लाईन	72.91	20.00	52.91
3	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, गोला एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज गोला-रामगढ़ तथा 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज गोला-सिल्ली संचरण लाईन	92.93	23.00	69.93
4	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, बरही एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज बरही-चतरा (ईटखोरी) एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज बरही- हजारीबाग संचरण लाईन	89.71	22.00	67.71
5	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, विष्णुगढ़ एवं 132 के०वी० डबल सर्किट सरिया-विष्णुगढ़, 132 के०वी० डबल सर्किट गोमिया-विष्णुगढ़ तथा 132 के०वी० डबल सर्किट विष्णुगढ़-हजारीबाग संचरण लाईन	109.24	27.00	82.24
6	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, दुग्दा एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज दुग्दा-जैनामोड़ तथा 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज गोमिया-दुग्दा संचरण लाईन	98.99	25.00	73.99
7	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, पुटकी एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज पुटकी-गोविन्दपुर संचरण लाईन	73.44	21.00	52.44
8	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, पाथरडीह एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज पुटकी-पाथरडीह संचरण लाईन	63.61	16.00	47.61
9	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, महुदा एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज महुदा-पुटकी संचरण लाईन	59.21	15.00	44.21
10	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, पेटरवार एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज पेटरवार- जैनामोड़ एवं गोला-पेटरवार संचरण लाईन	73.80	18.00	55.80
11	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, हंटरगंज एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज हंटरगंज- ईटखोरी तथा 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज हंटरगंज-चतरा संचरण लाईन	107.38	27.00	80.38
12	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, गाँवा एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज गाँवा-जमुआ तथा 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज गाँवा-कोडरमा संचरण लाईन	119.41	29.00	90.41

387
799

13	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, निरसा एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज निरसा-बलियापुर संचरण लाईन	66.38	16.00	50.38
14	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, सिमरिया एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज चतरा-सिमरिया संचरण लाईन	69.76	17.00	52.76
	कुल	1192.91	300.00	892.92

उपरोक्त सभी परियोजनाओं का संशोधित डी०पी०आर० पूर्व में प्राप्त हुआ है। उक्त परियोजनाओं के लिए Field Survey कराकर डी०पी०आर० तैयार किया गया है। डी०पी०आर० में Supervision Consultancy का प्रावधान किया गया है। परियोजनाओं का ससमय कार्यान्वयन एवं गुणवत्ता का पर्यवेक्षण Consultant के माध्यम से किया जाएगा। Supervision Consultant का चयन खुली निविदा के आधार पर किया जाएगा। प्रबंध निदेशक, झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० द्वारा अपने पत्र में यह लिखा गया है कि इन परियोजनाओं की परियोजना राशि में संशोधन किया गया है तथा संशोधित परियोजना राशि पर निदेशक मंडल की 25वीं बैठक में अनुमोदन प्राप्त है।

4. प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 145, दि० 22.6.17 द्वारा रु० 550.32 करोड़ की कुल 5 संचरण योजनाओं को नाबार्ड से 9.75 प्रतिशत की दर से ऋण स्वीकृत करने का अनुरोध किया गया। नाबार्ड के पत्रांक 1126, दि० 13.7.17 द्वारा उक्त 05 योजनाओं की स्वीकृति प्रदान की गयी, जिसकी संक्षिप्त विवरणी निम्नवत है :-

Sl. No.	Name of the project and associated transmission line	Tentative Project cost (in Cr.)
		73.8
1	132 Kv G/S/S Petarwar and associated transmission line	96.14
2	132 Kv G/S/S Ramgarh and associated transmission line	107.38
3	132 Kv G/S/S Hunterganj and associated transmission line	137.44
4	220/132/33 Kv G/S/S Hazaribagh and associated transmission line	135.56
5.	220/132/33 Kv G/S/S Baliyapur and associated transmission line	550.32
	Total cost	550.32

प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 179, दि० 11.9.17 द्वारा अवगत कराया गया है कि उपर्युक्त योजनाओं में से क्रमांक 4 एवं 5 में अंकित योजनाओं को पी०पी०पी० मोड से क्रियान्वयन हेतु विभागीय संकल्प सं० 2648, दि० 21.08.17, निर्गत है एवं क्रमांक 1 से 3 तक की योजनाओं तथा कंडिका 3 के क्रमांक 1, 10 एवं 11 में अंकित योजनाओं को प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 168, दि० 30.8.17 द्वारा राज्य से ऋण लेकर स्वीकृति हेतु भेजा गया था।

5. क) चूंकि उपरोक्त 5 योजनाओं की स्वीकृति नाबार्ड से प्राप्त है, अतः आंशिक संशोधन के साथ कंडिका 3 में उल्लेखित 14 योजनाओं में से अधोलिखित 6 योजनाओं का क्रियान्वयन नाबार्ड से ऋण लेकर करने का प्रस्ताव है :-

क्र०	योजना का नाम	कुल प्राक्कलित राशि (राशि करोड़ में)	नाबार्ड से ऋण की राशि (राशि करोड़ में)	राज्यांश की राशि (राशि करोड़ में)
1	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, रामगढ़ एवं 132 के०वी० डबल सर्किट रामगढ़-पी०टी०पी०एस०, 132 के०वी० डबल सर्किट रामगढ़-हजारीबाग तथा 132 के०वी० डबल सर्किट रामगढ़ (JUSNL)-रामगढ़ (DVC) संचरण लाईन	96.14	86.526	9.614
2	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, बरही एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज बरही-चतरा (ईटखोरी) एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज बरही-हजारीबाग संचरण लाईन	89.71	80.739	8.971

3	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, विष्णुगढ़ एवं 132 के०वी० डबल सर्किट सरिया-विष्णुगढ़, 132 के०वी० डबल सर्किट गोमिया-विष्णुगढ़ तथा 132 के०वी० डबल सर्किट विष्णुगढ़-हजारीबाग संचरण लाईन	109.24	98.316	10.924
4	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, पुटकी एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज पुटकी-गोविन्दपुर संचरण लाईन	73.44	66.096	7.344
5	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, पेटरवार एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज पेटरवार-जैनामोड़ एवं गोला-पेटरवार संचरण लाईन	73.80	66.42	7.38
6	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, हंटरगंज एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज हंटरगंज-ईटखोरी तथा 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज हंटरगंज-चतरा संचरण लाईन	107.38	96.642	10.738
	कुल राशि	549.71	494.739	54.971

ख) कंडिका 3 में उल्लेखित 14 योजनाओं में से अवशेष अधोलिखित 8 योजनाओं का क्रियान्वयन राज्य सरकार से ऋण लेकर करने का प्रस्ताव है :-

क्र०	योजना का नाम	प्राक्कलित राशि (राशि करोड़ में)	वित्तीय वर्ष 2017-18 में आवश्यक राशि (राशि करोड़ में)
1	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, बरकागाँव एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज बरकागाँव-पी०टी०पी०एस० (220 के०वी०) संचरण लाईन	72.91	20.00
2	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, गोला एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज गोला-रामगढ़ तथा 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज गोला-सिल्ली संचरण लाईन	92.93	23.00
3	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, दुग्दा एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज दुग्दा-जैनामोड़ तथा 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज गोमिया-दुग्दा संचरण लाईन	98.99	25.00
4	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, पाथरडीह एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज पुटकी-पाथरडीह संचरण लाईन	63.61	16.00
5	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, महुदा एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज महुदा-पुटकी संचरण लाईन	59.21	15.00
6	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, गाँवा एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज गाँवा-जमुआ तथा 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज गाँवा-कोडरमा संचरण लाईन	119.41	29.00
7	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, निरसा एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज निरसा-बलियापुर संचरण लाईन	66.38	16.00
8	132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, सिमरिया एवं 132 के०वी० डबल सर्किट 3 फेज चतरा-सिमरिया संचरण लाईन	69.76	17.00
	कुल राशि	643.20	161.00

अतएव उपर्युक्त प्रस्ताव के आलोक में डी०वी०सी० कमांड एरिया में संचरण की कुल 14 नयी परियोजनाओं हेतु कुल संशोधित प्राक्कलित राशि रु० 1192.91 करोड़ की प्रशासनिक स्वीकृति जिससे रु० 549.71 करोड़ की 06 परियोजनाओं को नाबार्ड से 90% ऋण लेकर एवं 10% राज्य की Equity से क्रियान्वित कराने की स्वीकृति, एवं रु० 643.20 करोड़ की शेष 08 परियोजनाओं को राज्य सरकार से ऋण लेकर क्रियान्वयन हेतु स्वीकृति तथा वित्तीय वर्ष 2017-18 में उक्त 08 योजनाओं के लिए राज्यांश की राशि रु० 161.00 करोड़ एवं 06 परियोजनाओं के 10% राज्य की Equity की राशि रु० 54.971 अर्थात् कुल रु० 215.971 करोड़ की विमुक्ति का प्रस्ताव है ।

385 1717
721

उल्लेखनीय है कि प्रबंध निदेशक, झांऊंसंनिंलिं के पत्रांक 168, दि० 23.8.2017 द्वारा डी०वी०सी० कमांड एरिया में संचरण की रु० 1192.91 करोड़ कुल 14 नयी परियोजनाओं हेतु वित्तीय वर्ष 2017-18 में रु० 300.00 करोड़ तथा वित्तीय वर्ष 2018-19 में रु० 892.91 करोड़ विमुक्त करने का प्रस्ताव प्राप्त हुआ था। चूंकि अब राज्य सरकार से रु० 643.20 करोड़ ऋण लेकर उक्त 14 में से 08 परियोजनाओं का क्रियान्वयन करने का प्रस्ताव है। तदनुसार उक्त 08 परियोजनाओं के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में रु० 161.00 करोड़ तथा वित्तीय वर्ष 2018-19 में रु० 482.20 करोड़ विमुक्त किया जाएगा।

6. कंडिका 5 (क) में उल्लेखित योजनाओं का क्रियान्वयन झांऊंसंनिंलिं द्वारा नाबार्ड से स्वीकृति प्राप्त कर किया जाएगा एवं कंडिका 5 (क एवं ख) में उल्लेखित सभी योजनाओं का क्रियान्वयन झांऊंसंनिंलिं द्वारा निदेशक मंडल की स्वीकृति प्राप्त कर किया जाएगा।
7. नाबार्ड द्वारा प्रदत्त ऋण की राशि रु० 495.29 करोड़ हेतु ब्याज का दर 9.75 प्रतिशत अंकित है जो उपर्युक्त राशि रु० 494.739 करोड़ के लिए भी लागू होगा। तदनुसार झांऊंसंनिंलिं द्वारा नाबार्ड से 5 (क) के योजनाओं का ब्याज दर 9.75 प्रतिशत निर्धारित करने हेतु अनुरोध किया जाएगा।
8. नई संचरण योजनाओं के अंतर्गत आधारभूत संरचनाओं के निर्माण हेतु कुल रु० 396.00 करोड़ का बजट उपबंध वित्तीय वर्ष 2017-18 में है।
9. डी०वी०सी० कमांड एरिया में संचरण की कुल 14 नयी परियोजनाओं हेतु कुल संशोधित प्राक्कलित राशि रु० 1192.91 करोड़ की प्रशासनिक स्वीकृति जिसमें से रु० 549.71 करोड़ की 06 परियोजनाओं को नाबार्ड से 90% ऋण लेकर एवं 10% राज्य की Equity से क्रियान्वित कराने की स्वीकृति, एवं रु० 643.20 करोड़ की शेष 08 परियोजनाओं को राज्य सरकार से ऋण लेकर क्रियान्वयन हेतु स्वीकृति तथा वित्तीय वर्ष 2017-18 में उक्त 08 योजनाओं के लिए राज्यांश की राशि रु० 161.00 करोड़ एवं 06 परियोजनाओं के 10% राज्य की Equity की राशि रु० 54.971 अर्थात् कुल 215.971 करोड़ विमुक्त करने के प्रस्ताव पर राज्य योजना प्राधिकृति समिति की दिनांक 18.10.2017 को सम्पन्न बैठक में स्वीकृति प्रदान की गयी है।
10. मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 03.11.17 में मद सं०-8 में लिए गए निर्णय के आलोक में डी०वी०सी० कमांड एरिया में संचरण की कुल 14 नयी परियोजनाओं हेतु कुल संशोधित प्राक्कलित राशि रु० 1192.91 करोड़ की प्रशासनिक स्वीकृति जिसमें से रु० 549.71 करोड़ की 06 परियोजनाओं को नाबार्ड से 90% ऋण लेकर एवं 10% राज्य की Equity से क्रियान्वित कराने की स्वीकृति, एवं रु० 643.20 करोड़ की शेष 08 परियोजनाओं को राज्य सरकार से ऋण लेकर क्रियान्वयन हेतु स्वीकृति तथा वित्तीय वर्ष 2017-18 में उक्त 08 योजनाओं के लिए राज्यांश की राशि रु० 161.00 करोड़ एवं 06 परियोजनाओं के 10% राज्य की Equity की राशि रु० 54.971 अर्थात् कुल रु० 215.971 करोड़ विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है।

- i) उक्त कंडिका 5 'ख' में उल्लेखित 08 योजनाओं के लिए राज्यांश की राशि रु० 161.00 करोड़ निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी:-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 19,32,00,000.00 (उन्नीस करोड़ बत्तीस लाख)

2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 41,86,00,000.00 (इकतालीस करोड़ छियासी लाख)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 99,82,00,000.00 (निन्यानवे करोड़ बिरासी लाख)
	कुल	रु० 1,61,00,00,000.00 (एक अरब इकसठ करोड़)

ii) उक्त कंडिका 5 'क' में उल्लेखित 06 परियोजनाओं के लिए 10% राज्य की Equity की राशि रु० 54.971 करोड़ निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी:-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 6,59,65,200.00 (छः करोड़ उनसठ लाख पैंसठ हजार दो पन हरब)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 14,29,24,600.00 (चौदह करोड़ उनतीस लाख चौबीस हजार छ सौ)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 34,08,20,200.00 (चौतीस करोड़ आठ लाख बीस हजार दो सौ)
	कुल	रु० 54,97,10,000.00 (चौवन करोड़ संतानवे लाख दस हजार)

11. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-

(क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त की अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।

(ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा ।

(ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा ।

(घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा ।

12. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे राशि का विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा ।

13. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-

i) विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।

- ii) योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन प्रधान सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक माह के 5वीं तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे ।
- iii) अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण ससमय करेंगे ।
- iv) राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-1800, दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे ।
- v) यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो । साथ ही, इस योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो ।

14. अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय ।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-
सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)-04/17.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

ह०/-
सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)-04/17.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

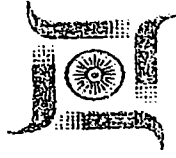
ह०/-
सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)-04/17.....

दिनांक : 13-11-17.....

प्रतिलिपि - माननीय मुख्य(ऊर्जा) मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची/उपायुक्त, राँची/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची (दो प्रतियों में) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

सरकार के सचिव ।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 1558

पत्रांक संख्या :- 192

झारखण्ड सरकार

ऊर्जा विभाग

स्वीकृत्यादेश

पत्रांक दिनांक :- 13/11/2017

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा - *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
राज्य योजना

लघुशीर्ष	राशि
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	□ 19,32,00,000.00
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगिता	□ 41,86,00,000.00
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	□ 99,82,00,000.00
कुलराशि :-	□ 1,61,00,00,000.00

167
381



वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राकल्पन से किया जायेगा।

2.) राशि के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी SRI RAJIV RANJAN TIWARY (DRNENG002), U SECT.ENERGY DEPT.JHARKH होंगे तथा राशि ₹ 1,61,00,00,000.00/- की निकासी Doranda कोषागार से की जाएगी।

3.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।

4.) प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की स्वीकृति प्राप्त है।

5.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण तथा अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

Woolworth

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

Ats
Authenticity

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार।

दिनांक

विषय :-

220 के०वी० डाल्टेनगंज-गढ़वा संचरण लाईन के दोनों छोर में लिंक लाईन तथा 132 के०वी० डाल्टेनगंज (PGCIL)-डाल्टेनगंज (JUSNL) संचरण लाईन के निर्माण हेतु कुल रु० 37.75 करोड़ की स्वीकृत योजना के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु राशि रु० 27.75 करोड़ मात्र विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश :-

स्वीकृत।

राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही है, फिर भी मजबूत नेटवर्क के अभाव में जनता को समुचित एवं अबाधित विद्युत की आपूर्ति करने में कठिनाई हो रही है। इसे और सुदृढ़ किए जाने की आवश्यकता है। राज्य में संचरण लाईन के नेटवर्क के विकास हेतु झा०ऊ०सं०नि०लि० द्वारा एक विस्तृत कार्यक्रम तैयार किया गया है। आर०जी०जी०भी०वाई० एवं नये उद्योगों के अधिष्ठापन के फलस्वरूप राज्य में विद्युत की माँग की प्रतिपूर्ति हेतु सुदृढ़ एवं स्थायी विद्युत की आपूर्ति आवश्यक है। इस परिप्रेक्ष्य में विभिन्न क्षेत्रों में विद्युत आपूर्ति हेतु नये ग्रिड सब-स्टेशन एवं सम्बन्धित संचरण लाईन सभी के लिए 24X7 विद्युत आपूर्ति योजना के अंतर्गत विकसित करने की योजना है। उल्लेखनीय है कि भारत सरकार द्वारा वर्ष 2019 के अंत तक राज्य के सभी जिलों को विद्युतीकरण करने का लक्ष्य निर्धारित किया गया है।

2. प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 132, दि० 16.06.17 द्वारा सूचित किया गया है कि पलामू प्रमण्डल में विद्युत आपूर्ति सुचारु करने हेतु, 220 के०वी० डाल्टेनगंज-गढ़वा संचरण लाईन के दोनों छोर में लिंक लाईन तथा 132 के०वी० डाल्टेनगंज (PGCIL)-डाल्टेनगंज (JUSNL) संचरण लाईन का निर्माण कार्य नितांत आवश्यक है। वित्तीय वर्ष 2017-18 में रु० 70.00 करोड़ विमुक्त करने का अनुरोध किया गया है। यह लाईन प्रस्तावित 220/132 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन गढ़वा को 400/220 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन डाल्टेनगंज (PGCIL) को जोड़ेगा। ज्ञात हो कि 220 के०वी० डाल्टेनगंज-गढ़वा संचरण लाईन के दोनों छोर में लिंक लाईन तथा 132 के०वी० डाल्टेनगंज (PGCIL)-डाल्टेनगंज (JUSNL) संचरण लाईन के निर्माण हेतु कार्यादेश निर्गत कर दिया गया है तथा कार्य प्रगति पर है। कार्य को सुचारु रूप से सम्पादन हेतु वित्तीय वर्ष 2017-18 में इस योजना के तहत रु० 27.75 करोड़ की अधियाचना की गयी है।

3. उल्लेखनीय है कि विभागीय संलेख ज्ञापांक 3005 दि० 05.12.16 में सन्निहित प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 06.12.16 में मद सं० 06 में लिए गए निर्णय के आलोक में उक्त योजना हेतु रु० 37.75 करोड़

की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2016-17 में उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 169, दि० 10.01.17 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 37, दि० 27.01.17 द्वारा रु० 10.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त किया जा चुका है, जिसके विरुद्ध अभियंता प्रमुख, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 1815, दि० 28.12.17 द्वारा रु. 8.84 करोड़ का उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया गया है। पत्र में यह भी लिखा गया है कि निधि अनुपलब्ध रहने के कारण कई विपत्र भुगतान हेतु लंबित हैं।

4. मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301, दि० 11.03.2015 की कंडिका (9) के अनुसार यह एक चालू योजना है।
5. उक्त अधियाचना के आलोक में 220 के०वी० डाल्टेनगंज-गढ़वा संचरण लाईन के दोनों छोर में लिंक लाईन तथा 132 के०वी० डाल्टेनगंज (PGCIL)-डाल्टेनगंज (USNL) संचरण लाईन के निर्माण हेतु कुल रु० 37.75 करोड़ की स्वीकृत योजना के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध राशि रु० 27.75 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है।
6. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 3,33,00,000.00 (तीन करोड़ तैंतीस लाख)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगिता, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 7,21,50,000.00 (सात करोड़ इकीस लाख पचास हजार)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 17,20,50,000.00 (सतरह करोड़ बीस लाख पचास हजार)
	कुल	रु० 27,75,00,000.00 (सताइस करोड़ पचहत्तर लाख)

7. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-
 - (क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त की अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।
 - (ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।
 - (ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।
 - (घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा।
8. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे। राशि का विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा।

41

3. दि
10 क
पत्रांक
में य
- (9) क
- लाई
37.75
गेड़ क
न की
- 00.00
लाख)
- 00.00
रबंद
(जार)
- 00.00
(जार)
- 00.00
लाख)
- दायगी
दायगी
- शि क
मिटे
9. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-
- विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।
 - योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन ऊर्जा विभाग को प्रत्येक माह उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे।
 - अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण करेंगे।
 - राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-1800, दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे।
 - यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो। साथ ही, इस योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो।
10. प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।
11. प्रस्ताव पर मुख्य(ऊर्जा)मंत्री का अनुमोदन प्राप्त है।
12. अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव।

दिनांक :

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)20/16.....

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

दिनांक :

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)20/16.....

प्रतिलिपि - आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

दिनांक : 10-01-18

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)20/16.....

प्रतिलिपि - माननीय विभागीय मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची/ उपायुक्त, राँची/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची (दो प्रतियों में) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

W. Kumar
10.1.18
सरकार के सचिव।

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

नौपचारिक रूप
से परामर्शित

प्रेषक,

डॉ० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव ।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हक०),
झारखण्ड, राँची ।

द्वारा :- आंतरिक वित्तीय सलाहकार ।

दिनांक

विषय :- मधुपुर-जसीडीह संचरण लाईन एवं देवघर-जसीडीह संचरण लाईन के निर्माण हेतु रु. 33.50 करोड़ की स्वीकृत योजना के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध राशि रु. 30.15 करोड़ ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में ।

आदेश :- स्वीकृत ।

प्रबंध निदेशक, झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड, राँची के पत्रांक 212 दिनांक 07.12.2017 द्वारा सूचित किया गया है मधुपुर-जसीडीह संचरण लाईन एवं देवघर-जसीडीह संचरण लाईन निर्माण के निमित्त योजना में वित्तीय वर्ष 2015-16 तक कुल 3.35 करोड़ रुपये उपलब्ध कराई गई है। उल्लेखनीय है कि डबल सर्किट देवघर-जसीडीह संचरण लाईन निर्माणाधीन है एवं इनका निर्माण फरवरी 2018 तक पूरा करने का लक्ष्य रखा गया है। इस कार्य के सुचारु रूप से सम्पादन हेतु वित्तीय वर्ष 2017-18 में इस योजना के तहत अतिरिक्त 30.15 करोड़ रुपये की अधियाचना की गयी है।

2. इस योजना की प्रशासनिक स्वीकृति मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 08.07.2015 में मद संख्या 40 के रूप में प्राप्त कर ली गई है तथा वित्तीय वर्ष 2015-16 में विभागीय स्वीकृत्यादेश संख्या 67 दिनांक 16.07.2015 एवं आवंटनादेश सं. 13 दिनांक 17.07.2015 द्वारा रु. 3.35 करोड़ का आवंटन निर्गत किया गया है जिसकी विवरणी निम्नवत है :-

योजना का नाम	अनुमोदित राशि (करोड़ में)	पूर्व में विमुक्त की गई राशि 2015-16 तक (करोड़ में)	अब तक उपयोग की राशि (करोड़ में)	वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए आवश्यक राशि (करोड़ में)
1	2	3	4	5
मधुपुर-जसीडीह संचरण लाईन एवं देवघर-जसीडीह संचरण लाईन	33.50	3.35	3.35	30.15

3. मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301 दि० 11.03.2015 की कंडिका (9) के अनुसार यह एक चालू योजना है । इसकी कंडिका 9.4 के आलोक में प्रस्ताव पर विभागीय मंत्री का अनुमोदन आवश्यक है ।

2. मधुपुर-जसीडीह संचरण लाईन एवं देवघर-जसीडीह संचरण लाईन के निर्माण हेतु रु० 33.50 करोड़ की स्वीकृत योजना के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध रु. 30.15 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है ।

स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि (रूपये में)
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 3,61,80,000.00 (तीन करोड़ एकसठ लाख अस्सी हजार)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 7,83,90,000.00 (सात करोड़ तिरासी लाख नब्बे हजार)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 18,69,30,000.00 (अठ्ठारह करोड़ उन्नहत्तर लाख तीस हजार)
	कुल	रु० 30,15,00,000.00 (तीस करोड़ पन्द्रह लाख)

गोपनी
मुहरब

3. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-

- ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त की अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।
- इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।
- समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।
- समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा।

4. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे। राशि का विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा।

5. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-

- विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।
- योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन प्रधान सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक माह के 5वीं तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे।
- अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण ससमय करेंगे।
- राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-1800 दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे।
- यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो। साथ ही, इस योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो।

6. अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापक : 03/ऊ०(यो०)06/15.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापक : 03/ऊ०(यो०)06/15.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापक : 03/ऊ०(यो०)06/15.....

दिनांक : 10-01-18

प्रतिलिपि - उपायुक्त-राँची/संयुक्त निदेशक-सह-संयुक्त सचिव, योजना-सह-वित्त विभाग (योजना प्रभाग), झारखण्ड, राँची/अवर सचिव, योजना-सह-वित्त विभाग (वित्त प्रभाग), झारखण्ड राँची/प्रबंध निदेशक, झारखण्ड बिजली वितरण निगम लि०, राँची/विभागीय मंत्री के आप्त सचिव/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/अपर मुख्य सचिव, ऊर्जा विभाग के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची को (दो प्रतियों में) सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

सरकार के सचिव।

370
714

महालेखाकार, बिहार/झारखण्ड को संसूचित किये जाने वाले राज्यादशों के संबंध में जाँच-पत्र

- 1 विभाग का नाम :- ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची।
- 2 संचिका संख्या :- 19/ऊ० (बजट)556/08
- 3 प्रस्ताव :- संचरण इकाई के अन्तर्गत आर०ई०सी० द्वारा दी गयी वेस्टर्न पार्ट, सेन्ट्रल पार्ट एवं इस्टर्न पार्ट (राँची, लोहरदंगा, लातेहार, गढ़वा, पलामू, साहेबगंज एवं पाकुड़ जिला) ग्रिड सब स्टेशन के निर्माण एवं संलग्न संचरण लाईन हेतु कुल रु. 497.00 करोड़ की योजना की प्रशासनिक स्वीकृति के विरुद्ध वित्तीय वर्ष 2017-18 में कुल उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के अंतर्गत रु० 15.00 करोड़ ऋण स्वरूप विमुक्त करने के सम्बन्ध में।
- 4 प्रस्तुत स्वीकृत्यादेश द्वारा राजपत्रित पद का :- हाँ
सृजन अथवा अवधि विस्तार किया गया
अथवा नहीं यदि हाँ तो क्या दो प्रतियों में
भेजी जा रही है।
- 5 प्रस्ताव में वित्त विभाग की सहमति प्राप्त की :- हाँ
गई अथवा नहीं
- 6 वित्त विभाग में प्रस्ताव में सहमति प्रदान :- प्रधान सचिव, वित्त विभाग/
करनेवाले पदाधिकारी का पदनाम एवं दिनांक दि०-27/03/2016
- 7 महालेखाकार झारखण्ड को संसूचित किये :- पत्रांक- 255/दिनांक-26/02/2018
जाने वाले पत्र की संख्या एवं तिथि
- 8 यह प्रमाणित किया जाता है कि उपर्युक्त :-
कंडिका 1 और 7 तक में दिये गये विवरण
ठीक हैं एवं यह भी प्रमाणित किया जाता है
कि उक्त स्वीकृत्यादेश इसके पूर्व संसूचित
करने हेतु वित्त विभाग में नहीं भेजा गया है। हाँ

नोट :- उप सचिव स्तर के पदाधिकारियों के नीचे के स्तर के पदाधिकारी का हस्ताक्षर मान्य नहीं होगा।

27.2.18
सरकार के उप सचिव
ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची

झारखण्ड सरकार

ऊर्जा विभाग

325
719
Authenticity

सं. ० - २५५

दि० - २६.०२.१८

सं. ० - २६

दि० - २७.०२.१८

अन्तरिक वित्तीय सलाहकार
ऊर्जा विभाग
झारखण्ड, राँची

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

दिनांक

विषय :-

संचरण इकाई के अन्तर्गत आर०ई०सी० द्वारा दी गयी वेस्टर्न पार्ट, सेन्ट्रल पार्ट एवं इस्टर्न पार्ट (राँची, लोहरदगा, लातेहार, गढ़वा, पलामू, साहेबगंज एवं पाकुड़ जिला) ग्रिड सब स्टेशन के निर्माण एवं संलग्न संचरण लाईन हेतु कुल रु० 497.00 करोड़ की योजना की प्रशासनिक स्वीकृति के विरुद्ध वित्तीय वर्ष 2017-18 में कुल उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के अंतर्गत रु० 15.00 करोड़ ऋण स्वरूप विमुक्त करने के सम्बन्ध में।

आदेश -

स्वीकृत।

राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही हैं। उक्त के अन्तर्गत आर०ई०सी० द्वारा स्वीकृत रु० 497.00 करोड़ की योजना जिसमें राज्य के वेस्टर्न पार्ट, सेन्ट्रल पार्ट एवं इस्टर्न पार्ट (राँची, लोहरदगा, लातेहार, गढ़वा, पलामू, साहेबगंज एवं पाकुड़ जिला) में ग्रिड सब-स्टेशन एवं संलग्न संचरण लाईन से सम्बन्धित कार्यों को कराया जा रहा है जिसपर मंत्रिपरिषद का अनुमोदन प्राप्त है। उक्त स्वीकृत योजना का राज्य सरकार द्वारा स्वीकृत्यादेश सं० 61, दि० 28.9.07 द्वारा प्रशासनिक स्वीकृति दी गयी है।

- प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 128, दि० 16.06.17 द्वारा सूचित किया गया है कि इस योजना के तहत वित्तीय वर्ष 2016-17 तक कुल रु० 458.55 करोड़ के विरुद्ध रु० 434.20 करोड़ उपयोग कर ली गयी है। साथ ही पत्र द्वारा सूचित किया गया है इस योजना में कुल तीन स्कीम यथा D10012, D10013 और D10014 हैं जिनमें से स्कीम कोड D10014 पूरी कर ली गयी है, शेष दो स्कीम चल रहे हैं। उक्त पत्र के आलोक में विभागीय पत्रांक 677, दिनांक 03.03.17 तथा विभागीय पत्रांक 2602, दिनांक 16.08.17 द्वारा संचरण लाईन हेतु आर०ई०सी० से आवश्यकतानुसार ससमय राशि की माँग नहीं करने के संबंध में स्पष्ट प्रतिवेदन उपलब्ध कराने हेतु झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को निर्देशित किया गया था। तत्संबंधित झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० के पत्रांक 13, दिनांक 12.02.18 द्वारा प्रतिवेदन उपलब्ध कराया गया है। इसके अंतर्गत स्पष्ट किया गया है कि (i) 220 के.वी. डाल्टेनगंज-गढ़वा संचरण लाईन का निर्माण कार्य प्रगति पर है। कार्य पूरा करने हेतु अप्रैल 2018 का लक्ष्य रखा गया है। पूर्व में इस कार्य को करने हेतु मेसर्स दीपक केबुल्स इंडिया प्रा.लि., बंगलोर को कार्य आवंटित था। एजेंसी द्वारा आंशिक रूप से कार्य कर अवशेष कार्य नहीं किया गया। अतएव इसे काली सूची में डाल दी गई है एवं अतिरिक्त राशि रु. 2,05,06,797 की भरपाई हेतु एजेंसी को कानूनी सूचना दी गई है।

(iii) 132 के.वी. गढ़वा-जपला संचरण लाईन का शेष कार्य पूरा करने हेतु Forest Clearance की आवश्यक है, जिसे जून 2018 तक पूरा करने का लक्ष्य रखा गया है।

(iii) 132 के.वी. हटिया-काँके संचरण लाईन के कार्य को पूरा करने के लिए ROW समस्या का सामना करना पड़ रहा है। इस कार्य को पूरा करने हेतु अप्रैल 2018 लक्ष्य रखा गया है।

उक्त पत्र द्वारा कार्य को सुचारु रूप से सम्पादित करने हेतु वित्तीय वर्ष 2017-18 के बजट उपबंध विरुद्ध रु० 15.00 करोड़ विमुक्त करने हेतु अध्याचना की गयी है। साथ ही सूचित किया गया है वर्तमान में विमुक्त रु० 458.55 करोड़ में से रु० 434.90 करोड़ रुपये का उपयोग कर लिया गया उपयोगिता प्रामाण पत्र संलग्न है।

3. मुख्य कार्यक्रम प्रबंधक, आर०ई०सी०, राँची के पत्रांक REC/RO/RNC/SI Scheme दिनांक 08.09.2017 द्वारा सूचित किया गया है कि योजना EPR संख्या D10012 (2240007) एवं D10013 (2240002) को दिनांक 30.03.2018 तक अवधि विस्तार किया गया है।

4. संचरण इकाई के अन्तर्गत आर०ई०सी० द्वारा दी गयी वेस्टर्न पार्ट, सेन्ट्रल पार्ट एवं इस्टर्न पार्ट (राँची, लोहरदगा, लातेहार, गढ़वा, पलामू, साहेबगंज एवं पाकुड़ जिला) ग्रिड सब स्टेशन के निर्माण एवं संलग्न संचरण लाईन हेतु कुल रु० 497.00 करोड़ की योजना की प्रशासनिक स्वीकृति के विरुद्ध वित्तीय वर्ष 2017-18 में कुल उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के अंतर्गत रु० 15.00 करोड़ (पन्द्रह करोड़) ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है।

5. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789 -अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 1,80,00,000.00 (एक करोड़ अस्सी लाख)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796 -जनजातीय क्षेत्र उपयोगिता, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 3,90,00,000.00 (तीन करोड़ नब्बे लाख)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800 -विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 9,30,00,000.00 (नौ करोड़ तीस लाख)
	कुल	रु० 15,00,00,000.00 (पन्द्रह करोड़)

6. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-

(क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त की अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।

(ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।

(ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।

(घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा ।

7. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे । राशि का विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा ।
8. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-
 - i) विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा ।
 - ii) योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक माह के 5वीं तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे ।
 - iii) अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण करेंगे ।
 - iv) राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-1800, दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे ।
 - v) यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो । साथ ही, इस योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो ।
9. प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है ।
10. प्रस्ताव पर मुख्य(ऊर्जा)मंत्री का अनुमोदन प्राप्त है ।
11. अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय ।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव ।

दिनांक :

ज्ञापांक :-19/ऊ० (ब०)556/08.....

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

ह०/-

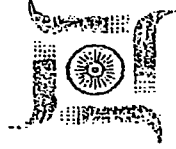
सरकार के सचिव ।

दिनांक : 26.02.18.....

ज्ञापांक :-19/ऊ० (ब०)556/08.....

प्रतिलिपि - आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

W. Kumar
सरकार के सचिव ।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 2255

पत्रांक संख्या :- 255

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 26/02/2018

ऊर्जा विभाग

स्वीकृत्यादेश

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18.

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
राज्य योजना

लघुशीर्ष	राशि
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	□ 1,80,00,000.00
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	□ 9,30,00,000.00
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगना	□ 3,90,00,000.00
कुलराशि :-	□ 15,00,00,000.00

321

विषय कोड का विवरण, जहाँ से राशि की निकासी की जानी है।

विषय कोड	उप शीर्ष	इकाई	योजना
10S680100789370763	37 - झारखंड ऊर्जा मंत्रालय विभाग वि. को संचालन हेतु ऋण	63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100800370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100796370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	

वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राक्कलन से किया जायेगा।

- 2.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।
- 3.) प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की स्वीकृति प्राप्त है।
- 4.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण तथा अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

W. K. K. K. K.
26/02/2018

48

महालेखाकार, बिहार/झारखण्ड को संसूचित किये जाने वाले राज्यादेशों के संबंध में जाँच-पत्र

- 1 विभाग का नाम :- ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची।
- 2 संचिका संख्या :- 03/ऊ० (यो०)21/16
- 3 प्रस्ताव :- संचरण इकाई के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2016-17 में Augmentation of Transmission Network 2016-17 से संबंधित कुल रु० 95.00 करोड़ मात्र के स्वीकृत योजना के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु रु० 70.00 करोड़ मात्र विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।
- 4 प्रस्तुत स्वीकृत्यादेश द्वारा राजपत्रित पद का :- हाँ
सृजन अथवा अवधि विस्तार किया गया
अथवा नहीं यदि हाँ तो क्या दो प्रतियों में
भेजी जा रही है।
- 5 प्रस्ताव में वित्त विभाग की सहमति प्राप्त की :- हाँ
गई अथवा नहीं
- 6 वित्त विभाग में प्रस्ताव में सहमति प्रदान :- अपर मुख्य सचिव, वित्त/दि०-27-10-16
करनेवाले पदाधिकारी का पदनाम एवं दिनांक
- 7 महालेखाकार झारखण्ड को संसूचित किये :- पत्रांक- 204/दिनांक-04-12-17
जाने वाले पत्र की संख्या एवं तिथि
- 8 यह प्रमाणित किया जाता है कि उपर्युक्त :-
कंडिका 1 और 7 तक में दिये गये विवरण
ठीक हैं एवं यह भी प्रमाणित किया जाता है
कि उक्त स्वीकृत्यादेश इसके पूर्व संसूचित
करने हेतु वित्त विभाग में नहीं भेजा गया है। हाँ

नोट :- उप सचिव स्तर के पदाधिकारियों के नीचे के स्तर के पदाधिकारी का हस्ताक्षर मान्य नहीं होगा।

So: *Amallesh*
put up in
S.O. file.
23/10/18

6.12.17
सरकार के उप-सचिव
ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची

पत्राचारिक रूप
परामर्शित

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

स्वीकृति- सं० - 204

दि० - 04.12.2017

संयुक्त सं० - 19

दि० - 06.12.17

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

अन्तरिक वित्तीय सलाहकार
ऊर्जा विभाग
झारखण्ड, राँची

दिनांक

विषय :- संचरण इकाई के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2016-17 में Augmentation of Transmission Network 2016-17 से संबंधित कुल रु० 95.00 करोड़ मात्र के स्वीकृत योजना के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु रु० 70.00 करोड़ मात्र विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश :- स्वीकृत।

राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही है, फिर भी मजबूत नेटवर्क के अभाव में जनता को समुचित एवं अबाधित विद्युत की आपूर्ति करने में कठिनाई हो रही है। इसे और सुदृढ़ किए जाने की आवश्यकता है।

2. प्रबंध निदेशक, झा.ऊ.सं.नि.लि. के पत्रांक 129, दि. 16.06.17 द्वारा झा०ऊ०सं०नि०लि० के वर्तमान में कार्यरत ग्रीड सब-स्टेशन एवं संचरण लाईनों का क्षमता विस्तारीकरण एवं संधारण के साथ-साथ पुराने संचरण लाईनों के जर्जर तारों को नये HTLS conductor से बदलने हेतु कार्यदेश निर्गत कर दिया गया है तथा कार्य प्रगति पर है। वित्तीय वर्ष 2017-18 में रु० 70.00 करोड़ विमुक्त करने का अनुरोध किया गया है।
3. उल्लेखनीय है कि विभागीय संलेख झापांक 3004 दि० 05.12.16 में सन्निहित प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 06.12.16 में मद सं० 05 में लिए गए निर्णय के आलोक में उक्त योजना हेतु रु० 95.00 करोड़ की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2016-17 में उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 170, दि० 10.01.17 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 36, दि० 27.01.17 द्वारा रु० 25.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त किया जा चुका है, जिसके विरुद्ध अभियंता प्रमुख (संचरण), झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 1571, दि० 10.11.17 द्वारा रु० 24.99 करोड़ का उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया गया है।
4. मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301 दि० 11.03.2015 की कंडिका (9) के अनुसार यह एक चालू योजना है।

305

v) यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो । साथ ही, इस योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो ।

10. प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है ।

11. प्रस्ताव पर मुख्य(ऊर्जा)मंत्री का अनुमोदन प्राप्त है ।

12. अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय ।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)21/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि — कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)21/16..... 204

दिनांक : 04-12-17

प्रतिलिपि — आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

गुप्त प्रकाश (जी प्रकाश)
6-12-17

20/11/17
31/12/17
1-12-17

सरकार के सचिव ।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 1674

पत्रांक संख्या :- 204

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 04/12/2017

ऊर्जा विभाग

स्वीकृत्यादेश

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
राज्य योजना

लघुशीर्ष	राशि
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगना	□ 18,20,00,000.00
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	□ 8,40,00,000.00
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	□ 43,40,00,000.00
कुलराशि :-	□ 70,00,00,000.00

ऊर्जा विभाग,
झारखण्ड, रांची।

ऊर्जा विभाग के संलेख ज्ञापांक-3004, दिनांक-05.12.2016 में सन्निहित प्रस्ताव मंत्रिपरिषद् की बैठक दिनांक-06.12.2016 में मद संख्या-5 के रूप में सम्मिलित किया गया है। बैठक की कार्यवाही के अवतरण के साथ आपकी संचिका लौटाई जाती है।

5. संचरण इकाई के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2016-17 5. स्वीकृत।

में Augmentation से संबंधित कुल रु0 95.00 करोड़ मात्र की योजना की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2016-17 में बजट उपबंधित राशि रु0 668.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु रु0 25.00 (पच्चीस करोड़) मात्र विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

अपर मुख्य सचिव, ऊर्जा विभाग

सं.सं.प्रे.सं.

दिनांक

वापसी की तिथि 21.12.16

21/12/16

21/12/16

(सुरेन्द्र सिंह मीणा)
सचिव

मंत्रिमण्डल सचिवालय एवं निगरानी विभाग,
झारखण्ड, रांची।



301 82

झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड

(CIN No. - U40108JH2013SGC001704)

इंजीनियरिंग भवन, एच० ई० सी०, धुर्वा, राँची - 834 004

Fax No. - 0651 - 2409123 (E-mail - cetjnsnl@gmail.com)

पत्र संख्या 1571/राँची,
C.E. (Trans.) 1608/2017-18

दिनांक 10/11/2017

प्रेषक,

जय प्रकाश,
अभियंता प्रमुख (संचरण)

सेवा में,

सरकार के अवर सचिव
ऊर्जा विभाग,
झारखण्ड सरकार, धुर्वा, राँची।

विषय: **Augmentation of Transmission Network 2016-17 हेतु वित्तीय वर्ष 2017-18**
में रु० 70.00 करोड़ विमुक्त करने के संबंध में।

प्रसंग: (1) प्रबंध निदेशक, झा० ऊ० सं० नि० लि० का पत्रांक 129 दिनांक 16.06.2017
(2) आपका पत्रांक 2714 दिनांक 28.08.2017

महाशय,

उपर्युक्त विषयक प्रसंगाधीन पत्र के आलोक में कहना है कि Augmentation of Transmission Network 2016-17 हेतु वित्तीय वर्ष 2016-17 में रु० 25.00 करोड़ मात्र विमुक्त किया गया था, जिसमें से रु० 24.99 करोड़ मात्र उपयोग कर ली गई है (उपयोगिता प्रमाण पत्र संलग्न)। साथ ही निधि अनुपलब्ध रहने के कारण कई विपत्र भुगतान हेतु लंबित है।

अतः अनुरोध है कि प्रबंध निदेशक, झा० ऊ० सं० नि० लि० का पत्रांक 129 दिनांक 16.06.2017 के आलोक में रु० 70.00 करोड़ वित्तीय वर्ष 2017-18 में विमुक्त करने की कृपा की जाय।

अनु. यथोपरि।

विश्वासभाजन

Jay Prakash

अभियंता प्रमुख (संचरण)

Leh

(97)
702

पत्रांक 03/ऊ०(यो०)21/16.....

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०),
ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची ।

दिनांक

विषय :- संचरण इकाई के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2016-17 में Augmentation of Transmission Network 2016-17 से संबंधित कुल रु० 95.00 करोड़ मात्र के स्वीकृत योजना के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु रु० 70.00 करोड़ मात्र आवंटन के संबंध में।

प्रसंग :- विभागीय स्वीकृत्यादेश संख्या-204 दिनांक-04.12.2017.

महाशय,

राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही हैं, फिर भी मजबूत नेटवर्क के अभाव में जनता को समुचित एवं अबाधित विद्युत की आपूर्ति करने में कठिनाई हो रही है। इसे और सुदृढ़ किए जाने की आवश्यकता है।

2. प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 129, दि० 16.06.17 द्वारा झा०ऊ०सं०नि०लि० के वर्तमान में कार्यरत ग्रिड सब-स्टेशन एवं संचरण लाईनों का क्षमता विस्तारीकरण एवं संधारण के साथ-साथ पुराने संचरण लाईनों के जर्जर तारों को नये HTLS conductor से बदलने हेतु कार्यादेश निर्गत कर दिया गया है तथा कार्य प्रगति पर है। वित्तीय वर्ष 2017-18 में रु० 70.00 करोड़ विमुक्त करने का अनुरोध किया गया है।
3. उल्लेखनीय है कि विभागीय संलेख झापांक 3004 दि० 05.12.16 में सन्निहित प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 06.12.16 में मद सं० 05 में लिए गए निर्णय के आलोक में उक्त योजना हेतु रु० 95.00 करोड़ की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2016-17 में उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 170, दि० 10.01.17 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 36, दि० 27.01.17 द्वारा रु० 25.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त किया जा चुका है, जिसके विरुद्ध अभियंता प्रमुख (संचरण), झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 1571, दि० 10.11.17 द्वारा रु० 24.99 करोड़ का उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया गया है।
4. मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301, दि० 11.03.2015 की कंडिका (9) के अनुसार यह एक चालू योजना है।

For Revenue
0
21/11/18

5. उक्त अधियाचना के आलोक में संचरण इकाई के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2016-17 में Augmentation Transmission Network 2016-17 से संबंधित रु० 95.00 करोड़ की स्वीकृत योजना के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध रु० 70.00 करोड़ का ऋण स्वरूप आवंटन प्रदान की जाती है।

6. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 8,40,00,000 (आठ करोड़ चालीस लाख)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 18,20,00,000 (अठारह करोड़ बीस लाख)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 43,40,00,000 (तीतालीस करोड़ चालीस लाख)
	कुल	रु० 70,00,00,000 (सत्तर करोड़)

7. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-

(क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।

(ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।

(ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।

(घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से बिलम्ब दण्ड सूद देय होगा।

8. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची हो। राशि का विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा।

9. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-

i) विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।

ii) योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक मास 5वीं तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे।

iii) अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण करेंगे।

iv) राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-18 दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के दि०

300 विभागीय स्वीकृतादेश सं० 204 दि० 04.12.2017 कि शर्तों एवं नियमों एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे ।

v) यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो । साथ ही, इस योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो ।

विश्वासभाजन,

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)21/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)21/16..... 50

दिनांक : 02-01-18

प्रतिलिपि - माननीय विभागीय मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची/उपायुक्त, राँची/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची (दो प्रतियों में) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

[Signature]
सरकार के सचिव।

229
707

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

दिनांक

विषय :-

220/132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन गोड्डा एवं 220 के०वी० डबल सर्किट गोड्डा-दुमका (220के०वी०) संचरण लाईन तथा 220 के०वी० डबल सर्किट गोड्डा-ललमटिया संचरण लाईन के निर्माण से संबंधित रु० 189.50 करोड़ की स्वीकृत योजना के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु राशि रु० 50.00 करोड़ मात्र विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश :- स्वीकृत !

राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही है, फिर भी मजबूत नेटवर्क के अभाव में जनता को समुचित एवं अबाधित विद्युत की आपूर्ति करने में कठिनाई हो रही है। इसे और सुदृढ़ किए जाने की आवश्यकता है। राज्य में संचरण लाईन के नेटवर्क के विकास हेतु झा०ऊ०सं०नि०लि० द्वारा एक विस्तृत कार्यक्रम तैयार किया गया है। आर०जी०जी०भी०वाई० एवं नये उद्योगों के अधिष्ठापन के फलस्वरूप राज्य में विद्युत की माँग की प्रतिपूर्ति हेतु सुदृढ़ एवं स्थायी विद्युत की आपूर्ति आवश्यक है। इस परिप्रेक्ष्य में विभिन्न क्षेत्रों में विद्युत आपूर्ति हेतु नये ग्रिड सब-स्टेशन एवं सम्बन्धित संचरण लाईन सभी के लिए 24x7 विद्युत आपूर्ति योजना के अंतर्गत विकसित करने की योजना है। उल्लेखनीय है कि भारत सरकार द्वारा वर्ष 2019 के अंत तक राज्य के सभी जिलों को विद्युतीकरण करने का लक्ष्य निर्धारित किया गया है।

2. प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 133, दि० 16.06.17 द्वारा इस योजना के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2016-17 तक कुल रु० 60.00 करोड़ उपलब्ध कराई गई है। ज्ञात हो कि 220/132/33 के०वी० ग्रिड निर्माण एवं संबंधित संचरण लाईन के निर्माण हेतु कार्यादेश निर्गत कर दिया गया है तथा कार्य प्रगति पर है। कार्य को सुचारु रूप से सम्पादन हेतु वित्तीय वर्ष 2017-18 में इस योजना के तहत अतिरिक्त रु० 50.00 करोड़ की अधियाचना की गयी है।
3. उल्लेखनीय है कि विभागीय संलेख ज्ञापांक 2500 दि० 04.10.2016 में सन्निहित प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 21.10.2016 में मद सं० 06 में लिए गए निर्णय के आलोक में उक्त योजना हेतु रु० 189.50 करोड़ की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2016-17 में उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 135, दि० 03.11.16 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 26, दि० 23.11.16 द्वारा रु० 30.00 करोड़ तथा विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 203, दि० 21.2.17 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 48, दि० 23.02.17 द्वारा रु० 30.00 करोड़ अर्थात् कुल रु० 60.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त किया जा चुका है, जिसके

Wm

विरुद्ध प्रबंध निदेशक, झांझासंनिंलि० के पत्रांक 133, दि० 16.06.17 द्वारा रु० 5.26 उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया गया है।

4. मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301 दि० 11.03.2015 की कड़िका अनुसार यह एक चालू योजना है।
5. उक्त अधियाचना के आलोक में 220/132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन गोड्डा एवं 220 के०वी० सर्किट गोड्डा-दुमका (220के०वी०) संचरण लाईन तथा 220 के०वी० डबल सर्किट गोड्डा-ललमटिया लाईन के निर्माण से संबंधित रु० 189.50 करोड़ की स्वीकृत योजना के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2017-बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध अतिरिक्त राशि रु० 50.00 करोड़ झांझासंनिंलि० को ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है।
6. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 6,00,00,000 (छः)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 13,00,00,000 (तेरह)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 31,00,00,000 (इकतीस)
	कुल	रु० 50,00,00,000 (पचास)

7. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होगी:-
 - (क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त की अंतिम तिथि ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अंतिम तिथि प्रत्येक वर्ष होगी।
 - (ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।
 - (ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।
 - (घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा।
8. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे। उक्त विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा।
9. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-
 - i) विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।
 - ii) योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक माह तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे।

अंकेशन हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण करेंगे ।

iv) राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-1800, दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे ।

v) यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो । साथ ही, इस योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो ।

10. प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है ।

11. प्रस्ताव पर मुख्य(ऊर्जा)मंत्री का अनुमोदन प्राप्त है ।

12. अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय ।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०) 14/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०) 14/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०) 14/16.....116

दिनांक : 28-07-17

प्रतिलिपि - माननीय विभागीय मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची/ उपायुक्त, राँची/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची (दो प्रतियों में) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

सरकार के सचिव ।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 1033

पत्रांक संख्या :- 116

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 28/07/2017

ऊर्जा विभाग

स्वीकृत्यादेश

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
राज्य योजना

लघुशीर्ष	रशि
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	□ 6,00,00,000.00
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगना	□ 13,00,00,000.00
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	□ 31,00,00,000.00
कुलरशि :-	□ 50,00,00,000.00

225

विपत्र कोड का विवरण, जहाँ से राशि की निकासी की जानी है।

विपत्र कोड	उप शीर्ष	इकाई	योजना
10S680100789370763	37 - झारखंड ऊर्जा संचरण निगम वि. को संचरण हेतु ऋण	63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100806370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100796370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	

वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राक्कलन से किया जायेगा।

2.) राशि के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी SRI RAJIV RANJAN TIWARY (DRNENG002), U SECT.ENERGY DEPT.JHARKH होंगे तथा राशि ₹ 50,00,00,000.00/- की निकासी Doranda कोषागार से जाएगी।

3.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।

4.) प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की स्वीकृति प्राप्त है।

5.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

W. Kumar
21/11/2017

2. प्रब

22

नि

ला

20

3. उत्

की

रु

स्व

रु

वि

झा

झा

उ

4. मां

के

(194)
697

पत्रांक 03/ऊ०(यो०) 11/16.....

झारखण्ड सरकार

ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

दिनांक

विषय :-

220/132 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन गढ़वा एवं 132 के०वी० गढ़वा रोड-गढ़वा (220 के०वी०) संचरण लाइन के निर्माण से संबंधित रु० 98.00 करोड़ की स्वीकृत योजना के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु राशि रु० 47.76 करोड़ मात्र विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश :- स्वीकृत।

राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही हैं, फिर भी मजबूत नेटवर्क के अभाव में जनता को समुचित एवं अबाधित विद्युत की आपूर्ति करने में कठिनाई हो रही है। इसे और सुदृढ़ किए जाने की आवश्यकता है। राज्य में संचरण लाइन के नेटवर्क के विकास हेतु झा०ऊ०सं०नि०लि० द्वारा एक विस्तृत कार्यक्रम तैयार किया गया है। आर०जी०जी०भी०वाई० एवं नये उद्योगों के अधिष्ठापन के फलस्वरूप राज्य में विद्युत की माँग की प्रतिपूर्ति हेतु सुदृढ़ एवं स्थायी विद्युत की आपूर्ति आवश्यक है। इस परिप्रेक्ष्य में विभिन्न क्षेत्रों में विद्युत आपूर्ति हेतु नये ग्रिड सब-स्टेशन एवं सम्बन्धित संचरण लाइन सभी के लिए 24x7 विद्युत आपूर्ति योजना के अंतर्गत विकसित करने की योजना है। उल्लेखनीय है कि भारत सरकार द्वारा वर्ष 2019 के अंत तक राज्य के सभी जिलों को विद्युतीकरण करने का लक्ष्य निर्धारित किया गया है।

2. प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 130, दि० 16.06.17 द्वारा इस योजना के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2016-17 तक कुल रु० 30.00 करोड़ उपलब्ध कराई गई है। ज्ञात हो कि 220/132 के०वी० ग्रिड निर्माण एवं संबंधित संचरण लाइन के निर्माण हेतु कार्यादेश निर्गत कर दिया गया है तथा कार्य प्रगति पर है। कार्य को सुचारु रूप से सम्पादन हेतु वित्तीय वर्ष 2017-18 में इस योजना के तहत अतिरिक्त रु० 47.76 करोड़ की अधियाचना की गयी है।
3. उल्लेखनीय है कि विभागीय संलेख झापांक 1714 दि० 04.07.2016 में सन्निहित प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक-12.07.2016 में मद सं०-14 में लिए गए निर्णय के आलोक में उक्त योजना हेतु रु० 98.00 करोड़ की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2016-17 में उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 63, दि० 17.08.16 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 15, दि० 07.09.16 द्वारा रु० 30.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त किया जा चुका है, जिसके विरुद्ध प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 130, दि० 16.06.17 द्वारा रु० 9.50 करोड़ का उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया गया है।

W. Kumar

4. मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301 दि० 11.03.2015 की कडिका (iv) अनुसार यह एक चालू योजना है।

5. उक्त अधियाचना के आलोक में 220/132 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन गढ़वा एवं 132 के०वी० रोड-गढ़वा (220 के०वी०) संचरण लाइन के निर्माण से संबंधित रु० 98.00 करोड़ की स्वीकृत योजना अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध अतिरिक्त रु० 47.76 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है।

6. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 5,73,12,000 (पाँच करोड़ तिहत्तर लाख बारह हजार)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 12,41,76,000 (बारह करोड़ इकतालीस लाख छिहत्तर हजार)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 29,61,12,000 (उनतीस करोड़ इकसठ लाख बारह हजार)
	कुल	रु० 47,76,00,000 (सैंतालीस करोड़ छिहत्तर लाख)

7. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-

(क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त की अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।

(ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।

(ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।

(घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा।

8. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे। राशि विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा।

9. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-

i) विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।

ii) योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक माह के 10 तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे।

iii) अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण करेंगे।

iv) राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-1800, दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे ।

v) यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो । साथ ही, इस योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो ।

प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है ।

प्रस्ताव पर मुख्य(ऊर्जा)मंत्री का अनुमोदन प्राप्त है ।

अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय ।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०) 11/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०) 11/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०) 11/16.....

दिनांक : 28-07-17

प्रतिलिपि - माननीय विभागीय मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०स०नि०लि०, राँची/ उपायुक्त, राँची/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची (दो प्रतियों में) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

सरकार के सचिव ।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 1034

पत्रांक संख्या :- 117

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 28/07/2017

ऊर्जा विभाग

स्वीकृत्यादेश

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
राज्य योजना

लघुशीर्ष	राशि
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगना	□ 12,41,76,000.00
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	□ 5,73,12,000.00
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	□ 29,61,12,000.00
कुलराशि :-	□ 47,76,00,000.00

विपत्र कोड का विवरण, जहाँ से राशि की निकासी की जानी है।

विपत्र कोड	उप शीर्ष	इकाई	योजना
10S680100769370763	37 - झारखंड ऊर्जा संचरण नियम वि. को संचरण हेतु ऋण	63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100800370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100796370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	

वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राक्कलन से किया जायेगा।

2.) राशि के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी SRI RAJIV RANJAN TIWARY (DRNENG002), U SECT.ENERGY DEPT.JHARKH होंगे तथा राशि ₹ 47,76,00,000.00/- की निकासी Doranda कोषागार से जाएगी।

3.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।

4.) प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की स्वीकृति प्राप्त है।

5.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से
31/07/2017

पत्रांक रूप
परामर्शितझारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

दिनांक

विषय :-

132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन राजमहल एवं 132 के०वी० डबल सर्किट पाकुड़-साहेबगंज का लिलो प्रस्तावित राजमहल ग्रिड में तथा 132 के०वी० डबल सर्किट पाकुड़-साहेबगंज संचरण लाईन के निर्माण से संबंधित रु० 132.75 करोड़ की स्वीकृत योजना के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु अतिरिक्त राशि रु० 50.00 करोड़ मात्र विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश :- स्वीकृत।

राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही हैं, फिर भी मजबूत नेटवर्क के अभाव में जनता को समुचित एवं अबाधित विद्युत की आपूर्ति करने में कठिनाई हो रही है। इसे और सुदृढ़ किए जाने की आवश्यकता है। राज्य में संचरण लाईन के नेटवर्क के विकास हेतु झा०ऊ०सं०नि०लि० द्वारा एक विस्तृत कार्यक्रम तैयार किया गया है। आर०जी०जी०भी०वाई० एवं नये उद्योगों के अधिष्ठापन के फलस्वरूप राज्य में विद्युत की माँग की प्रतिपूर्ति हेतु सुदृढ़ एवं स्थायी विद्युत की आपूर्ति आवश्यक है। इस परिप्रेक्ष्य में विभिन्न क्षेत्रों में विद्युत आपूर्ति हेतु नये ग्रिड सब-स्टेशन एवं सम्बन्धित संचरण लाईन सभी के लिए 24x7 विद्युत आपूर्ति योजना के अंतर्गत विकसित करने की योजना है। उल्लेखनीय है कि भारत सरकार द्वारा वर्ष 2019 के अंत तक राज्य के सभी जिलों को विद्युतीकरण करने का लक्ष्य निर्धारित किया गया है।

2. प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 140, दि० 16.06.17 द्वारा इस योजना के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2016-17 तक कुल रु० 55.00 करोड़ उपलब्ध कराई गई है। ज्ञात हो कि 132/33 के०वी० ग्रिड निर्माण एवं संबंधित संचरण लाईन के निर्माण हेतु कार्यादेश निर्गत कर दिया गया है तथा कार्य प्रगति पर है। कार्य को सुचारु रूप से सम्पादन हेतु वित्तीय वर्ष 2017-18 में इस योजना के तहत अतिरिक्त रु० 60.00 करोड़ की अधियाचना की गयी है।

3. उल्लेखनीय है कि विभागीय संलेख ज्ञापांक 1716 दि० 04.07.2016 में सन्निहित प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 12.07.2016 में मद सं० 12 में लिए गए निर्णय के आलोक में उक्त योजना हेतु रु० 132.75 करोड़ की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2016-17 में उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 61, दि० 17.08.16 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 16, दि० 07.09.16 द्वारा रु० 45.00 करोड़ तथा विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 205, दि० 21.2.17 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 50, दि० 23.2.17 द्वारा रु० 10.00 करोड़ अर्थात् कुल रु० 55.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त किया जा चुका है, जिसके

W. Kumar

विरुद्ध प्रबंध निदेशक, झांझासंनिंलिं के पत्रांक 140, दि० 16.06.17 द्वारा रु० 12.22 उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया गया है।

4. मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301 दि० 11.03.2015 की कड़िका अनुसार यह एक चालू योजना है।
5. उक्त अधियाचना के आलोक में 132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन राजमहल एवं 132 के०वी० डबल स पाकुड़— साहेबगंज का लिलो प्रस्तावित राजमहल ग्रिड में तथा 132 के०वी० डबल सर्किट पाकुड़— साहे संचरण लाईन के निर्माण से संबंधित रु० 132.75 करोड़ की स्वीकृत योजना के अंतर्गत वित्तीय 2017—18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध अतिरिक्त राशि रु० 60.00 झांझासंनिंलिं को ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है।
6. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 7,20,00,000 (सात करोड़ बीस ल
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उगयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 15,60,00,000 (पन्द्रह करोड़ साठ ल
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 37,20,00,000 (सैंतीस करोड़ बीस ल
	कुल	रु० 60,00,00,000 (साठ करोड़)

7. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-
 - (क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त की अदा ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदा प्रत्येक वर्ष होगी।
 - (ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।
 - (ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।
 - (घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा।
8. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे। राशि विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा।
9. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-
 - i) विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।
 - ii) योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक माह के तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे।

क) अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण करेंगे ।

iv) राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-1800, दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे ;

v) यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो । साथ ही, इस योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो ।

0. प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।

1. प्रस्ताव पर मुख्य(ऊर्जा)मंत्री का अनुमोदन प्राप्त है ।

2. अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय ।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०) 09/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०) 09/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०) 09/16.....

दिनांक : 28-07-17

प्रतिलिपि - माननीय विभागीय मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची/ उपायुक्त, राँची/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची (दो प्रतियों में) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

सरकार के सचिव ।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 1039

पत्रांक संख्या :- 120

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 28/07/2017

ऊर्जा विभाग

स्वीकृत्यादेश

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
राज्य योजना

लघुशीर्ष	राशि
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	□ 37,20,00,000.00
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगिता	□ 15,60,00,000.00
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	□ 7,20,00,000.00
कुलराशि :-	□ 60,00,00,000.00

विपत्र कोड का विवरण, जहाँ से राशि की निकासी की जानी है।

विपन्न कोड	उप शीर्ष	इकाई	योजना
10S680100769370763	37 - आरखंड ऊर्जा संचरण निगम लि. को संचरण हेतु ऋण	63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100800370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100796370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	

वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राक्कलन से किया जायेगा।

2.) राशि के निकासी एवं व्ययन पंदाधिकारी SRI RAJIV RANJAN TIWARY (DRNENG002), U
SECT.ENERGY DEPT.JHARKH होंगे तथा राशि ₹ 60,00,00,000.00/- की निकासी Doranda कोषागार से
जाएगी।

3.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।

4.) प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की स्वीकृति प्राप्त है।

5.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

W. K. Williams

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

दिनांक

विषय :-

132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन चतरा एवं 132 के०वी० ईटखोरी-चतरा संचरण लाईन के निर्माण से संबंधित रु० 70.00 करोड़ की स्वीकृत योजना के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु राशि रु० 35.00 करोड़ मात्र विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश :- स्वीकृत।

राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही हैं, फिर भी मजबूत नेटवर्क के अभाव में जनता को समुचित एवं अबाधित विद्युत की आपूर्ति करने में कठिनाई हो रही है। इसे और सुदृढ़ किए जाने की आवश्यकता है। राज्य में संचरण लाईन के नेटवर्क के विकास हेतु झा०ऊ०सं०नि०लि० द्वारा एक विस्तृत कार्यक्रम तैयार किया गया है। आर०जी०जी०भी०वाई० एवं नये उद्योगों के अधिष्ठापन के फलस्वरूप राज्य में विद्युत की माँग की प्रतिपूर्ति हेतु सुदृढ़ एवं स्थायी विद्युत की आपूर्ति आवश्यक है। इस परिप्रेक्ष्य में विभिन्न क्षेत्रों में विद्युत आपूर्ति हेतु नये ग्रिड सब-स्टेशन एवं सम्बन्धित संचरण लाईन सभी के लिए 24x7 विद्युत आपूर्ति योजना के अंतर्गत विकसित करने की योजना है। उल्लेखनीय है कि भारत सरकार द्वारा वर्ष 2019 के अंत तक राज्य के सभी जिलों को विद्युतीकरण करने का लक्ष्य निर्धारित किया गया है।

- प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 131, दि० 16.06.17 द्वारा इस योजना के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2016-17 तक कुल रु० 35.00 करोड़ उपलब्ध कराई गई है। ज्ञात हो कि 132/33 के०वी० ग्रिड निर्माण एवं संबंधित संचरण लाईन के निर्माण हेतु कार्यादेश निर्गत कर दिया गया है तथा कार्य प्रगति पर है। कार्य को सुचारु रूप से सम्पादन हेतु वित्तीय वर्ष 2017-18 में इस योजना के तहत अतिरिक्त रु० 35.00 करोड़ की अधियाचना की गयी है।
- उल्लेखनीय है कि विभागीय संलेख ज्ञापांक 1715 दि० 04.07.2016 में सन्निहित प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 12.07.2016 में मद सं० 13 में लिए गए निर्णय के आलोक में उक्त योजना हेतु रु० 70.00 करोड़ की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2016-17 में उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 62, दि० 17.08.16 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 14, दि० 07.09.16 द्वारा रु० 25.00 करोड़ तथा विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 204, दि० 21.2.17 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 49, दि० 23.2.17 द्वारा रु० 10.00 करोड़ अर्थात् कुल रु० 35.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त किया जा चुका है, जिसके

Www.iamr.org

विरुद्ध प्रबंध निदेशक, झांझासंनिंलिं के पत्रांक 131, दि० 16.06.17 द्वारा रु० 13.86 व उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया गया है ।

4. मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301 दि० 11.03.2015 की कंडिका (9) अनुसार यह एक चालू योजना है ।

5. उक्त अधियाचना के आलोक में 132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन चतरा एवं 132 के०वी० ईटखोरी-संचरण लाईन के निर्माण से संबंधित रु० 70.00 करोड़ की स्वीकृत योजना के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2017 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध अतिरिक्त राशि रु० 35.00 करोड़ झांझासंनिं को ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है ।

6. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 4,20,00,000 (चार करोड़ बीस लाख)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 9,10,00,000 (नौ करोड़ दस लाख)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 21,70,00,000 (इकीस करोड़ सत्तर लाख)
	कुल	रु० 35,00,00,000 (पैंतीस करोड़)

7. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-

(क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा । इसकी पहली किस्त की अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी ।

(ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा ।

(ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा ।

(घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा ।

8. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे । राशि विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा ।

9. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-

i) विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा ।

ii) योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक माह के तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे ।

iii) अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण करेंगे ।

iv) राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-1800, दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे ।

v) यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो । साथ ही, इस योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो ।

2. प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है ।

1. प्रस्ताव पर मुख्य(ऊर्जा)मंत्री का अनुमोदन प्राप्त है ।

2. अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से ग्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय ।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०) 12/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०) 12/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०) 12/16.....

दिनांक : 28-07-17

प्रतिलिपि - माननीय विभागीय मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची/ उपायुक्त, राँची/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची (दो प्रतियों में) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

सरकार के सचिव ।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृतिपत्र संख्या :- 1036

पत्रांक संख्या :- 118

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 28/07/2017

ऊर्जा विभाग

स्वीकृतिपत्र

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
राज्य योजना

लघुशीर्ष	राशि
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	☐ 21,70,00,000.00
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगना	☐ 9,10,00,000.00
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	☐ 4,20,00,000.00
कुलराशि :-	☐ 35,00,00,000.00

विपत्र कोड का विवरण, जहाँ से राशि की निकासी की जानी है।

विपत्र कोड	उप शीर्ष	इकाई	योजना
10S680100789370763	37 - झारखंड ऊर्जा संवर्धन निगम	63 - ऋण एवं अग्रिम	
	नि. को संवर्धन हेतु ऋण		
10S680100800370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100796370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	

वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राक्कलन से किया जायेगा।

- 2.) राशि के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी SR! RAJIV RANJAN TIWARY (DRNENG002), U SECT.ENERGY DEPT.JHARKH होंगे तथा राशि ₹ 35,00,00,000.00/- की निकासी Doranda कोषागार से की जाएगी।
- 3.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।
- 4.) प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की स्वीकृति प्राप्त है।
- 5.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण त अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

W. Kumar
21/7/2018

कारिक रूप
प्रदर्शितझारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

दिनांक

विषय :-

220/132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन रातू (राँची) एवं 220 के०वी० डबल सर्किट पतरातू-रातू (राँची) और 132 के०वी० डबल सर्किट रातू (राँची)-हटिया-1 संचरण लाईनों के निर्माण से संबंधित रु० 162.25 करोड़ की स्वीकृत योजना के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु राशि रु० 35.00 करोड़ मात्र विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश :- स्वीकृत।

राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही हैं, फिर भी मजबूत नेटवर्क के अभाव में जनता को समुचित एवं अबाधित विद्युत की आपूर्ति करने में कठिनाई हो रही है। इसे और सुदृढ़ किए जाने की आवश्यकता है। राज्य में संचरण लाईन के नेटवर्क के विकास हेतु झा०ऊ०सं०नि०लि० द्वारा एक विस्तृत कार्यक्रम तैयार किया गया है। आर०जी०जी०भी०वाई० एवं नये उद्योगों के अधिष्ठापन के फलस्वरूप राज्य में विद्युत की माँग की प्रतिपूर्ति हेतु सुदृढ़ एवं स्थायी विद्युत की आपूर्ति आवश्यक है। इस परिप्रेक्ष्य में विभिन्न क्षेत्रों में विद्युत आपूर्ति हेतु नये ग्रिड सब-स्टेशन एवं सम्बन्धित संचरण लाईन सभी के लिए 24X7 विद्युत आपूर्ति योजना के अंतर्गत विकसित करने की योजना है। उल्लेखनीय है कि भारत सरकार द्वारा वर्ष 2019 के अंत तक राज्य के सभी जिलों को विद्युतीकरण करने का लक्ष्य निर्धारित किया गया है।

2. प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 139, दि० 16.06.17 द्वारा इस योजना के तहत वित्तीय वर्ष 2016-17 तक कुल रु० 55.00 करोड़ उपलब्ध कराई गई है। ज्ञात हो कि 220/132/33 के०वी० ग्रिड निर्माण एवं संबंधित संचरण लाईन के निर्माण हेतु कार्यादेश निर्गत कर दिया गया है तथा कार्य प्रगति पर है। कार्य को सुचारु रूप से सम्पादन हेतु वित्तीय वर्ष 2017-18 में इस योजना के तहत अतिरिक्त रु० 35.00 करोड़ की अधियाचना की गयी है।

3. उल्लेखनीय है कि विभागीय संलेख झापांक 1707 दि० 01.07.2016 में सन्निहित प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 12.07.2016 में मद सं० 07 में लिए गए निर्णय के आलोक में उक्त योजना हेतु रु० 162.25 करोड़ की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2016-17 में उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 64, दि० 17.08.16 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 17, दि० 07.09.16 द्वारा रु० 55.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त किया जा चुका है, जिसके विरुद्ध प्रबंध निदेशक,

W. S. S. S.

झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 139, दि० 16.06.17 द्वारा रु० 15.39 करोड़ का उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया गया है ।

4. मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301 दि० 11.03.2015 की कंडिका (9) अनुसार यह एक चालू योजना है ।
5. उक्त अधियाचना के आलोक में 220/132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन रातू (राँची) एवं 220 के० डबल सर्किट पतरातू-रातू (राँची) और 132 के०वी० डबल सर्किट रातू (राँची)-हटिया-1 संचरण लाईन निर्माण से संबंधित रु० 162.25 करोड़ की स्वीकृत योजना के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2017-18 में उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध अतिरिक्त राशि रु० 35.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है ।
6. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 4,20,00,000 (चार करोड़ बीस लाख)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 9,10,00,000 (नौ करोड़ दस लाख)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 21,70,00,000 (इकीस करोड़ सत्तर लाख)
	कुल	रु० 35,00,00,000 (पैंतीस करोड़)

7. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-
 - (क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त की अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।
 - (ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा ।
 - (ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा ।
 - (घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा ।
8. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे । राशि विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा ।
9. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-
 - i) विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।
 - ii) योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक माह के 5 तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे ।

iii) निरीक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण करेंगे ।

iv) राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-1800, दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे ।

v) यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो । साथ ही, इस योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो ।

प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है ।

प्रस्ताव पर मुख्य(ऊर्जा)मंत्री का अनुमोदन प्राप्त है ।

अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय ।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०) 10/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०) 10/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०) 10/16.....

दिनांक : 28-07-17

प्रतिलिपि - माननीय विभागीय मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची/ उपायुक्त, राँची/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची (दो प्रतियों में) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

सरकार के सचिव ।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 1038

पत्रांक संख्या :- 119

झारखण्ड सरकार

ऊर्जा विभाग

स्वीकृत्यादेश

पत्रांक दिनांक :- 28/07/2017

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
राज्य योजना

लघुशीर्ष	राशि
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोग	□ 9,10,00,000.00
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	□ 21,70,00,000.00
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	□ 4,20,00,000.00
कुलराशि :-	□ 35,00,00,000.00

विषय कोड का विवरण, जहाँ से राशि की निकासी की जानी है।

पञ्चारिक
परामर्श

वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राक्कलन से किया जायेगा।

2.) राशि के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी SRI RAJIV RANJAN TIWARY (DRNENG002), U SECT.ENERGY DEPT.JHARKH होंगे तथा राशि ₹ 35,00,00,000.00/- की निकासी Doranda कोषागार से जाएगी।

3.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।

4.) प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद् की स्वीकृति प्राप्त है।

5.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

99

191/682

पत्रांक 03/ऊ०(यो०)20/15.....

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

दिनांक

विषय :-

132/33 के०वी० खूँटी ग्रिड सब-स्टेशन एवं संबंधित हटिया-खूँटी तथा खूँटी-तमाड़ संचरण लाइन के निर्माण हेतु रु० 98.00 करोड़ की स्वीकृत योजना के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु रु० 38.00 करोड़ विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश :- स्वीकृत।

राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही है, फिर भी मजबूत नेटवर्क के अभाव में जनता को समुचित एवं अबाधित विद्युत की आपूर्ति करने में कठिनाई हो रही है। अतएव इसे और सुदृढ़ किए जाने की आवश्यकता है।

2. प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 137, दि० 16.6.17 द्वारा साथ ही सूचित किया गया है कि 132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन खूँटी एवं संबंधित संचरण लाइन के निर्माण हेतु कार्यादेश निर्गत कर दिया गया है तथा कार्य प्रगति पर है। कार्य को सुचारु रूप से सम्पादित करने के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में रु० 38.00 करोड़ की अधियाचना की गयी है।

3. उल्लेखनीय है कि विभागीय संलेख ज्ञापांक 2210 दि० 25.08.15 में सन्निहित प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 01.09.15 में मद सं० 04 में लिए गए निर्णय के आलोक में उक्त योजना हेतु रु० 98.00 करोड़ की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2015-16 में उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 98, दि० 15.09.15 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 26, दि० 01.10.15 द्वारा रु० 20.00 करोड़ एवं वित्तीय वर्ष 2016-17 में उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 191, दि० 06.02.17 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 42, दि० 08.2.17 द्वारा रु० 30.00 करोड़ अर्थात् कुल रु० 50.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त किया गया था, जिसके विरुद्ध मुख्य अभियंता(संचरण), झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 868, दि० 04.07.17 द्वारा रु० 8.11 करोड़ का उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया गया है।

4. मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301 दि० 11.03.2015 की कंडिका (9) के अनुसार यह एक चालू योजना है।

W Kumar

5. उक्त अधियाचना के आलोक में 132/33 के०वी० खूँटी ग्रिड सब-स्टेशन एवं संबंधित हटिया तथा खूँटी-तमाड़ संचरण लाईन के निर्माण हेतु रु० 98.00 करोड़ की स्वीकृत योजना के अतिरिक्त वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध रु० 38.00 के आ० ऊ० सं० नि० लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है।

6. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजट शीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 4,56,00,000 (चार करोड़ छप्पन लाख)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगिता, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 9,88,00,000 (नौ करोड़ अष्टासी लाख)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 23,56,00,000 (तेईस करोड़ छप्पन लाख)
	कुल	रु० 38,00,00,000 (अड़तीस करोड़)

7. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-

- (क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।
- (ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।
- (ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।
- (घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा।

8. इस योजना के निकासी एवं व्यय पदाधिकारी अवर राचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे। राशि का विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा।

9. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-

- i) विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।
- ii) योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक मास 5वीं तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे।
- iii) अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण करेंगे।
- iv) राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-11 दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे।
- v) यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो। साथ ही, योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो।

10/11/2017

0. प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।

1. प्रस्ताव पर मुख्य(ऊर्जा)मंत्री का अनुमोदन प्राप्त है।

2. अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)20/15.....

दिनांक :

प्रतिलिपि — कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)20/15.....

दिनांक :

प्रतिलिपि — आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)20/15.....

दिनांक : 25-07-17

प्रतिलिपि — माननीय विभागीय मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची/उपायुक्त, राँची/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची (दो प्रतियों में) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

सरकार के सचिव।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 1012

पत्रांक संख्या :- 111

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 25/07/2017

ऊर्जा विभाग

स्वीकृत्यादेश

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज

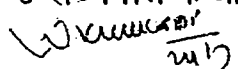
लघुशीर्ष	राशि
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगना	☐ 9,88,00,000.00
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	☐ 23,56,00,000.00
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	☐ 4,56,00,000.00
कुलराशि :-	☐ 38,00,00,000.00

विपत्र कोड का विवरण, जहाँ से राशि की निकासी की जानी है।

विपत्र कोड	उप शीर्ष	इकाई	योजना
10S680100789370763	37 - झारखंड ऊर्जा मंत्रालय निगम वि. को संचरण हेतु ऋण	63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100800370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100796370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	

वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राक्कलन से किया जायेगा।

- 2.) राशि के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी SRI RAJIV RANJAN TIWARY (DRNENG002), U
SECT.ENERGY DEPT.JHARKH होंगे तथा राशि ₹ 38,00,00,000.00/- की निकासी Doranda कोषागार से की
जाएगी।
- 3.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।
- 4.) प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की स्वीकृति प्राप्त है।
- 5.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण त
अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

 26/07/2017

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

दिनांक

विषय :-

132/33 के०वी० सरिया ग्रिड सब-स्टेशन एवं संबंधित संचरण लाईन के निर्माण हेतु रु० 80.00 करोड़ की स्वीकृत योजना के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु रु० 34.00 करोड़ विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश :- स्वीकृत।

राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही है, फिर भी मजबूत नेटवर्क के अभाव में जनता को समुचित एवं अबाधित विद्युत की आपूर्ति करने में कठिनाई हो रही है। अतएव इसे और सुदृढ़ किए जाने की आवश्यकता है।

प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 138, दि० 16.6.17 द्वारा साथ ही सूचित किया गया है कि 132/33 के०वी० सरिया ग्रिड सब-स्टेशन एवं संबंधित संचरण लाईन के निर्माण हेतु कार्यादेश निर्गत कर दिया गया है तथा कार्य प्रगति पर है। कार्य को सुचारु रूप से सम्पादित करने के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में रु० 34.00 करोड़ की अधियाचना की गयी है।

उल्लेखनीय है कि विभागीय संलेख झापांक 2071 दि० 17.08.15 में सन्निहित प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 25.08.15 में मद सं० 05 में लिए गए निर्णय के आलोक में उक्त योजना हेतु रु० 80.00 करोड़ की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2015-16 में उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 92, दि० 02.09.15 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 23, दि० 08.09.15 द्वारा रु० 8.00 करोड़ एवं वित्तीय वर्ष 2016-17 में विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 186, दि० 27.1.17 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 40, दि० 08.02.17 द्वारा रु० 20.00 करोड़ अर्थात् कुल रु० 28.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त किया जा चुका है, जिसके विरुद्ध मुख्य अभियंता(संचरण), झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 868, दि० 05.07.17 द्वारा रु० 2.08 करोड़ का उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया गया है।

मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301 दि० 11.03.2015 की कंडिका (9) के अनुसार यह एक चालू योजना है।

Wawer

5. उक्त अध्याचना के आलोक में 132/33 के०वी० सरिया ग्रिड सब-स्टेशन एवं संबंधित सर्कल लाईन के निर्माण हेतु रु० 80.00 करोड़ की स्वीकृत योजना के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2017-18 में बांटा उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध रु० 34.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वतंत्र विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है।

6. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 4,08,00,000 (चार करोड़ आठ लाख)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 8,84,00,000 (आठ करोड़ चौरासी लाख)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 21,08,00,000 (इकीस करोड़ आठ लाख)
	कुल	रु० 34,00,00,000 (चौतीस करोड़)

7. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-
(क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।

- (ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।
(ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।
(घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा।

8. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा।

9. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-

- विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।
- योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक मास 5वीं तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे।
- अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण करेंगे।
- राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के अनुच्छेद 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे।
- यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो। साथ ही योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो।

Www

0. प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।

1. प्रस्ताव पर मुख्य(ऊर्जा)मंत्री का अनुमोदन प्राप्त है।

2. अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)09/15.....

दिनांक :

प्रतिलिपि — कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)09/15.....

दिनांक :

प्रतिलिपि — आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)09/15.....114

दिनांक : 25-07-17

प्रतिलिपि — माननीय विभागीय मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची/उपायुक्त, राँची/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची (दो प्रतियों में) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

W. Kumar
सरकार के सचिव।

Q

पत्रांक

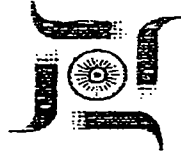
प्रेषक

सेवा

दि

आत

1.)



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 1015

पत्रांक संख्या :- 114

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 25/07/2017

ऊर्जा विभाग
स्वीकृत्यादेश

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज

लघुशीर्ष	राशि
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना	□ 8,84,00,000.00
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	□ 4,08,00,000.00
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	□ 21,08,00,000.00
कुलराशि :-	□ 34,00,00,000.00

विपत्र कोड का विवरण, जहाँ से राशि की निकासी की जानी है।

विपत्र कोड	उप शीर्ष	इकाई	योजना
10S680100789370763	37 - झारखंड ऊर्जा संवर्धन निगम लि. को नवचरण हेतु ऋण	63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100800370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S630100796370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	

वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राक्कलन से किया जायेगा।

- 2.) राशि के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी SRI RAJIV RANJAN TIWARY (DRNENG002), U SECT.ENERGY DEPT.JHARKH होंगे तथा राशि ₹ 34,00,00,000.00/- की निकासी Doranda कोषागार से की जाएगी।
- 3.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।
- 4.) प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की स्वीकृति प्राप्त है।
- 5.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण त अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से
W. Kumar
24/7/2017

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :—

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

दिनांक २६-०७-१७

विषय :—

२२०/१३२/३३ के०वी० जसीडीह ग्रिड सब-स्टेशन एवं संबंधित दुमका-जसीडीह संचरण लाईन के निर्माण हेतु रु० १३७.०० करोड़ की स्वीकृत योजना के अंतर्गत वित्तीय वर्ष २०१७-१८ में बजट उपबंधित राशि रु० ११५३.०० करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु रु० ४३.०० करोड़ विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश :— स्वीकृत।

राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही हैं, फिर भी मजबूत नेटवर्क के अभाव में जनता को समुचित एवं अबाधित विद्युत की आपूर्ति करने में कठिनाई हो रही है। अतएव इसे और सुदृढ़ किए जाने की आवश्यकता है।

- प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के १४९, दि० ०७.७.१७ द्वारा साथ ही सूचित किया गया है कि २२०/१३२/३३ के०वी० जसीडीह ग्रिड सब-स्टेशन एवं संबंधित दुमका-जसीडीह संचरण लाईन के निर्माण हेतु निविदा आवंटन की प्रक्रिया अंतिम चरण में है। २२० के०वी० जसीडीह-दुमका संचरण लाईन का निर्माण कार्य प्रगति पर है। कार्य को सुचारु रूप से सम्पादित करने के लिए वित्तीय वर्ष २०१७-१८ में रु० ४३.०० करोड़ की अधियाचना की गयी है।
- उल्लेखनीय है कि विभागीय संलेख ज्ञापांक २०७० दि० १७.०८.१५ में सन्निहित प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक २५.०८.१५ में मद सं० ०१ में लिए गए निर्णय के आलोक में उक्त योजना हेतु रु० १३७.०० करोड़ की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष २०१५-१६ में उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० ९५, दि० ०२.०९.१५ एवं विभागीय आवंटनादेश सं० २४, दि० ०८.०९.१५ द्वारा रु० १३.७० करोड़ एवं वित्तीय वर्ष २०१६-१७ में विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० १९२, दि० ०६.२.१७ एवं विभागीय आवंटनादेश सं० ४४, दि० ०८.०२.१७ द्वारा रु० २५.०० करोड़ अर्थात् कुल रु० ३८.७० करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त किया जा चुका है, जिसके विरुद्ध प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक १४९, दि० ०७.७.१७ द्वारा रु० २१.८२ करोड़ का उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया गया है।
- मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० ३०१ दि० ११.०३.२०१५ की कंडिका (९) के अनुसार यह एक चालू योजना है।

Wawer

5. उक्त अध्यायना के आलोक में 220/132/33 के०वी० जसीडीह ग्रिड सब-स्टेशन एवं दुमका-जसीडीह संचरण लाइन के निर्माण हेतु रु० 137.00 करोड़ की स्वीकृत योजना के वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध रु० 43.00 के झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है।
6. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 5,16,00,000 (पाँच करोड़ सोलह लाख)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 11,18,00,000 (ग्यारह करोड़ अठारह लाख)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 26,66,00,000 (छब्बीस करोड़ छियासठ लाख)
	कुल	रु० 43,00,00,000 (तैंतालीस करोड़)

7. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-
- (क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।
- (ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा ।
- (ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा ।
- (घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा ।
8. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे। राशि का विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा ।
9. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-
- विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।
 - योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक मास 5वीं तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे ।
 - अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण करेंगे ।
 - राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे ।
 - यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो । साथ ही, योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो ।

Www

(215)
678

सं. प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।

प्रस्ताव पर मुख्य(ऊर्जा)मंत्री का अनुमोदन प्राप्त है।

2. अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)05/15.....

दिनांक :

प्रतिलिपि — कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)05/15.....

दिनांक :

प्रतिलिपि — आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)05/15.....115.....

दिनांक : 26-07-17.....

प्रतिलिपि — माननीय विभागीय मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची/उपायुक्त, राँची/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची (दो प्रतियों में) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

W. Kumar
सरकार के सचिव।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 1016

पत्रांक संख्या :- 115

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 26/07/2017

ऊर्जा विभाग

स्वीकृत्यादेश

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज

लघुशीर्ष	राशि
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	□ 26,66,00,000.00
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	□ 5,16,00,000.00
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगना	□ 11,18,00,000.00
कुलराशि :-	□ 43,00,00,000.00

(213)

विपत्र कोड का विवरण, जहाँ से राशि की निकासी की जानी है।

विपत्र कोड	उप शीर्ष	इकाई	योजना
10S680100789370763	37 - झारखंड ऊर्जा संवर्धन निगम नि. को संवर्धन हेतु ऋण	63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100800370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100796370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	

वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राक्कलन से किया जायेगा।

- 2.) राशि के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी SRI RAJIV RANJAN TIWARY (DRNENG002), U SECT.ENERGY DEPT.JHARKH होंगे तथा राशि ₹ 43,00,00,000.00/- की निकासी Doranda कोषागार से की जाएगी।
- 3.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।
- 4.) प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की स्वीकृति प्राप्त है।
- 5.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से
W. Kumar
 24/7/17

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

दिनांक

विषय :-

220/132/33 के०वी० गिरीडीह ग्रिड सब-स्टेशन एवं संबंधित गिरीडीह-जसीडीह संचरण लाईन के निर्माण हेतु रु० 127.00 करोड़ की स्वीकृत योजना के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु रु० 30.00 करोड़ विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश :- स्वीकृत।

राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही है, फिर भी मजबूत नेटवर्क के अभाव में जनता को समुचित एवं अबाधित विद्युत की आपूर्ति करने में कठिनाई हो रही है। अतएव इसे और सुदृढ़ किए जाने की आवश्यकता है।

2. प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 136, दि० 16.6.17 द्वारा साथ ही सूचित किया गया है कि 220/132/33 के०वी० गिरीडीह ग्रिड सब-स्टेशन एवं संबंधित गिरीडीह-जसीडीह संचरण लाईन के निर्माण हेतु कार्यादेश निर्गत कर दिया गया है तथा कार्य प्रगति पर है। कार्य को सुचारु रूप से सम्पादित करने के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में रु० 30.00 करोड़ की अधियाचना की गयी है।

3. उल्लेखनीय है कि विभागीय संलेख ज्ञापांक 2069 दि० 17.08.15 में सन्निहित प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 25.08.15 में मद सं० 02 में लिए गए निर्णय के आलोक में उक्त योजना हेतु रु० 127.00 करोड़ की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2015-16 में उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 94, दि० 02.09.15 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 21, दि० 08.09.15 द्वारा रु० 13.00 करोड़ एवं वित्तीय वर्ष 2016-17 में विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 189, दि० 06.02.17 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 43, दि० 08.02.17 द्वारा रु० 42.00 करोड़ अर्थात् कुल रु० 55.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त किया जा चुका है, जिसके विरुद्ध मुख्य अभियंता(संचरण), झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 868, दि० 05.07.17 द्वारा रु० 10.85 करोड़ का उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया गया है।

4. मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301 दि० 11.03.2015 की कंडिका (9) के अनुसार यह एक चालू योजना है।

W Kumar

5. उक्त अध्याचना के आलोक में 220/132/33 केवी० गिरीडीह ग्रिड सब-स्टेशन एवं स गिरीडीह-जसीडीह संचरण लाइन के निर्माण हेतु रु० 127.00 करोड़ की स्वीकृत योजना के अति वितीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध रु० 30.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है।

6. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 3,60,00,000 (तीन करोड़ साठ लाख)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 7,80,00,000 (सात करोड़ अस्सी लाख)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 18,60,00,000 (अठारह करोड़ साठ लाख)
	कुल	रु० 30,00,00,000 (तीस करोड़)

7. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-
(क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।

(ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।

(ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।

(घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा।

8. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची हो। राशि का विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा।

9. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-

i) विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।

ii) योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक मास 5वीं तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे।

iii) अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण करेंगे।

iv) राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे।

v) यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो। साथ ही, योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो।

220

0. प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।

1. प्रस्ताव पर मुख्य(ऊर्जा)मंत्री का अनुमोदन प्राप्त है।

2. अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)08/15.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)08/15.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)08/15.....113.....

दिनांक : 25-07-17

प्रतिलिपि - माननीय विभागीय मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची/उपायुक्त, राँची/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची (दो प्रतियों में) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

सरकार के सचिव।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 1014

पत्रांक संख्या :- 113

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 25/07/2017

ऊर्जा विभाग
स्वीकृत्यादेश

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ;

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज

लघुशीर्ष	राशि
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	□ 18,60,00,000.00
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगना	□ 7,80,00,000.00
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	□ 3,60,00,000.00
कुलराशि :-	□ 30,00,00,000.00

(217)

विपत्र कोड का विवरण, जहाँ से राशि की निकासी की जानी है।

विपत्र कोड	उप शीर्ष	इकाई	योजना
10S680100/89370763	37 - झारखंड ऊर्जा संचरण निगम नि. को संचरण हेतु ऋण	63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100800370753		63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100796370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	

वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राक्कलन से किया जायेगा।

- 2.) राशि के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी SRI RAJIV RANJAN TIWARY (DRNENG002), U SECT.ENERGY DEPT.JHARKH होंगे तथा राशि ₹ 3,00,00,000.00/- की निकासी Doranda कोषागार से की जाएगी।
- 3.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।
- 4.) प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की स्वीकृति प्राप्त है।
- 5.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण त अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

W. Kumar
24/7/2017

Run Date: 26/07/2017

झारखण्ड सरकार

ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

दिनांक

विषय :-

220/132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन जैनामोड़ (बोकारो) एवं संबंधित संचरण लाईन के निर्माण हेतु रु० 110.00 करोड़ की स्वीकृत योजना के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु रु० 40.00 करोड़ विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश :-

स्वीकृत।

राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही हैं, फिर भी मजबूत नेटवर्क के अभाव में जनता को समुचित एवं अबाधित विद्युत की आपूर्ति करने में कठिनाई हो रही है। अतएव इसे और सुदृढ़ किए जाने की आवश्यकता है। राज्य में संचरण लाईन के नेटवर्क के विकास हेतु झा०ऊ०सं०नि०लि० द्वारा एक विस्तृत कार्यक्रम तैयार किया गया है। आर०जी०जी०भी०वाई० एवं नये उद्योगों के अधिष्ठापन के फलस्वरूप राज्य में विद्युत की माँग की प्रतिपूर्ति हेतु सुदृढ़ एवं स्थायी विद्युत की आपूर्ति आवश्यक है। इस परिप्रेक्ष्य में सभी के लिए 24x7 विद्युत आपूर्ति योजना के अंतर्गत विभिन्न क्षेत्रों में विद्युत आपूर्ति हेतु नये ग्रिड सब-स्टेशन एवं सम्बन्धित संचरण लाईन विकसित करने की योजना है। उल्लेखनीय है कि भारत सरकार द्वारा वर्ष 2019 के अंत तक राज्य के सभी जिलों को विद्युतीकरण करने का लक्ष्य निर्धारित किया गया है।

2. प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 134, दि० 16.6.17 द्वारा 220/132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन जैनामोड़ एवं संबंधित लिलो संचरण लाईन के निर्माण हेतु वित्तीय वर्ष 2017-18 में रु० 40.00 करोड़ की अधियाचना की गयी है। साथ ही सूचित किया गया है कि उक्त 220/132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन जैनामोड़ एवं संबंधित संचरण लाईन के निर्माण हेतु कार्यादेश निर्गत कर दिया गया है तथा कार्य प्रगति पर है।

3. उल्लेखनीय है कि विभागीय संलेख झापांक 2067 दि० 17.08.2015 में सन्निहित प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 25.08.2015 में मद सं० 04 में लिए गए निर्णय के आलोक में उक्त योजना हेतु रु० 110.00 करोड़ की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2015-16 में विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 93, दि० 02.09.15 एवं आवंटनादेश सं० 22, दि० 08.09.15 द्वारा रु० 11.00 करोड़ तथा वित्तीय वर्ष 2016-17 में विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 190, दि० 06.02.17 एवं आवंटनादेश सं० 41, दि० 08.02.17 द्वारा रु० 32.50 करोड़ अर्थात् कुल 43.50 करोड़ विमुक्त किया जा चुका है, जिसके विरुद्ध मुख्य अभियंता(संचरण), झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 868, दि० 05.07.17 द्वारा रु० 9.97 करोड़ का उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया गया है।

4. मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301 दि० 11.03.2015 की कंडिका (9) के अनुसार यह एक चालू योजना है।

5. उक्त अधियाचना के आलोक में 220/132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन जैनामोड़ (बोकारो) एवं संचरण लाइन के निर्माण हेतु रु० 110.00 करोड़ की स्वीकृत योजना के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2017-18 बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध रु० 40.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वीकृति प्रदान की जाती है।

6. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 4,80,00,000 (चार करोड़ अस्सी लाख)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 10,40,00,000 (दस करोड़ चालीस लाख)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 24,80,00,000 (चौबीस करोड़ अस्सी लाख)
	कुल	रु० 40,00,00,000 (चालीस करोड़)

7. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-
- (क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त की अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।
 - (ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।
 - (ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।
 - (घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा।
8. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे। राशि विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा।
9. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-
- i) विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।
 - ii) योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक माह के तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे।
 - iii) अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण करेंगे।
 - iv) राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे।
 - v) यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो। साथ ही, इस योजना की राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो।

Wm

(183)
67

प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।

प्रस्ताव पर मुख्य(ऊर्जा)मंत्री का अनुमोदन प्राप्त है।

अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदां), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)04/15.....

दिनांक :

प्रतिलिपि — कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)04/15.....

दिनांक :

प्रतिलिपि — आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)04/15..... 112

दिनांक : 25-07-17

प्रतिलिपि — माननीय विभागीय मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची/उपायुक्त, राँची/ अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदां), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची (दो प्रतियों में) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

W. Kumar
सरकार के सचिव।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 1013

पत्रांक संख्या :- 112

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 25/07/2017

ऊर्जा विभाग

स्वीकृत्यादेश

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज

लघुशीर्ष	राशि
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगना	□ 10,40,00,000.00
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	□ 24,80,00,000.00
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	□ 4,80,00,000.00
कुलराशि :-	□ 40,00,00,000.00

विपन्न कोड	उप शीर्ष	इकाई	योजना
10S68010C769370763	37 - आरखंड ऊर्जा संवर्धन निगम नि. को संवर्धन हेतु ऋण	63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100800370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S68010C796370753		63 - ऋण एवं अग्रिम	

2.) राशि के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी SRI RAJIV RANJAN TIWARY (DRNENG002), U SECT.ENERGY DEPT.JHARKH होंगे तथा राशि ₹ 40,00,00,000.00/- की निकासी Doranda कोषागार से जाएगी ।

4.) प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की स्वीकृति प्राप्त है।

5.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

Виктор

(11)
676

पत्रांक 03/ऊ०(यो०)16/16.....

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

दिनांक

विषय :-

132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन जमुआ एवं 132 के०वी० डबल सर्किट गिरिडीह-जमुआ संचरण लाईन के निर्माण से संबंधित रु० 72.50 करोड़ की स्वीकृत योजना के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु रु० 30.00 करोड़ विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश :- स्वीकृत।

राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही हैं, फिर भी मजबूत नेटवर्क के अभाव में जनता को समुचित एवं अबाधित विद्युत की आपूर्ति सुनिश्चित नहीं हो पा रही है। इसे और सुदृढ़ किए जाने की आवश्यकता है। राज्य में संचरण लाईन के नेटवर्क के विकास हेतु झा०ऊ०सं०नि०लि० द्वारा एक विस्तृत कार्यक्रम तैयार किया गया है। आर०जी०जी०भी०वाई० एवं नये उद्योगों के अधिष्ठापन के फलस्वरूप राज्य में विद्युत की माँग की प्रतिपूर्ति हेतु सुदृढ़ एवं स्थायी विद्युत की आपूर्ति आवश्यक है। इस परिप्रेक्ष्य में विभिन्न क्षेत्रों में विद्युत आपूर्ति हेतु नये ग्रिड सब-स्टेशन एवं सम्बन्धित संचरण लाईन सभी के लिए 24x7 विद्युत आपूर्ति योजना के अंतर्गत विकसित करने की योजना है। उल्लेखनीय है कि भारत सरकार द्वारा वर्ष 2019 के अंत तक राज्य के सभी जिलों को विद्युतीकरण करने का लक्ष्य निर्धारित किया गया है।

- प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 83, दि० 12.05.17 द्वारा वित्तीय वर्ष 2017-18 में क्रियान्वित करायी जाने वाली योजनाओं में से 132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन जमुआ एवं 132 के०वी० डबल सर्किट गिरिडीह-जमुआ संचरण लाईन के निर्माण से संबंधित रु० 72.50 करोड़ की स्वीकृत योजना को ससमय पूरा करने के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु रु० 30.00 करोड़ ऋण स्वरूप विमुक्त करने का अनुरोध किया गया है। साथ ही सूचित किया गया है कि उक्त योजना हेतु कार्यादेश निर्गत कर दिया गया है तथा कार्य प्रगति पर है।
- उल्लेखनीय है कि संलेख ज्ञापांक 2502 दि० 04.10.2016 में सन्निहित प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 21.10.2016 में मद सं० 09 में लिए गए निर्णय के आलोक में उक्त योजना की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2016-17 में बजट उपबंधित राशि रु० 668.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 137, दि० 03.11.16 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 25, दि० 23.11.16 द्वारा रु० 10.00 करोड़ एवं विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 207, दि० 21.02.17 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 52, दि० 23.02.17 द्वारा रु० 20.00 करोड़ अर्थात् कुल रु० 30.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त किया

गया है। जिसके विरुद्ध प्रबंध निदेशक, झांऊंसंनिंलिं के पत्रांक 83, दि० 12.05.17 द्वारा दि० 30.04.17 तक रु० 13.25 करोड़ व्यय होने की सूचना दी गयी है।

4. मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301 दि० 11.03.2015 की कंडिका (9) अनुसार यह एक चालू योजना है। इसकी कंडिका 9.4 के आलोक में प्रस्ताव पर विभागीय मंत्री अनुमोदन प्राप्त है।
5. उक्त अधियाचना के आलोक में वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ विरुद्ध रु० 30.00 करोड़ झांऊंसंनिंलिं को ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की है।
6. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 3,60,00,000 (तीन करोड़ साठ हजार)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 7,80,00,000 (सात करोड़ अस्सी हजार)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 18,60,00,000 (अठारह करोड़ साठ हजार)
	कुल	रु० 30,00,00,000 (तीस करोड़)

7. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-
 - (क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त की अवधि ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अवधि प्रत्येक वर्ष होगी।
 - (ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।
 - (ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।
 - (घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा।
8. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे। राशि विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा एवं संचरण निगम लि० द्वारा इस योजना में पूर्व में आवंटित राशि के व्यय होने के पश्चात ही वर्तमान में आवंटित की जा रही राशि की निकासी की जाएगी।
9. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-
 - i) विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।
 - ii) योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन अपर मुख्य सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक के 5वीं तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे।
 - iii) अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण ससमय करेंगे।

iv) राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-1300, दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे ।

v) यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो । साथ ही, इस योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो ।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 688

पत्रांक संख्या :- 69

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 29/05/2017

ऊर्जा विभाग

स्वीकृत्यादेश

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज

लघुशीर्ष	राशि
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	□ 3,60,00,000.00
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	□ 18,60,00,000.00
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगना	□ 7,80,00,000.00
कुलराशि :-	□ 30,00,00,000.00

(13) विपत्र कोड का विवरण, जहाँ से राशि की निकासी की जानी है।

विपत्र कोड	उप शीर्ष	इकाई	योजना
10S680100789370763	37 - झारखंड ऊर्जा संचरण निगम लि. को संचरण हेतु ऋण	63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100800370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100796370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	

वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राक्कलन से किया जायेगा।

2.) राशि के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी SRI RAJIV RANJAN TIWARY (DRNENG002), U SECT.ENERGY DEPT.JHARKH होंगे तथा राशि ₹ 30,00,00,000.00/- की निकासी Doranda कोषागार से जाएगी।

3.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।

4.) प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की स्वीकृति प्राप्त है।

5.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश है
W. Kumar

Run Date: 29/05/2017

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

राँची, दिनांक

विषय :-

132/33 केवी० ग्रिड सब-स्टेशन चन्दनक्यारी एवं 132 के०वी० डबल सर्किट चन्दनक्यारी-जैनामोड़ संचरण लाईन तथा 132 के०वी० डबल सर्किट चन्दनक्यारी-गोविन्दपुर संचरण लाईन के निर्माण से संबंधित रु० 106.00 करोड़ की स्वीकृत योजना के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु रु० 50.00 करोड़ विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश :-

स्वीकृत।

राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही है, फिर भी मजबूत नेटवर्क के अभाव में जनता को समुचित एवं अबाधित विद्युत की आपूर्ति सुनिश्चित नहीं हो पा रही है। इसे और सुदृढ़ किए जाने की आवश्यकता है। राज्य में संचरण लाईन के नेटवर्क के विकास हेतु झा०ऊ०सं०नि०लि० द्वारा एक विस्तृत कार्यक्रम तैयार किया गया है। आर०जी०जी०भी०वाई० एवं नये उद्योगों के अधिष्ठापन के फलस्वरूप राज्य में विद्युत की माँग की प्रतिपूर्ति हेतु सुदृढ़ एवं स्थायी विद्युत की आपूर्ति आवश्यक है। इस परिप्रेक्ष्य में विभिन्न क्षेत्रों में विद्युत आपूर्ति हेतु नये ग्रिड सब-स्टेशन एवं सम्बन्धित संचरण लाईन सभी के लिए 24x7 विद्युत आपूर्ति योजना के अंतर्गत विकसित करने की योजना है। उल्लेखनीय है कि भारत सरकार द्वारा वर्ष 2019 के अंत तक राज्य के सभी जिलों को विद्युतीकरण करने का लक्ष्य निर्धारित किया गया है।

- प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 85, दि० 12.05.17 द्वारा 132/33 केवी० ग्रिड सब-स्टेशन चन्दनक्यारी एवं 132 के०वी० डबल सर्किट चन्दनक्यारी-जैनामोड़ संचरण लाईन तथा 132 के०वी० डबल सर्किट चन्दनक्यारी-गोविन्दपुर संचरण लाईन के निर्माण से संबंधित रु० 106.00 करोड़ की स्वीकृत योजना को ससमय पूरा करने के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु रु० 50.00 करोड़ ऋण स्वरूप विमुक्त करने का अनुरोध किया गया है। साथ ही सूचित किया गया है कि उक्त योजना हेतु कार्यादेश निर्गत कर दिया गया है तथा कार्य प्रगति पर है।
- उल्लेखनीय है कि विभागीय संलेख झापांक 2499 दि० 04.10.2016 में सन्निहित प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 21.10.2016 में मद सं० 08 में लिए गए निर्णय के आलोक में उक्त योजना की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2016-17 में बजट उपबंधित राशि रु० 668.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 134, दि० 03.11.16 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 23, दि० 23.11.16 द्वारा रु० 16.00 करोड़ तथा विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 202, दि० 21.02.17 एवं विभागीय आवंटनादेश सं० 47, दि० 23.02.17 द्वारा रु० 20.00 करोड़ अर्थात् कुल रु० 36.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप

विमुक्त किया गया है। जिसके विरुद्ध प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 85, दि० 12.05.17 दिनांक 30.04.17 तक रु० 19.94 करोड़ व्यय होने की सूचना दी गयी है।

4. मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301 दि० 11.03.2015 की कंडिका अनुसार यह एक चालू योजना है। इसकी कंडिका 9.4 के आलोक में प्रस्ताव पर विभागीय अनुमोदन प्राप्त है।

5. उक्त अधियाचना के आलोक में वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ विरुद्ध रु० 50.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की है।

6. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 6,00,00,000 (छः करोड़)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 13,00,00,000 (तेरह करोड़)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 31,00,00,000 (इकतीस करोड़)
	कुल	रु० 50,00,00,000 (पचास करोड़)

7. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-

(क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त की अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।

(ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।

(ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।

(घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा।

8. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे। राशि विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा एवं संचरण निगम लि० द्वारा इस योजना में पूर्व में आवंटित राशि के व्यय होने के पश्चात ही वर्तमान में आवंटित की जा रही राशि की निकासी की जाएगी।

9. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-

i) विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।

ii) योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन अपर मुख्य सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक के 5वीं तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 679

पत्रांक संख्या :- 64

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 26/05/2017

ऊर्जा विभाग

स्वीकृत्यादेश

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज

लघुशीर्ष	राशि
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना	□ 13,00,00,000.00
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	□ 31,00,00,000.00
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	□ 6,00,00,000.00
कुलराशि :-	□ 50,00,00,000.00

(183)

विपत्र कोड का विवरण, जहाँ से राशि की निकासी की जानी है।

विपत्र कोड	उप शीर्ष	इकाई	योजना
10S680100789370763	37 - झारखंड ऊर्जा संचरण निगम लि. को संचरण हेतु ऋण	63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100800370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100796370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	

वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राक्कलन से किया जायेगा।

- 2.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।
- 3.) प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की स्वीकृति प्राप्त है।
- 4.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश

W. Kumar
26/5/17

प्रेषक,

सेवा

द्वारा

विषय

आदे

1. राज्य

व्याप

सम्भ

दुमक

प्रभाव

2. इस

(कुल

उपल

समीक्ष

स्वीकृ

3. इसी

की

आर

गया

साथ

विद्युत

ऑफ

I.

A.

i)

ii)

iii)

B.

i)

ii)

iii)

iv)

v)

vi)

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :- आंतरिक वित्तीय सलाहकार

दिनांक

विषय :- 132/33 केवी० ग्रिड सब-स्टेशन बहरागोड़ा एवं 132 के०वी० डबल सर्किट बहरागोड़ा-दालभूमगढ़ संचरण लाईन के निर्माण से संबंधित रु० 79.00 करोड़ की स्वीकृत योजना के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु रु० 30.00 करोड़ विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश :- स्वीकृत।

राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही है, फिर भी मजबूत नेटवर्क के अभाव में जनता को समुचित एवं अबाधित विद्युत की आपूर्ति सुनिश्चित नहीं हो पा रही है। इसे और सुदृढ़ किए जाने की आवश्यकता है। राज्य में संचरण लाईन के नेटवर्क के विकास हेतु झा०ऊ०सं०नि०लि० द्वारा एक विस्तृत कार्यक्रम तैयार किया गया है। आर०जी०जी०भी०वाई० एवं नये उद्योगों के अधिष्ठापन के फलस्वरूप राज्य में विद्युत की माँग की प्रतिपूर्ति हेतु सुदृढ़ एवं स्थायी विद्युत की आपूर्ति आवश्यक है। इस परिप्रेक्ष्य में विभिन्न क्षेत्रों में विद्युत आपूर्ति हेतु नये ग्रिड सब-स्टेशन एवं सम्बन्धित संचरण लाईन सभी के लिए 24x7 विद्युत आपूर्ति योजना के अंतर्गत विकसित करने की योजना है। उल्लेखनीय है कि भारत सरकार द्वारा वर्ष 2019 के अंत तक राज्य के सभी जिलों को विद्युतीकरण करने का लक्ष्य निर्धारित किया गया है।

- प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 84, दि० 12.05.17 द्वारा 132/33 केवी० ग्रिड सब-स्टेशन बहरागोड़ा एवं 132 के०वी० डबल सर्किट बहरागोड़ा-दालभूमगढ़ संचरण लाईन के निर्माण से संबंधित रु० 79.00 करोड़ की स्वीकृत योजना को ससमय पूरा करने के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु रु० 30.00 करोड़ ऋण स्वरूप विमुक्त करने का अनुरोध किया गया है। साथ ही सूचित किया गया है कि उक्त योजना हेतु कार्यादेश निर्गत कर दिया गया है तथा कार्य प्रगति पर है।
- उल्लेखनीय है कि विभागीय संलेख ज्ञापांक 2501 दि० 04.10.2016 में सन्निहित प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 21.10.2016 में मद सं० 07 में लिए गए निर्णय के आलोक में उक्त योजना की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2016-17 में बजट उपबंधित राशि रु० 668.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 136, दि० 03.11.16 एवं विभागीय

आवंटनादेश सं० 24, दि० 23.11.16 द्वारा रु० 12.00 करोड़ एवं विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 206, 21.02.17 तथा विभागीय आवंटनादेश सं० 51, दि० 23.02.17 द्वारा रु० 20.00 करोड़ अर्थात् रु० 32.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त किया गया है। जिसके विरुद्ध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 84, दि० 12.05.17 द्वारा दिनांक 30.04.17 तक रु० 12.00 करोड़ व्यय होने की सूचना दी गयी है।

4. मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301 दि० 11.03.2015 की कंडिका के अनुसार यह एक चालू योजना है। इसकी कंडिका 9.4 के आलोक में प्रस्ताव पर विभागीय का अनुमोदन प्राप्त है।

5. उक्त अधियाचना के आलोक में वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ विरुद्ध रु० 30.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है।

6. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 3,60,00,00,00 (तीन करोड़ साठ लाख)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 7,80,00,00,00 (सात करोड़ अस्सी लाख)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 18,60,00,00,00 (अठारह करोड़ साठ लाख)
	कुल	रु० 30,00,00,00,00 (तीस करोड़)

7. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-

(क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।

(ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।

(ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।

(घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा।

8. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची राशि का विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा एवं संचरण निगम लि० द्वारा इस राशि में पूर्व में आवंटित राशि के व्यय होने के पश्चात ही वर्तमान में आवंटित की जा रही राशि निकासी की जाएगी।

झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-

- विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।
- योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन अपर मुख्य सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक माह के 5वीं तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे।
- अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण ससमय करेंगे।
- राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-1800, दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे।
- यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो। साथ ही, इस योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो।

10. प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।

11. प्रस्ताव पर मुख्य(ऊर्जा)मंत्री का अनुमोदन प्राप्त है।

12. अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)15/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)15/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)15/16.....

दिनांक : 26-05-17

प्रतिलिपि - माननीय विभागीय मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची/उपायुक्त, राँची/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची (दो प्रतियों में) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

सरकार के सचिव।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 680

पत्रांक संख्या :- 65

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 26/05/2017

ऊर्जा विभाग
स्वीकृत्यादेश

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, राज्य स्कीम के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज

लघुशीर्ष	राशि
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	☐ 18,60,00,000.00
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगना	☐ 7,80,00,000.00
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	☐ 3,60,00,000.00
कुलराशि :-	☐ 30,00,00,000.00

विपत्र कोड का विवरण, जहाँ से राशि की निकासी की जानी है।

विपत्र कोड	उप शीर्ष	इकाई	योजना
10S680100789370763	37 - झारखंड ऊर्जा संचरण निगम लि. को संचरण हेतु ऋण	63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100800370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100796370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	

वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राक्कलन से किया जायेगा।

- 2.) राशि के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी SRI RAJIV RANJAN TIWARY (DRNENG002), U SECT.ENERGY DEPT.JHARKH होंगे तथा राशि ₹ 30,00,00,000.00/- की निकासी Doranda कोषागार से जाएगी।
- 3.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।
- 4.) प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की स्वीकृति प्राप्त है।
- 5.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

W. Kumar
26/1/17

झारखण्ड सरकार

ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव,

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हक),
झारखण्ड, राँची

द्वारा : आंतरिक वित्तीय सलाहकार ।

दि०:-

विषय : संचरण इकाई के अन्तर्गत चतरा जिला में ग्रीड सब-स्टेशन का निर्माण एवं संलग्न संचरण लाइन हेतु रु० 193.50 करोड़ के स्वीकृत योजना के विरुद्ध वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित कुल राशि रु० 1153.00 करोड़ के अंतर्गत रु० 16.40 करोड़ ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति के सम्बन्ध में।

आदेश — स्वीकृत ।

- राज्य की संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएँ चलाई जा रही हैं। योजना के कार्यान्वयन के पश्चात् राज्य में विद्युत संचरण व्यवस्था सुदृढ़ हो सकेगी।
- चतरा जिला में 220/132/33 के०भी० क्षमता का ग्रीड स्टेशन एवं कनेक्टिंग संचरण लाइन का अभाव है। फलस्वरूप राजीव गाँधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजना के अन्तर्गत प्रस्तावित पावर सब-स्टेशन को पावर फीड करना संभव नहीं हो पा रहा है, जिसका प्रतिकूल प्रभाव ग्रामीण विद्युतीकरण कार्यक्रम पर पड़ रहा है। अतएव उक्त क्षेत्र में उपलब्ध ट्रान्समिशन नेटवर्क को सुदृढ़ करने के लिए विभागीय स्वीकृत्यादेश संख्या 166 दि०-20.03.2010 द्वारा कुल रु० 193.50 करोड़ की निम्नांकित योजना की प्रशासनिक स्वीकृति प्राप्त है :-

क्र०	योजना का नाम	स्वीकृत राशि
1.	2x150+2x50 MVA, 220/132/33 KV Grid sub-station Chatra	रु० 73.50 करोड़
2.	220 KV D/C Chatra-Latehar Transmission Line	रु० 72.00 करोड़
3.	220 KV D/C P.T.P.S- Chatra	रु० 48.00 करोड़
	कुल	रु० 193.50 करोड़

- वित्तीय वर्ष 2009-10 में उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश संख्या 166 दि०-20.03.2010 द्वारा प्रशासनिक स्वीकृति एवं राशि की विमुक्ति आदेश निर्गत करते हुए स्वीकृत राशि रुपये 193.50 करोड़ (एक सौ तिरान्चे करोड़ पचास लाख) की निकासी कर सी०डी० खाता में रखा गया, परन्तु महालेखाकार द्वारा उक्त राशि को राज्यकोश में जमा करा दिया गया था। तत्पश्चात् वित्तीय वर्ष 2010-11 में विभागीय स्वीकृत्योदश सं०-179, दि०-26.3.11 एवं आवंटनादेश सं०-48 दि०-29.3.11 द्वारा प्रासंगिक योजना हेतु रु० 30.00 करोड़ का आवंटन दिया गया। वित्तीय वर्ष 2014-15 में उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्योदश सं०-51, दि०-21.7.14 एवं आवंटनादेश सं०-11, दि०-30.7.14 द्वारा रु० 15.00 करोड़ तथा स्वीकृत्योदश सं०-117, दि०-23.12.14 एवं आवंटनादेश सं०-18, दि०-16.01.15 द्वारा रु० 32.33 करोड़ तथा विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 189, दि० 29.03.15 द्वारा रु० 65.00 करोड़ का आवंटन दिया गया है। इस प्रकार उक्त योजना हेतु अबतक कुल रु० 142.33 करोड़ विमुक्त किया जा चुका है।
- प्रबंध निदेशक, झारखण्ड ऊर्जा संचरण नि०लि० के पत्रांक 267, दि०-24.11.16 द्वारा उक्त योजना हेतु पूर्व में उपलब्ध करायी गयी कुल राशि रु० 142.33 करोड़ के विरुद्ध रु० 99.50 करोड़ का उपयोगिता प्रमाण

पत्र उपलब्ध कराया गया है। साथ ही यह भी सूचित किया गया है कि ग्रिड निर्माण का कार्य पूरा लिया गया है एवं संबंधित एक संचरण लाईन यथा 220 के०वी० चतरा-लातेहार का निर्माण कार्य संचरण में है। दूसरे संचरण लाईन का निर्माण कार्य वन विभाग के अनापत्ति प्रमाण-पत्र की प्रत्यालंबित है जिसके लिए आवश्यक कार्रवाई की जा रही है। संचरण लाईन के निर्माण पूरा करने के लिए 2017 तक का लक्ष्य रखा गया है। अंत में अनुरोध किया गया है कि योजना को ससमय पूरा करने उपरोक्त राशि रु० 16.40 करोड़ वित्तीय वर्ष 2016-17 में विमुक्त करने की कृपा की जाय। इस राशि निकासी वित्तीय वर्ष 2016-17 में नहीं हो सकी है।

2. उपर्युक्त स्थिति में वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध रु० करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है।

3. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 1,96,80,000 (एक करोड़ छियानवे लाख अस्सी हजार)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगिता, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 4,26,40,000 (चार करोड़ छब्बीस लाख चालीस हजार)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 10,16,80,000 (दस करोड़ चालीस लाख आठ हजार)
	कुल	रु० 16,40,00,000 (सोलह करोड़ चालीस लाख)

4. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-

(क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त की अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।

(ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।

(ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।

(घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा।

5. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे। राशि विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा एवं संचरण निगम लि० द्वारा इस योजना में पूर्व में आवंटित राशि के व्यय होने के पश्चात ही वर्तमान में आवंटित की जा रही राशि की निकासी की जाएगी।

6. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-

i) विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।

ii) योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन अपर मुख्य सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक माह के 5वीं तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे।

- iii) अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं दिवरणी का संधारण ससमय करेंगे ।
- iv) राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-1800, दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे ।
- v) यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो ! साथ ही, इस योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो ।

प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।

अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय ।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)15/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)15/16.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)15/16..... 28

दिनांक : 26-04-17

प्रतिलिपि - माननीय विभागीय मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची/उपायुक्त, राँची/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची (दो प्रतियों में) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

W. Kumar
20/4/17
सरकार के सचिव।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 366

पत्रांक संख्या :- 28

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 26/04/2017

ऊर्जा विभाग
स्वीकृत्यादेश

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, केंद्र योजना के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज

लघुशीर्ष	राशि
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगना	□ 4,26,40,000.00
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	□ 10,16,80,000.00
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	□ 1,96,80,000.00
कुलराशि :-	□ 16,40,00,000.00

(21)

विपत्र कोड का विवरण, जहाँ से राशि की निकासी की जानी है।

विपत्र कोड	उप शीर्ष	इकाई	योजना
10S680100789370763	37 - आरखंड ऊर्जा संचरण नियम लि. को संचरण क्षेत्र ऋण	63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100800370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100796370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	

नौपचा
रूप से
प्रामांश

द्वितीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राक्कलन से किया जायेगा।

2.) राशि के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी SRI SHAILESH KUMAR (DRNENG002), U SECT.ENERGY DEPT.JHARKH होंगे तथा राशि ₹ 16,40,00,000.00/- की निकासी Doranda कोषागार से की जाएगी।

3.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।

4.) प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की स्वीकृति प्राप्त है।

5.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

Wm...

1.

2.

154

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

दिनांक

विषय :-

रु० 1310.00 करोड़ की संचरण योजना एवं उस पर 11% परामर्शी शुल्क रु० 144.10 करोड़ अर्थात् कुल रु० 1454.10 करोड़ (चौदह अरब चौवन करोड़ दस लाख) की योजना की प्राप्त प्रशासनिक स्वीकृति के विरुद्ध वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के अंतर्गत रु० 75.00 करोड़ (पचहत्तर करोड़) मात्र ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश :-

स्वीकृत।

- राज्य के संचरण व्यवस्था को सुदृढ़ करने के निमित्त विभिन्न योजनाएं चलाई जा रही हैं, किन्तु संचरण प्रक्षेत्र में व्यापक आधारभूत संरचना के अभाव में कई क्षेत्रों में विद्युत की आपूर्ति राज्य गठन के 16 वर्षों के अन्तराल में भी सम्भव नहीं हो सकी है। इस कारण कई जिलों/प्रमण्डलों यथा चतरा, सिमडेगा, कोल्हान प्रमण्डल, पलामू एवं दुमका प्रमण्डल में राजीव गाँधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजना के तहत विद्युतीकृत गाँवों के ऊर्जान्वयन पर प्रतिकूल प्रभाव पड़ रहा है।
- इस परियोजना के क्रियान्वयन हेतु विद्युत बोर्ड द्वारा तैयार किये गये रु० 428.45 करोड़ एवं रु० 665.86 करोड़ (कुल 1094.6580 करोड़ रु०) की संचरण योजनाओं का प्रस्ताव विभाग के माध्यम से ऋण स्वीकृति एवं राशि उपलब्ध कराने हेतु सांस्थिक वित्त एवं कार्यक्रम कार्यान्वयन विभाग के माध्यम से आर०ई०सी० को भेजा गया। समीक्षोपरान्त आर०ई०सी० द्वारा दो स्कीम कोड (D10027 एवं D10028) के द्वारा कुल रु० 984.8720 करोड़ का स्वीकृत्यादेश फरवरी, 2009 में निर्गत किया गया।
- इसी क्रम में सिमडेगा जिले की योजना तत्काल शुरू किये जाने की आवश्यकता के आलोक में 90.77 करोड़ रुपये की योजना राज्य योजना मद से 2011-12 में स्वीकृत की गयी जो कि जेएसईबी द्वारा समर्पित डी०पी०आर० जो आर०ई०सी० को पूर्व में भेजा गया था के अंतर्गत शामिल है। इस प्रकार योजना के मूल स्वरूप में परिवर्तन हो गया है। चूँकि उक्त योजनाओं का क्रियान्वयन आवश्यक प्रतीत हुआ इसलिए जेएसईबी द्वारा आंशिक फेर-बदल के साथ नई योजना प्रस्तुत की गयी। योजना की कुल प्राक्कलित राशि रु० 1454.10 करोड़ है। झारखण्ड राज्य विद्युत बोर्ड द्वारा दिये गये निम्नांकित योजनाओं को मनोनयन के आधार पर केन्द्रीय उपक्रम पावर ग्रिड कॉरपोरेशन ऑफ इंडिया लि० को परामर्शी नियुक्त कर कार्य कराये जाने की स्वीकृति पूर्व में प्राप्त है :-

I. A.	Scheme Code - D- 10028 Proposed Grid Sub- station	Unit	Qty	Rate	Total cost (Rs. In lac.)
i)	2x50 MVA, 132/33 KV Manoharpur Grid	No.	1.000		6378.40
ii)	2x50 MVA, 132/33 KV Simdega Grid	No.	1.000		4570.40
iii)	2x20 MVA, 132/33 KV Mango Grid	No.	1.000		3786.40
	Sub Total I (A)				14735.20
B.	Transmission Lines				
i)	132 KV D/C Gumla - simdega Line	KM	66.840		2525.20
ii)	LILO of 132KV Goelkera - Rourkela Line at Proposed GSS Manoharpur	KM	20.491		1036.80
iii)	132 KV D/C Simdega - Manoharpur Line	KM	101.483		4050.80
iv)	132 KV D/C Ramchandrapur-Jadugora Line	KM	57.567		2372.10
v)	132 KV D/C Lohardaga - Gumla Line	KM	58.167		1981.60
vi)	132 KV Chaibasa - Manoharpur Line	KM	92.817		3768.50

vii)	132 KV Jadugora – Dalbhumgarh Line	KM	29.660		
	Sub Total 1 (B)				1689.14
	Grand Total of Scheme 1				3154.14
2.	Scheme Code – D-10027				
A.	Proposed Grid Sub- station & Transmission Lines				
i)	2x50 MVA, 132/33 KV Ramchandrapur Grid Sub – station	No.	1	3906.28	3906.28
ii)	2x50 MVA, 132/33 KV Madhupur Grid Sub – station	No.	1	3208.70	3208.70
iii)	2x150 MVA + 2x50 MVA, 220/132/33 KV Govindpur Grid Sub – station	No.	1	6357.06	6357.06
iv)	2x150 MVA + 2x50 MVA, 220/132/33 KV Chaibasa Grid Sub – station	No.	1	5698.51	5698.51
v)	2x150 MVA, 220/132/33 KV Dumka Grid Sub – station	No.	1	6228.28	6228.28
	Sub Total 2 (A)				25398.83
B.	Transmission Lines				
i)	220 KV D/C TTPS – Govindpur Line	KM	97.065	68.20	6619.15
ii)	132 KV D/C Jamtara – Madhupur Line	KM	49.342	36.11	1711.34
iii)	220 KV D/C Govindpur – Dumka Line	KM	102.955	58.22	5994.84
iv)	220 KV D/C Rupnarainpur (PGCIL) – Dumka Line	KM	74.083	57.59	4266.44
v)	220 KV D/C Ramchandrapur – Chaibasa Line	KM	36.349	66.76	2426.64
	Sub Total 2 (B)				21098.37
C	Civil works, Land Building, Afforestation				
i)	Others civil works for GSS				607.52
ii)	Land Acquisition				604.84
iii)	Land Development				630.04
iv)	Residential buildings for GSS				1478.84
v)	Other buildings for GSS				1021.44
vi)	Compensatory afforestation for lines				75.14
vii)	Crop and PTCC compensation etc.				392.14
	Sub Total 2 (C)				4800.74
	Grand Total of Scheme 2				51298.97

3- Evacuation of Jharkhand share of power from ESSAR and Abhijit Power Plant (IPP) Latehar

Sl.No.	Description	Capacity (MVA)/Length (KM.)	Amount (Rs. Lak)
1	400/220/132 kv, (2x315+2x150) MVA GSS at Latehar	930 MVA	15000.00
2	400 kv D/C ESSAR (Latehar) – JSEB 400 kv S/S (Latehar) TL by Quad Moose Conductor.	30 KM	3000.00
3	220 kv D/C Link Line from 400 kv JSEB S/S to existing Lohardaga-Latehar TL near 132 kv Latehar GSS.	2 KM	150.00
4	132 kv D/C Link Line from 400 kv JSEB S/S to existing 132 kv Latehar GSS.	2 KM	120.00
5	220/132 kv, (2x150) MVA GSS at Lohardaga	300 MVA	7000.00
6	220 kv D/C Link Line from 220 kv Lohardaga-Latehar TL near 132 kv GSS to 220 kv Lohardaga GSS.	2 KM	150.00
7	132 kv D/C Link Line from 132 kv Lohardaga GSS to 220 kv D/C Hatia-Lohardaga TL near existing 132 kv Lohardaga GSS.	2 KM	120.00
8	132 kv D/C Link Line from 220 kv D/C Hatia-Lohardaga TL (near existing 220 kv Hatia) to 132 kv Hatia GSS.	2 KM	120.00
9	400 kv D/C Latehar (JSEB) to 400 kv PTPS *	90 KM	9000.00
10	2 x315 MVA, 400/220 kv PTPS G/S/S, 400 kv D/C PTPS - Namkum (PG) TL (50 KM.)	630 MVA 50 KM.	20000.00
11	220 kv D/C Hatia - Namkum (PGCIL) TL	26 KM	1600.00
12	132 KV tr. line from location no. 78 of Hatia - Sikidri 3rd CKT at Namkum G/S/S	40 KM.	2500.00
	TOTAL ESTIMATED COST INCLUSIVE OF ALL CHARGES		58780.00
	Grand total (1 + 2 + 3)		141580.00
	SAY		1416.00 Cro

4. योजना की कुल राशि रु० 1454.10 करोड़ में से आर०ई०सी० द्वारा स्वीकृत ऋण की राशि रु० 984.8720 करोड़ अन्तर की राशि रु० 469.228 करोड़ है, जिसे राज्य योजना से दो वित्तीय वर्षों में वहन करने की स्वीकृति प्राप्त है।
5. उक्त स्वीकृति के विरुद्ध इस योजना हेतु राज्य योजना से अबतक विमुक्त की गयी राशि की विवरणी निम्नवत है।

क्र०	वित्तीय वर्ष	स्वीकृत्यादेश सं० एवं दिनांक	आवंटनादेश सं० एवं दिनांक	विमुक्त की गयी राशि
1	2012-13	76 दिनांक 17.8.2012	11 दिनांक 06.09.2012	रु० 1,46,88,32,000
2		271 दिनांक 26.03.2013	33 दिनांक 29.03.2013	रु० 1,47,00,00,000
3	2013-14	54 दिनांक 09.07.2013	09 दिनांक 13.07.2013	रु० 175,34,48,000
4	2014-15	52 दिनांक 21.07.2014	14 दिनांक 05.08.2014	रु० 1,75,00,00,000
5		116 दिनांक 23.12.2014	20 दिनांक 16.01.2015	रु० 50,00,00,000
6		157 दिनांक 10.03.2015	30 दिनांक 21.03.2015	रु० 2,30,00,00,000

366-657

7	2015-16	51 दिनांक 24.06.2015	12 दिनांक 17.07.2015	रु० 3,75,00,00,000.00
कुल				रु० 12,99,22,80,000.00

प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 387, दि० 29.03.17 द्वारा उक्त परियोजना का डी०पी०आर० के विरुद्ध पी०जी०सी०आई०एल० द्वारा उपलब्ध कराये गये प्राक्कलित परियोजना राशि का विवरणी एवं झारखण्ड राज्य विद्युत बोर्ड द्वारा तकनीकी स्वीकृत प्राक्कलन संलग्न किया गया है। इसमें डी०पी०आर० के स्थान पर संचरण परियोजनाओं का मूल लागत एवं पुनरिक्षित प्राक्कलित राशि दर्शायी गयी है।

झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 265, दिनांक 24.11.16 द्वारा प्रासंगिक योजना हेतु पूर्व में उपलब्ध करायी गयी राशि रु० 1299.22 करोड़ के विरुद्ध रु० 1183.18 करोड़ का उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराते हुए राशि रु० 75.00 करोड़ की मांग की गयी है।

विभागीय संलेख ज्ञापांक 1359 दि० 26.6.14 में सन्निहित प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 10.7.14 में मद सं० 2 में लिए गए निर्णय के अनुसार भविष्य में आवश्यकतानुसार इस योजना हेतु बजट उपबंध की सीमा तक अथवा उपलब्ध राशि से ऋण विमुक्त किये जा सकने पर स्वीकृति प्राप्त है।

मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301 दि० 11.03.2015 की कंडिका (9) के अनुसार यह एक चालू योजना है।

0. रु० 1310.00 करोड़ की संचरण योजना एवं उस पर 11% परामर्शी शुल्क रु० 144.10 करोड़ अर्थात् कुल रु० 1454.10 करोड़ (चौदह अरब चौवन करोड़ दस लाख) की योजना की प्राप्त प्रशासनिक स्वीकृति के विरुद्ध वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के अंतर्गत रु० 75.00 करोड़ (पचहत्तर करोड़) मात्र ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है।

1. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 9,00,00,000.00 (नौ करोड़)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 19,50,00,000.00 (उन्नीस करोड़ पचास लाख)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 46,50,00,000.00 (छियालीस करोड़ पचास लाख)
	कुल	रु० 75,00,00,000.00 (पचहत्तर करोड़)

2. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-

- (क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त की अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।
- (ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।
- (ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।
- (घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा।

13. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे। राशि का विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के पी०एल० खाता

में जमा किया जाएगा एवं संचरण निगम लि० द्वारा इस योजना में पूर्व में आवंटित राशि के व्यय होने के पश्चात् वर्तमान में आवंटित की जा रही राशि की निकासी की जाएगी ।

14. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-
- i) विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा ।
 - ii) योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन प्रधान सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक माह के पत्रांक तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे ।
 - iii) अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण ससमय करेंगे ।
 - iv) राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-1800, दिनांक 15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे ।
 - v) यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो । साथ ही, इस योजनान्तर्गत राशि का अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो ।
15. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराने के पश्चात् ही पी०एल० खाता राशि की निकासी सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से की जाएगी ।
16. प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है ।
17. प्रस्ताव पर मुख्य(ऊर्जा)मंत्री का अनुमोदन प्राप्त है ।
18. अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार निर्गत करने की कृपा की जाय ।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(ब०)04/12.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(ब०)04/12.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

ह०/-

सरकार के सचिव ।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(ब०)04/12.....

दिनांक : 26-04-17

प्रतिलिपि - माननीय विभागीय मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची/उपायुक्त, अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची (दो प्रतियों में) सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित ।

सरकार के सचिव ।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 367

झारखण्ड सरकार

ऊर्जा विभाग

स्वीकृत्यादेश

पत्रांक दिनांक :- 26/04/2017

पत्रांक संख्या :- 29

प्रेषक:

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत ।

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, केंद्र योजना के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज

लघुशीर्ष	राशि
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	□ 9,00,00,000.00
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगिता	□ 19,50,00,000.00
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	□ 46,50,00,000.00
कुलराशि :-	□ 75,00,00,000.00

(63)

विपत्र कोड का विवरण, जहाँ से राशि की निकासी की जानी है।

विपत्र कोड	उप शीर्ष	इकाई	योजना
10S680100789370763	37 - झारखंड ऊर्जा संचरण निगम लि. को संचरण हेतु ऋण	63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100800370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100796370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	

वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राक्कलन से किया जायेगा।

2.) राशि के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी SRI SHAILESH KUMAR (DRNENG002), U SECT.ENERGY DEPT.JHARKH होंगे तथा राशि ₹ 75,00,00,000.00/- की निकासी Doranda कोषागार से की जाएगी।

3.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।

4.) प्रस्ताव पर मंत्रिपरिषद की स्वीकृति प्राप्त है।

5.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

(Signature)

आंतरिक
से
क्षेत्र

प्रेषक

सेवा

द्वारा

विषय

आदेश

1. राज
कार

2. चत
फल
कर
अत
दि०

3. वित्त
प्रशा
सौ
उक्त
स्वी
रु०
सं०
सं०
स्वी
योज

4. प्रबंध
में

655

पत्रांक 03/ऊ०(यो०)-22/15.....

झारखण्ड सरकार
ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

डा० नितिन मदन कुलकर्णी,
सरकार के सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा :-

आंतरिक वित्तीय सलाहकार

दिनांक

विषय :-

नई संचरण परियोजनाओं के विस्तृत सर्वेक्षण, अभियंत्रण एवं डी०पी०आर० बनवाने हेतु परामर्शी नियुक्त करने हेतु रु० 38.630 करोड़ की प्राप्त प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु रु० 10.00 करोड़ झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम को ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति के सम्बन्ध में।

आदेश :- स्वीकृत।

1. प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 266, दि० 24.11.16 द्वारा भारत सरकार की "सभी के लिए विद्युतापूर्ति (24 x 7)" अभियान के तहत कार्य को सुचारु रूप से सम्पादन हेतु वित्तीय वर्ष 2016-17 में रु० 10.00 करोड़ विमुक्त करने की अधियाचना की गयी है। पत्र द्वारा यह सूचित किया गया है कि झा०ऊ०सं०नि०लि० के सिस्टम स्टडी का कार्य मेसर्स पी०आर०डी०सी० द्वारा कराया जा रहा है, जिसकी ड्राफ्ट रिपोर्ट जमा किया गया है। इसके अतिरिक्त जिन्फ्रा को पी०पी०पी० मोड के अंतर्गत क्रियान्वित करायी जाने वाली योजनाओं हेतु परामर्शी नियुक्त किया गया है। साथ ही साथ वर्ल्ड बैंक के लोन के अंतर्गत क्रियान्वित करवाई जाने वाली योजनाओं के परामर्शी नियुक्ति हेतु निविदा प्रकाशित की गई है।
2. मंत्रिपरिषद की बैठक दिनांक 12.01.2016 में मद सं० 04 में लिए गए निर्णय के आलोक में उक्त योजना की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2015-16 में बजट उपबंधित राशि रु० 595.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 160, दि० 28.01.2016 एवं आवंटनादेश सं० 38, दि० 04.02.2016 द्वारा रु० 5.00 (पाँच करोड़) झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त की गयी थी, जिसके विरुद्ध प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि० के पत्रांक 256, दि० 24.11.16 द्वारा रु० 0.26 करोड़ व्यय होने की सूचना दी गयी है।

3. मंत्रिमंडल सचिवालय एवं समन्वय विभाग की अधिसूचना सं० 301 दि० 11.03.2015 की कंडिका (9) अनुसार यह एक चालू योजना है ।
4. नई संचरण परियोजनाओं के विस्तृत सर्वेक्षण, अभियंत्रण एवं डी०पी०आर० बनवाने हेतु परामर्शी नियुक्त करने हेतु रु० 38.630 करोड़ की प्राप्त प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2016-17 में बजट उपबंधित राशि रु० 668.00 करोड़ के विरुद्ध उक्त योजना हेतु रु० 10.00 करोड़ झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम को ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की गयी थी । इस राशि की निकासी वित्तीय वर्ष 2016-17 में नहीं हो सकी है ।
5. उपर्युक्त स्थिति में वित्तीय वर्ष 2017-18 में बजट उपबंधित राशि रु० 1153.00 करोड़ के विरुद्ध रु० 10.00 करोड़ झा०ऊ०सं०नि०लि० को ऋण स्वरूप विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है ।
6. उक्त स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत निम्न रूप से विकलित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100789370763	रु० 1,20,00,000.00 (एक करोड़ बीस लाख)
2	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगिता, उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100796370763	रु० 2,60,00,000.00 (दो करोड़ साठ लाख)
3	मुख्य शीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघु शीर्ष-800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज उप शीर्ष-37-झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृत शीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपत्र कोड 10S680100800370763	रु० 6,20,00,000.00 (छः करोड़ बीस लाख)
	कुल	रु० 10,00,00,000.00 (दस करोड़)

7. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-
- (क) ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त की अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।
- (ख) इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा ।
- (ग) समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा ।
- (घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा ।
8. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे। राशि का विकलन सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा ।

654

9. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-

- विहित प्रपत्र में उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।
- योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन प्रधान सचिव, ऊर्जा विभाग को प्रत्येक माह के 5वीं तारीख को उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे।
- अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण ससमय करेंगे।
- राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-1800, दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे।
- यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो। साथ ही, इस योजनान्तर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो।

10. प्रस्ताव पर माननीय मुख्य(ऊर्जा) मंत्री का अनुमोदन प्राप्त है।

11. अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)-22/15.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरण्डा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)-22/15.....

दिनांक :

प्रतिलिपि - आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के सचिव।

ज्ञापांक : 03/ऊ०(यो०)-22/15.....

दिनांक : 19-04-17

प्रतिलिपि - माननीय मुख्य(ऊर्जा) मंत्री के आप्त सचिव/प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची/उपायुक्त, राँची/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/विशेष सचिव, ऊर्जा के प्रधान आप्त सचिव/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची (दो प्रतियों में) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

W. K. S. M.
16/4/17
सरकार के सचिव।



झारखण्ड सरकार

ऑनलाइन स्वीकृत्यादेश संख्या :- 269

पत्रांक संख्या :- 18

झारखण्ड सरकार

पत्रांक दिनांक :- 19/04/2017

ऊर्जा विभाग
स्वीकृत्यादेश

प्रेषक,

DR. NITIN MADAN KULKARNI
SECRETARY

M.D.I. BHAWAN, DHURWA, RANCHI

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी),
महालेखाकार, झारखण्ड का कार्यालय,
पोस्ट - डोरंडा, राँची ।

द्वारा- *आंतरिक वित्तीय सलाहकार

विषय : SANCTION ORDER FOR THE FINANCIAL YEAR 2017-18

आदेश- स्वीकृत !

- 1.) व्यय का विकलन मांग सं०- 10 - ऊर्जा विभाग के, केंद्र योजना के
मुख्यशीर्ष - 6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज
उपमुख्य शीर्ष - 00-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज

लघुशीर्ष	राशि
796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगना	□ 2,60,00,000.00
789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना	□ 1,20,00,000.00
800-विद्युत बोर्डों के लिए अन्य कर्ज	□ 6,20,00,000.00
कुलराशि :-	□ 10,00,00,000.00

विपत्र कोड का विवरण, जहाँ से राशि की निकासी की जानी है।

विपत्र कोड	उप शीर्ष	इकाई	योजना
10S680100789370763	37 - झारखंड ऊर्जा संवर्धन निगम लि. को संवर्धन हेतु ऋण	63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100800370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	
10S680100796370763		63 - ऋण एवं अग्रिम	

वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए उपबंधित बजट प्राक्कलन से किया जायेगा।

2.) राशि के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी SRI SHAILESH KUMAR (DRNENG002), U SECT.ENERGY DEPT.JHARKH होंगे तथा राशि $\square$ 10,00,00,000.00/- की निकासी Doranda कोषागार से की जाएगी।

3.) प्रस्ताव पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति प्राप्त है।

4.) महालेखाकार से प्राधिकार पत्र निर्गत करने का अनुरोध (सहायता, अनुदान, वैवेकिक अनुदान, नई स्थापना एवं ऋण अग्रिम के मामले में)

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

W. Kumar
18/4

CONSULTANCY CHARGES 2017-18 (76.123)

Annexure-5 | 65

MONTH	PARTICULARS	NAME OF PARTY	W.O	DR AMT (Rs)	CR AMT (Rs)
Mar-18	Knowledge Partner Consultancy	Medhaj Techno Concept Pvt. Ltd	20/CE (T)/JUSNL dt. 17.11.2017	1,004,180.00	
Mar-18	Consultancy	RVMK & Co.	02 dtd 13.04.2017	5,000.00	
Mar-18	Consultancy	RVMK & Co.	02 dtd 13.04.2017	25,900.00	
Mar-18	Consultancy	PGCIL	05 dt. 24.02.12	130,168,500.00	
Feb-18	Consultancy	RVMK & Co.	02 dtd 13.04.2017	25,900.00	
Feb-18	Consultancy	RVMK & Co.	02 dtd 13.04.2017	25,900.00	
Feb-18	DEPOSIT HEAD- RANCHI SMART CITY	TATA CONSULTING ENGINEERS LIMITED	18/CE(T)JUSNL DT. 23.10.2017	2,065,000.00	
Feb-18	DEPOSIT HEAD- RANCHI SMART CITY	TATA CONSULTING ENGINEERS LIMITED	18/CE(T)JUSNL DT. 23.10.2017	885,000.00	
Feb-18	Knowledge Partner Consultancy	Medhaj Techno Concept Pvt. Ltd	20/CE (T)/JUSNL dt. 17.11.2017	49,669.00	
Feb-18	Knowledge Partner Consultancy	Medhaj Techno Concept Pvt. Ltd	20/CE (T)/JUSNL dt. 17.11.2017	826,775.00	
Feb-18	Knowledge Partner Consultancy	Medhaj Techno Concept Pvt. Ltd	20/CE (T)/JUSNL dt. 17.11.2017	870,289.00	
Feb-18	Knowledge Partner Consultancy	Medhaj Techno Concept Pvt. Ltd	20/CE (T)/JUSNL dt. 17.11.2017	870,289.00	
Feb-18	Consultancy	Power Research & Development Consultant Pvt. Ltd.	05 dt. 21.03.2017	1,691,402.00	
Feb-18	Knowledge Partner Consultancy	Medhaj Techno Concept Pvt. Ltd	20/CE (T)/JUSNL dt. 17.11.2017	952,351.00	
Feb-18	Knowledge Partner Consultancy	Medhaj Techno Concept Pvt. Ltd	20/CE (T)/JUSNL dt. 17.11.2017	928,596.00	
Feb-18	Consultancy	Power Research & Development Consultant Pvt. Ltd.	19 dt. 19.11.17	1,416,000.00	
Jan-18	Consultancy	RVMK & Co.	02 dtd 13.04.2017	25,900.00	
Jan-18	Consultancy	RVMK & Co.	02 dtd 13.04.2017	25,900.00	
Jan-18	Consultancy	RVMK & Co.	02 dtd 13.04.2017	25,900.00	
Jan-18	Consultancy	RVMK & Co.	02 dtd 13.04.2017	25,900.00	
Jan-18	Consultancy	ERM India Pvt. Ltd.	01/CE(1)/JUSNL DT. 22.06.2017	5,841,000.00	
Dec-17	Consultancy	Tata Consulting Engineers Ltd.	02/CE(T)/JUSNL DT. 01.08.17	15,682,200.00	
Oct-17	Consultancy	M/s TATA Consulting Engineers Ltd.	LOI no. 267/CE(T)/JUSNL dt. 09.06.2017	10,454,800.00	
Oct-17	REC	TATA Consulting Engineers Ltd	13/CE(T)/ JUSNL dt. 07.06.2017	218,300.00	
Sep-17	Consultancy	RVMK & Co.	02 dtd 13.04.2017	25,900.00	
Sep-17	Consultancy	RVMK & Co.	02 dtd 13.04.2017	3,885.00	
Sep-17	Consultancy	RVMK & Co.	02 dtd 13.04.2017	25,900.00	
Sep-17	Consultancy	RVMK & Co.	02 dtd 13.04.2017	3,885.00	
Sep-17	Consultancy	RVMK & Co.	02 dtd 13.04.2017	25,900.00	
Sep-17	Consultancy	RVMK & Co.	02 dtd 13.04.2017	3,885.00	
Jul-17	Consultancy	Power Research & Development Consultants Pvt. Ltd.	25/CE(T) JUSNL dt. 25.01.17	2,001,000.00	
Jun-17	Consultancy	E&Y LLP	No. 4 dt. 20.09.16	158,609.00	
Jun-17	Consultancy	E&Y LLP	No. 4 dt. 20.09.16	118,956.00	
May-17	Consultancy	M/s Power Research & development consultant Pvt Ltd.	07/CE(T)/JUSNL dt. 02.08.16	1,546,937.00	
May-17	Consultancy	M/s Power Research & development consultant Pvt Ltd.	25/CE(T)/JUSNL dt. 04.01.17	5,002,500.00	
Journal Entry no. 1 (as per T.B of JUSNL HQ)				4,580,551.00	
Journal Entry no. 2 (as per T.B of JUSNL HQ)				1,947,000.00	
Closing Balance as per Trial of JUSNL HQ for the F.Y 2017-18				189,555,559.00	

Journal Entries		Dr Amt (Rs)	Cr Amt (Rs)
1	Consultancy Charges A/c Dr	4580551	
	To ICT Others (JUVNL)		4580551
2	Consultancy Charges A/c Dr	1947000	
	To Inter Unit Adjustment A/c (Field Unit & Board)		1947000



JHARKHAND URJA SANCHARAN NIGAM LIMITED

(CIN No. - U40108JH2013SGC001704)

Regd. Office - Engineering Building, H.E.C., Dhurwa, Ranchi - 834 004

Fax No. - 0651 - 2400123 (E-mail: piujusnl@gmail.com)

LOI No. 267.....C.E.(T)/ J.U.S.N.L

Dated ..09.10.17

CE/Trans/O&M/256/ 2016-17

From,

B. Narayan

Chief Engineer (Transmission, O&M)

To,

Tata Consulting Engineers Ltd.

Sheriff Centre 73/1 St Marks Road

Bangalore 560 001

Tel :+91 80 6622 6000

Fax :+91 80 2227 4873

Email : mail@tce.co.in

Letter of Intent

Sub: Appointment of Consultant for Technical Project preparation activities to meet requirement of the World Bank's financial assistance to JUSNL under Jharkhand Power System Improvement Project (JPSIP)

- Ref. (1) RFP No. 01/PR/JUSNL/2017-18 dated 07/04/2017
(2) Modified RFP No. 01/PR/JUSNL/2017-18 dated 21/04/2017
(3) Your Technical Proposal Ref O-PBU-042017-0156-Rev.0 dated 02/05/2017
(4) This office Letter No. 202 dated 16/05/17
(5) Your Letter Ref O-PBU-042017-0157-Rev.0 dated 18/05/2017
(6) Your Letter Ref O-PBU-042017-0156-Rev.0 dated 18/05/2017
(7) Your Financial proposal Ref O-PBU-042017-0156-Rev.0 dated 02/05/2017
(8) This office Letter No. 249 dated 31/05/17
(9) Your Letter Ref O-PBU-042017-0156-Rev.0 dated 01/06/2017
(10) This office Letter No. 256 dated 01/06/17
(11) Your Letter Ref O-PBU-042017-0156-Rev.0 dated 02/06/2017
(12) Approval of Agenda item No. 12/2017-18 in SPC dated 08/06/2017.

Dear Sir,

With reference to the above and on behalf of Jharkhand Urja Sancharan Nigam Limited (JUSNL), I have pleasure to place a Letter of Intent on you "To provide consultancy services for Technical Project preparation activities to meet requirement of the World Bank's financial assistance to JUSNL under Jharkhand Power System Improvement Project (JPSIP)."

Scope of work, contract price, terms and conditions are enumerated below:

1.0 Scope of work :

Task I: Preparation of Investment Planning Report and Feasibility Studies (DPRs)



- A. JSUNL has already conducted a load flow analysis (Steady state and contingency analysis) for the transmission network in the state. Based on the load flow analysis and any further data analysis required, the consultants would assist the utility in preparing a State level Transmission Investment Planning Report. The report would cover the existing system, identify the schemes necessary for system strengthening and augmentation (as identified through the load flow analysis) of intra-state transmission network, the technical losses under different scenarios, technical justifications, economic and financial analysis and scheme prioritization based on business needs and external environment etc. The economic and financial analysis should also include sensitivity analysis on the key input variables such capital costs, Commercial Operation Date delay, different levels of power flow and offtake scenarios, and the results of load flow analysis. The economic analysis should take into account benefits associated with additional energy supply, loss reduction and improvement in reliability of the grid. The consultants would also support JUSNL in discussing the feedback of the World Bank on the draft report and also in suitably addressing the comments of the World Bank to get their clearance on the same.
- B. The consultants would assist JUSNL in preparing the Region wise or Package wise DPRs (to be decided after the Consultant is appointed) for schemes identified for World Bank funding from the Transmission Planning Report, which would include technical justification, cost estimates (based on prevailing market rates/recent contracts for Jharkhand transmission system, other similar states etc.), time frame for execution, method of execution, and economic and financial analysis. Any other aspect, required for an industry standard DPR, but not specifically mentioned here, shall also be included.
- C. The Consultant shall review the downstream 33kV lines and 33/11kV Power Sub Stations to assess the adequacy of this network to distribute the additional power that shall flow through the augmented transmission network to consumers. Based on this review, the Consultant shall provide a list of the additional 33kV lines and PSS required (through desk review). In this context, a list of the investments already planned by JBVNL along with their implementation status, will be provided to the Consultant
- The DPRs would be based on a detailed survey and analysis to be undertaken by the Consultants for each of the individual schemes identified for World Bank funding (a tentative list of schemes to be covered under World Bank funding is attached in the Annexure 1)
 - The survey and analysis would include the following:

1.	New Transmission Lines (TLs)
a	Conducting preliminary survey of the transmission lines proposed, reconnaissance survey & route alignment using Survey of India Maps and submission of digitized route alignment drawing for approval. Based on an analysis of alternative route alignments (at least three alternatives to be considered), recommend the most optimal route and undertake final detailed survey, tower spotting, profiling, etc. using the relevant equipment/software.
b	Digital Terrain Modeling along selected route using contour data from topographical maps wherever required.

c	Along with plotting the alternatives on topographical maps, the consultant would also plot the T/L route on Google Earth
d	Detailed survey using DGPS including digitized profiling along selected route and Computer Aided tower spotting and optimization, pillaring of important locations such as angle points & major crossings including latitude & longitude of each Transmission line and Grid Sub-Station (S/S).
e	Detailed Soil Investigation for normal route as per requirement and River Crossing Locations for establishing Type of Foundation.
f	Preparation of Schedule of Quantities for bidding document (including OPGW).
2.	New Grid Sub Stations (GSS)
a	Assisting the utility in identification of suitable land for construction/proposal of new sites for locating the GSS. Site survey of proposed GSS locations (including soil investigation) and finalization of layout Plan (including estimation of soil cutting/filling requirement, civil works – usual sub-station civil works as well as residential buildings etc., if required).
b	Preparation of Schedule of Quantities for bidding documents.
c	BoQs should also include spares, testing and diagnostic equipment for transmission lines and sub-stations such as Thermo-vision camera, Protective Relays, Measuring Equipment, and Testing Equipment etc. The design should include integration with existing SCADA and energy management system.

- The DPRs would also include techno-commercial justification for the schemes, based on the existing and forecasted loads, the downstream existing and planned network, economic and financial analysis, identification of land for sub-station etc.
- The economic and financial analysis in the DPRs for each of the schemes would calculate both economic and financial internal rates of return (EIRR) and carry out sensitivity analysis on the key input variables such capital costs, Commercial Operation Date delay, different levels of power flow and offtake scenarios, and the results of load flow analysis. The economic analysis should take into account benefits associated with additional energy supply, loss reduction and improvement in reliability of the grid.
- Technical Specifications: JUSNL would provide the standard technical specifications to the consultants. However, the consultant based on the survey and analysis and the proposed design, and the existing network, will customize/augment the specifications as necessary.
- The consultants would also support JUSNL in discussing the feedback of the World Bank on the draft reports and also in suitably addressing the comments of the World Bank to get their clearance on the DPRs.

D.Expected Outputs from Task I:

- State level Transmission Planning Report
- Package-wise or Region-wise DPRs for the schemes identified for World Bank funding

Task II: Assistance towards preparation of Environment and Social Impact Assessments:



- As mentioned earlier, JUSNL had appointed consultant (ESPPC) for undertaking the environment and social impact assessments
- The technical consultants (hired through this RFP), would provide all data support to the ESPPC consultants
- The technical consultant would share the maps (topographical and google earth) of the alternative and final routes/sites etc. with the ESPPC consultants
- The following data would be provided by the technical consultant on the basis of the preliminary/detailed survey:

- I. In case of transmission lines: (a) details on the type/number of trees/flora/fauna that would be impacted by the TL's route; (b) details on the structures that may exist on the route of the TL.
- II. In case of sub-station: (a) Details on the site identified; (b) details of the structures on the site (if any).

- Sample data format table for the ESIA's to be prepared by ESPPC consultant is attached. JUSNL and the technical consultants would mutually agree on what additional information can be provided by the technical consultant for the preparation of ESIA's on the basis of the detailed survey.

Task III: Preparation of Bidding Documents and Bid Process Management for Schemes identified for World Bank funding

- A. The consultant, in consultation with JUSNL and World Bank, shall finalize the Contract packaging for the identified investments under the project and will also prepare the bidding documents for the various packages for the investments identified for World Bank funding. The bidding documents will be based on World Bank's Standard Procurement Document. In this regard, the consultant will first prepare a standard document for a Transmission Line package; a Sub-station package; and a Transmission Line and Sub-station combined package. Once the standard documents are agreed and cleared with the World Bank, the consultant will prepare bidding documents for specific identified investments. The same will also need to be agreed and cleared with the World Bank. The consultants would also support JUSNL in discussing the feedback of the World Bank on the draft(s) and in suitably addressing the comments of the World Bank to get their clearance(s) on the same.
- B. The consultant would also assist JUSNL is holding one to two vendor's conferences (with local, national and international vendors/contractors) before commencing bidding to undertake the vendors'/contractors' feedback on contract packaging, qualifying requirements and other key provisions in the bidding documents, before their finalization.
- C. The consultant would assist JUSNL in bid process management which shall include: Issuance of Invitation for Bids (IFB)/, finalization of bidding documents (including tech specs/drawings), uploading of bidding documents to JUSNL's e-procurement portal, organizing pre-bid meetings, preparation/issuance (after due approvals) of clarifications/amendments to bidding documents, bid opening, preparation of bid evaluation reports, issuance of LOA and signing of contract agreements.

D. Expected Outputs from Task III

- Contract Packaging

- Procurement Plan, as per World Bank format, which indicates the procurement activities (with tentative timelines) to be undertaken in the first 18-24 months
- Vendor conference
- Standard bidding document for (i) TL package; (ii) S/S package; and (iii) combined TL and S/S package;
- Bidding documents for specific contract packages – The documents will include the specific management plans (environment and social) that will be prepared by the Environment and Social Project Preparation Consultants.

2.0 Contract Price:

S/N	Description	Amount (INR)
1.	To Provide Consultancy services for Technical Project preparation activities to meet requirement of the World Bank's financial assistance to JUSNL under Jharkhand Power System Improvement Project (JPSIP)	8,86,00000/- + Service Tax Extra as Applicable
	Total	8,86,00000/- + Service Tax Extra as Applicable
(Rupees Eight Crore Eighty Six Lacs Only + Service Tax Extra as Applicable)		
The Above price are inclusive of quantity variation within the range of $\pm 10\%$ (Line Length in route km) for Transmission Line and ± 03 Nos. for GSS		

3.0 Phasing:

The activities under tasks I and II would be phased; indicatively, Phase-I covering 20% of the investments, Phase-II covering 40% of the investments, and Phase-III covering the remaining 40% of the assignments. The exact schemes to be covered in each phase would be decided once the initial priority lists are prepared.

4.0 Deliverables, Timelines and Payment Terms:

S/N.	Milestone	Timelines (from start date)	Payment Terms
1	Inception report containing detailed work plan & methodology	2 weeks	10% of the total contract value
2	a) State Level Investment planning report b) DPRs for schemes to be taken up under Phase-I c) Model Bidding documents (one each for Transmission Line and Grid Substation) based on Standard Procurement Documents of World Bank	8 weeks	15% of the total contract value

S/N.	Milestone	Timelines (from start date)	Payment Terms
3	a) Scheme specific bidding documents for Phase-I projects and issue of IFB for the same. b) DPRs for schemes identified for Phase-II c) Bidding documents for Phase-II schemes and issuance of IFB for some schemes under Phase-II	14 weeks	25% of the contract value
4	a) DPRs for schemes identified for Phase-III b) Issuance of IFB for remaining schemes under Phase-II	24 weeks	20% of the total contract value
5	Issuance of bidding documents for Phase-III of the project	40 weeks	10% of the total contract value
6	Completion of all activities till recommendation of contract award for at least 75% of the total project	52 weeks	15% of the total contract value
7	Completion of activities till recommendation of contract award for the balance 25% of the total project	64 weeks	5% of the contract value

The consultant shall submit relevant bills in triplicate to Chief Engineer (Trans O&M) for processing and payment. The payment will be released by Sr. Manager (F&A) JUSNL. All the bills will be verified by A.E.E., E.E.E., E.S.E. and countersigned by C.E. (Trans O&M) with certificate for completion of work as per milestone.

5.0 Completion Period:

The entire assignment is required to be completed in all respect within 15 (Fifteen) months from the date of issue of the letter of intent.

6.0 Liquidation Damage:

L.D. will be imposed on payment in the following way: Failure to complete or perform the work within the specified period as per milestone or as mutually agreed under the contract, unless any extension granted thereof in respect of completion of work, shall attract penalty of 0.5% (Half percent) of the contract price of milestone for each week of delay or part thereof subject to maximum of 5% (Five percent) of the contract price of each milestone not completed. Time extension will be allowed without LD if delay in performance is not attributable to consulting firm.

7.0 Limitation of Liability:

Notwithstanding anything contained in this Agreement, the aggregate liability of the selected Consultant in connection with the services to be performed against this RFP, shall in no event exceed the contract price. The selected consultant shall only be liable for the direct damages or loss

arising out this agreement or otherwise from its services and not for any indirect or consequential Damages

8.0 Security Deposit:

You shall have to deposit security money @5% of order value in form of Demand Draft/Bank Guarantee in favour of "JUSNL" from any Nationalized/Scheduled Bank with validity for the entire contract period. The time of execution of contract agreement will be within 15 days from date of issuance of LOI. The security deposit shall be deposited with the Sr. Manager(F&A), JUSNL, Ranchi.

9.0 Jurisdiction of Court:

The civil court Ranchi shall alone have an exclusive jurisdiction to decide any difference/ dispute/ cases for and against JUSNL/ Consultants arising out of or in respect of the RFP, or contract agreement, or Work Order.

10.0 Force Majeure:

Notwithstanding the provision of Clause 5.5.2 and 5.5.3 of RFP, the Consultant shall not be liable for liquidated damages or termination for default, if any to the extent that, its delay in performance or other failure to perform its obligation under the agreement is the result of an event of Force Majeure.

11.0 Mobilization of Resources:

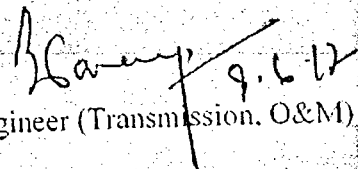
You shall have to deploy adequate manpower and other resources required for timely completion of the above work. In case progress of work is not satisfactory during the execution of work of the contract, you shall mobilize additional resources and manpower for ensuring timely completion of the work.

Please acknowledge receipt & confirm acceptance of the LOI immediately. Detailed work order will be issued after submission of security BG and execution of contract agreement after receiving your acceptance of LOI.

All the other terms & conditions mentioned in RFP shall be the part of this LOI.

Enclosure: Annexure I

Yours faithfully


Chief Engineer (Transmission, O&M)

ANNEXURE - I**A TENTATIVE LIST OF SCHEMES TO BE COVERED UNDER WORLD BANK FUNDING**

S.N.	Name of GSS / Trans. Line	Capacity / length	
		Capacity in MVA	Line Length in KM
Package-A			
1	132/33 kV GSS at Chainpur (2x50 MVA)	100	
2	132 kV D/C 3 Ph. Chainpur-Mahuandant Tran. line		42
3	132 kV D/C Chainpur-Gumla Trans. Line		50
Package - B			
1	220/132 kV GSS at Simdega (2x150 MVA)	300	
2	220 kV D/C Simdega-Chaibasa Trans. Line		165
Package - C			
1	132/33 kV GSS at Sarwal (2 x 50 MVA)	100	
2	132 kV D/C Khunti-Sarwal Trans. Line		36
3	132 kV D/C Sarwal-Bero Trans. Line		46
Package - D			
1	132/33 Kv GSS Irba (2x50 MVA)	100	
2	132 kV D/C Irba-Ramgarh Trans. line		50
3	132 kV D/C Irba-Kanke-Ratu Trans. line		34
Package - E			
1	132/33 kV GSS at Shikaripara (2x50 MVA)	100	
2	132 kV D/C 3 Ph. Dumka - Shikaripara Trans. line		40
Package - F			
1	132/33 kV GSS at Meral (2 x 50 MVA)	100	
2	132 kV D/C Meral - Garhwa Trans. line		20
Package - G			
1	132/33 KV GSS Sundamagar (2x50 MVA)	100	
2	132 kV D/C 3 Ph. Sundamagar - Jadugoda		30
Package - H			
1	132/33 kV GSS at Silli (2x50 MVA)	100	
2	132 kV D/C 3 Ph. Silli - Tamar Trans line		70

3	132 kV D/C 3 Ph. Silli - Sikidiri Trans line		32
Package - I			
1	132/33 kV GSS at Panki (2x50 MVA)	100	
2	132 kV D/C Panki - Chhatarpur - Panki trans. line		50
Package - J			
1	132/33 kV GSS at Nagar Untari (2 x 50 MVA)	100	
2	132 kV D/C 3 Ph. Nagar Untari-Garhwa Trans. line		40
Package - K			
1	132/33 kV GSS at Ramkanda (2 x 50 MVA)	100	
2	132 kV D/C 3 Ph. Ramkanda - Garhwa Trans line		60
Package - L			
1	220/132 kV GSS at Jadugoda (2 x 150 MVA)	300	
2	220 KV D/C Chandil - Jadugoda T/L		80
3	220 KV D/C Jadugoda - Nowamundi T/L		80
4	132 KV D/C Jadugoda old - Jadugoda New T/L		15
5	132 KV D/C Jadugoda new -Baharagoda T/L		80
Package - M			
1	220/132 Kv GSS Tamar (2x150 MVA)	300	
2	220 kv D/C Chandil (400 KV GSS) - Tamar GSS Trans Line		50
3	LILO of 220 KV D/C Ranchi-Chandil Trans Line at Tamar on MCT		10
Package - N			
1	132/33 kV GSS at Chhatarpur (2x50 MVA)	100	
2	132 kV D/C 3 Ph. Chhatarpur-Daltonganj Transmission line		50
3	132 kV D/C 3 Ph. Chhatarpur - Japla Trans line		40
Package - O			
1	132/33 kV GSS at Mahuadanr (2x50 MVA)	100	
2	132 kV D/C 3 Ph. Latehar- Mahuadanr Trans line		45
Package - P			
1	132/33 kV GSS at Angada (2x50 MVA)	100	
2	132 kV D/C 3 Ph. Silli-Angada Transmission line		43
3	132 kV D/C 3 Ph. Angada-Sikidiri Trans. line		50
Package - Q			
1	132/33 kV GSS at Hansdiha (2x50 MVA)	100	
2	LILO of 132 kV Lalmatia-Dumka Trans Line at GSS		35

	Hansdiha		
3	132 kV D/C Hansdiha-Banka (PGCIL) Trans Line		50
Package - R			
1	132 kV D/C Chaibasa-Chakradharpur Trans. Line		22
2	132 kv D/C Nowamundi- Chaibasa Trans. Line		80
3	LILO of one ckt of 132 kV D/C 3 ph Nowamundi- Chaibasa Trans Line at 132/33 kV GSS Kendposi including 2 nos 132 kV bays		14
4	LILO of one ckt of 132 kV D/C 3 ph Chaibasa- Manoharpur Trans Line at 132/33 kV GSS Goelkera including 2 nos 132 kV bays		14
5	132 kv D/C Manoharpur - Goelkera Trans. Line		42
Package - S			
1	132/33 kV GSS at Jarmundi (2x50 MVA)	100	
2	LILO of 132 kV D/C 3 Ph. Dumka-Deoghar Transmission line at GSS Jarmundi		6
Package - T			
1	132/33 kV GSS at Amarapara (2x50 MVA)	100	
2	132 kV D/C 3 Ph. Amarapara-Godda Transmission line		80
3	132 kV D/C 3 Ph. Amarapara - Pakur Trans. line		45
4	132 kV D/C 3 Ph. Amarapara-Dumka Transmission line		50
Package - U			
1	400/220 kV GSS at Jasidih (2x315 MVA)	630	
2	400 kV D/C Dumka - Jasidih Transmission line		70
3	400 kV D/C Koderma - Jasidih Trans. Line		130
Package - V			
1	132/33 kV GSS at Kandra (2x50 MVA)	100	
2	132 kV D/C 3 Ph. Kandra-Ramchandrapur Transmission line		35
Package - W			
1	132/33 kV GSS at Kalebira (2x50 MVA)	100	
2	132 kV D/C 3 Ph. Kalebira-Kamdara Transmission line		40
3	132 kV D/C 3 Ph. Kalebira-Simdega Trans. line		70
Package - X			
1	132/33 kV GSS at Chakuliya (2x50 MVA)	100	
2	132 kV D/C 3 Ph. Chandil-Chakuliya Trans. line		65

3	132 kV D/C 3 Ph. Bahragora-Chakuliya Trans. line		60
4	132 kV D/C 3 Ph. Dhalbhumgarh-Chakuliya Trans. line		25
Package - Y			
1	132/33 kV GSS at Kurdeg (2x50 MVA)	100	
2	132 kV D/C 3 Ph. Kurdeg-220/132 kV Simdega GSS Transmission line		45
Package - Z			
1	132 kV GSS at Chandwa(2x50 MVA)	100	
2	132 kV D/C Chandwa - Latehar Trans. Line		30
3	132 kV D/C Chandwa - Lohardagga Trans. Line		40
Package - AA			
1	132/33 kV GSS at Chouka(2x50 MVA)	100	
2	132 kV D/C 3 Ph. Chouka - Tamar Trans. line		40
3	132 kV D/C 3 Ph. Chouka - Kandra Trans. Line		35
Package - AB			
1	400/220 kV GSS Mandar (2x315 MVA)	630	
2	LILO of 400 kV D/C PTPS - Bero Line		15
3	LILO of 220 kV D/C Hatia II - Lohardagga Line		10
4	220 kV D/C Ratu-Mandar Line		15
5	220 kV D/C Mandar-Tamar Line		56
Package - AC			
1	220/132/33 kV GSS Palojori (2x150+2x50 MVA)	400	
2	LILO of 220 kV D/C Dumka -Govindpur Line		10

Note: The above list of Transmission Projects is tentative.

JHARKHAND URJA SANCHARAN NIGAM LIMITED

(CIN No. – U40108JH2013SGC001704)

Regd. Office – Engineering Building, H.E.C., Dhurwa, Ranchi – 834 004

Fax No. – 0651 – 2400123 (E-mail: piujusnl@gmail.com)

W.O. No. 01.....C.E.(T)/ J.U.S.N.L

Dated 22/06/2017

CE/Trans/1598/2016-17

From,

B. Narayan
Chief Engineer (Transmission, O&M)

To,

ERM India Private Limited.
GN 37/1, Sector V
Salt Lake City, Kolkata 700091
Tel: +91 33 4050300 Fax: +91 33 4050300
E-mail: india@erm.com

Work Order

Sub: To provide consultancy services for Environment& Social Project Preparation Activities to meet requirements of the World Bank's financial assistance to JUSNL Under Jharkhand Power System Improvement Project (JPSIP).

- Ref: i) RFP No.117/ PR/ JUSNL/ 2016-17 dated 03.11.2016.
ii) Corrigendum to RFP No.117/ PR/ JUSNL/ 2016-17 dated 24.11.2016.
iii) Your Technical Proposal Ref# SF O400295 dated 05.12.2016.
iv) This Office E-mail dated 16.12.2016.
v) Your letter Ref. dated 28.12.2016
vi) Your Financial Proposal dated 02.12.2016.
vii) This Office E-mail dated 25.01.2017.
viii) Your letter Ref. dated 01.02.2017.
ix) This Office E-mail dated 18.02.2017
x) Your E-mail dated 20.02.2017.
xi) Approval of Agenda item No. 76/2016-17 in SPC on 03.03.2017
xii) LOI No.114/1598/2016-17/CE (T)/JUSNL dated 22.03.2017
xiii) Agreement No.10 dated 16.05.2017

Dear Sir,

With reference to the above and on behalf of Jharkhand Urja Sancharan Nigam Limited (JUSNL), I have pleasure to place a Work Order on you "To provide consultancy services for Environment& Social Project Preparation Activities to meet requirements of the World Bank's financial assistance to JUSNL under Jharkhand Power System Improvement Project (JPSIP)."

Scope of work, contract price, terms and conditions are enumerated below:

1.0 Scope of work

The works to be undertaken by the consultant/firm shall include the following.

Task I: Preparation of Environment and Social Management Framework (ESMF)

The consultant would assist JUSNL in the preparation of an overall Environment and Social Management Framework (ESMF) for preparation and implementation of identified investment schemes to be undertaken with World Bank financing.

This would include the following.

A.

- I. Preparation of compendium of existing biophysical and socio-economic condition for the project influence areas - from primary (collected by Technical Project Preparation Consultants during DPR preparation surveys as well as by E&S consultant hired through this RFP) and secondary sources;
- II. Review of the environmental and social legislative framework - national, state, local and the World Bank's safeguard policies - for the relevant aspects that the project activities would need to comply to and also suitable changes to address any gaps that are found in existing practices;
- III. Identification and assessment of potential environmental and social impacts of project activities, on the natural environment and people, especially on tribal people;
- IV. Formulation of management measures - following the hierarchy of Avoidance, Minimization, Mitigation for negative impacts, and Enhancement of Positive Impacts, especially for tribal people;
- V. Mechanisms for citizen engagement and beneficiary feedback
- VI. Mechanism for Redressal of Grievances;
- VII. Monitoring and Evaluation arrangements for implementation of the management plans;
- VIII. Review of the current institutional arrangements and capacity in JUSNL to implement the activities identified in the ESMF and recommending suitable capacity building measures;
- IX. Preparation of high level cost estimates to implement the ESMF;
- X. Support JUSNL in undertaking consultations with stakeholders - including the various departments in the state government, NGOs, and also local people in and around the areas where project investments will take place.
- XI. Guidance for undertaking sub-project specific ESIs, including scoping of the activities and outline of their contents

B. The data/ information shall be generated from both primary and secondary sources. This ESMF would conform to safeguards policies of the World Bank (available at World bank website)

C. Public Consultations and Disclosure workshops

- I. The Consultant will support JUSNL to hold consultations with stakeholders to elicit explicitly the views of the community, beneficiary groups and women so as to ensure their participation at all stages of the project. The findings of the draft ESMF report will be discussed with the primary stakeholders in the field to get their feedback and subsequently used to prepare the final draft report.
- II. The draft report would be discussed in broad based stakeholder workshop - one at state level and one each at the zonal level. The Consultant will support JUSNL in proper documentation of all the consultations (with public notice of meeting, minutes of meeting, attendance list (gender disaggregated), photographs and how public comments have been addressed)

- and incorporate in the final report. The final report would be cleared by the World Bank and Board of the JUSNL.
- III. The Consultants will also support JUSNL in disclosure of the draft and final version of the report at the offices of JUSNL, website of JUSNL and project areas.
- IV. The Consultant will also support JUSNL in preparation of an Executive summary of the draft and final report and translation of the same in local language. The Consultant will also support JUSNL in translation of the final report in local language.
- D. The consultants would also support JUSNL in discussing the feedback of the World Bank on the draft(s) and in suitably addressing the comments of the World Bank to get their clearance(s) on the same.

➤ **Expected Outputs from Task I:**

- i. Environment and Social Management Framework ;
- ii. Resettlement Policy Framework or RPF (including entitlement framework);
- iii. Tribal Peoples Planning Framework (TPPF);
- iv. Gender Development Framework (GDF); and
- v. Community Consultation Framework (CCF)

Task II: Preparation of Environment and Social Impact Assessments (ESIAs), including Environment and Social Management Plans (ESMP):

- A. The consultant would assist JUSNL in undertaking the environment and social impact assessments of the schemes identified for World Bank funding as per the ESMF. These assessments would be done on the basis of the detailed survey
- B. In general, the ESIAs would include the following:
- I. Social Assessment– compiling socioeconomic profiles at state, district and village level;
 - II. Carry out social and environment screening to identify any adverse or positive impacts
 - III. Stakeholder Analyses (Key Expectations, Impacts. Issues as related to each stakeholder) and public consultations
 - IV. Impact Assessments of positive and negative social impacts/risks likely to occur for different sub-groups or beneficiaries as a result of project interventions; and suggest measures to avoid/minimize/mitigate negative impacts and derive the maximum from positive impacts;
 - V. Institutional Arrangements – document the existing institutional and implementation arrangements, covering all key entities – government departments, sector institutions, political bodies etc.: The institutional arrangement to cover role and responsibility of various players at project, district and state level; grievance redress mechanism; monitoring and evaluation plan including indicators; capacity building requirements to manage E&S issues; implementation schedule and budget
 - VI. Analysis of citizen engagement and beneficiary feedback for incorporating at the design stage

The ESIA shall cover the project design, implementation and operation Phase

- C. In particular, the ESIAs will include:



- **In case of sub-stations,**
 - details on the land identified/ or already in possession;
 - details of the families that would be economically or physically displaced, if any;
 - Cost estimate of the securing the land;
 - Impact on flora/ground cover on site, including trees, fauna using the site as habitat/foraging area, land slope and drainage, corridor for movement, land pollution due to chemicals, and health and safety of construction workers as well as nearby residents, and any other affected population or structures;
 - documentation of consultations with different village/ community members (to be done scheme wise)
- **In case of transmission lines:**
 - Based upon the route alignment suggested by the technical consultants, clearly depict the three alternative route alignments and the final proposed alignment with the end points, along with documentation of sensitive receptors in the vicinity of the proposed route - on topographical maps and Google Earth; (The technical consultants would provide the route alignment in the topographical map and Google Earth)
 - The E&S consultant would determine the three co-ordinates (latitude, longitude, altitude) of all major features with latest details, up to 2 (two) km in case of normal routes and [4 (four)] km in case of presence of sensitive environment features, on both sides of selected routes' alignment.
 - The consultant would also depict the selected route on Bird areas tool such as IBAT;
 - an assessment of the damage to the type/number/quantity of standing crop/trees/flora/fauna along the route alignments well as within the influence area of the activity, which would include haul roads, and other facilities required etc. (for transmission line);
 - assessment of the impact on the families (including estimate of the numbers) or structures (if any) in the proposed route alignment (tower footing and transmission line corridor);
 - estimated cost of compensation for damage to the standing crop/trees, compensatory afforestation, compensation to be paid for land under tower footing etc.
 - documentation of consultations with different village/ community members (to be done scheme wise)

D. Environmental Assessment and Environment Management Plan - Based on
The ESIAs, the consultants would prepare Environment and Social Management Plans (ESMPs) for inclusion in each of the bidding packages. ESMPs would include identified impacts and their selected mitigation measures, time frame, institutional responsibilities for implementation, supervision and monitoring. If appropriate, focused plans like one for Safety of workers and general public in the area, would also be prepared. These would be referred in the ESMPs or annexed to the document. Cost estimates for the implementation and monitoring of the measures should also be included.

E. Some of the Sample information that would need to be included in the reports is attached in Annexure III of RFP

- 645
- F. The consultants would also support JUSNL in discussing the feedback of the World Bank on the draft(s) and in suitably addressing the comments of the World Bank to get their clearance(s) on the same.
 - G. The Consultant will also support JUSNL in preparation of an Executive summary of the draft and final report and translation of the same in local language
 - H. The Consultants will also support JUSNL in disclosure of the ESIA's at the offices of JUSNL, website of JUSNL and project areas

➤ **Expected Outputs from Task II**

- ESIA and ESMP reports for each sub-station and transmission line proposed for World Bank funding.

Task III: Forest Clearance Proposals:

The consultant would assist JUSNL in preparation of proposals for diversion of forest Land for non-forest use in line with requirements of the Forest (Conservation) Act, 1980 for lines that have forest involvement.

2.0 Phasing:

The activities under sections III would be phased: indicatively, Phase-I covering 20% of the investments, Phase-II covering 40% of the investments, and Phase-III covering the remaining 40% of the investments. The exact schemes to be covered in each phase would be decided once the initial priority lists are prepared by JUSNL with help of the Technical Project Preparation Consultants.

3.0 Contract Price

Total contract price of the work will be as per summary of price as noted below:

SL No.	Description	Nos. of G.S.S & Transmission lines in km(s) (QTY)	Total Amount in Rs.
1.	To provide consultancy services for Environment & Social Project Preparation Activities to meet requirements of the World Bank's financial assistance to JUSNL Under Jharkhand Power System Improvement Project (JPSIP).	2597 km Transmissions line & 31 Nos. associated G/S/S	3,30,00,000/-
Grand Total			3,30,00,000/-
(Rupees Three Crore Thirty Lakhs) only + Service taxes extra as applicable. <i>The project list in RFP is tentative. In final project list the length of line in km and no. of associated GSS will vary. Accordingly payment will be made based on final project list with line length in km and associated GSS.</i>			

4.0 Terms of Payment

Payment will be made as follows:

RM

W



S/N.	Milestone	Timelines (from start date)	Payment Terms
1	Inception report containing detailed approach and methodology	2 weeks	5% of the total contract value
2	Draft of the ESMF, RPF, TPPF, GDF and CCF.	8 weeks	15% of the total contract value
3	a) ESIA's and EMPs for Investments under Phase-I b) Final ESMF, RPF, TPPF, GDF and CCF	14 weeks	20% of the total contract value
4	ESIA's and EMPs for Investments under Phase-II	24 weeks	20% of the total contract value
5	a) ESIA's and EMPs for Investments under Phase-III b) Preparation of forest clearance proposals for Phase-I and part of Phase-II investments (wherever required)	40 weeks	20% of the total contract value
6	Preparation of forest clearance proposals for 75% of the project schemes. (wherever required)	52 weeks	15% of the total contract value
7	Preparation of forest clearance proposals for remaining 25% of the project schemes (wherever required)	64 weeks	5% of the total contract value

The consultant shall submit relevant bills to Chief Engineer (Trans O&M) for processing and payment. The payment will be released by Sr. Manager (F&A) JUSNL. All the bills will be verified by A.E.E., E.E.E., E.S.E. and countersigned by C.E. (Trans, O&M) with certificate for completion of work as per milestone.

5.0 Completion period

The entire assignment is required to be completed in all respects within 15 (Fifteen) months from the date of issue of the letter of intent.

6.0 Liquidation Damage

L.D will be imposed on payment in the following way: Failure to complete or perform the work within the specified period as per milestone or as mutually agreed under the contract, unless any extension granted thereof in respect of completion of work, shall attract penalty of 0.5% (Half percent) of the contract price of milestone for each week of delay or part thereof subject to maximum of 5% (Five percent) of the contract price of each milestone not completed

7.0 Security deposit

You shall have to deposit security money @5% of order value in form of Demand Draft/Bank Guarantee in favour of "JUSNL (Secretariat)", from any Nationalised Bank of India with validity for the entire contract period. The time of execution of contract agreement will be within 15 days from date of issuance of LOI. The security deposit shall be deposited with the Sr. Manager (F&A), JUSNL, Ranchi.

7.1 **EMD:**

You have deposited EMD amounting to Rs. 10,00,000/- vide D.D No. 607631 dated-05.12.2016 has been now converted to S/D amount.

8.0 **Paying Authority**

The Contractor/Consultant should submit the relevant Bills to Chief Engineer (Transmission, O&M) for processing the Payment. The paying authority for contract shall be Sr. Manager (F&A), JUSNL, Engineering Building, HEC, Dhurwa, Ranchi-834004.

9.0 **Jurisdiction of Court :**

All disputes, claims, counter claim for and or against the JUSNL arising out of Agreements/LOI/Order/Contract between JUSNL and Contractor/Consultant will be subject to the exclusive jurisdiction of civil court, Ranchi and no other court Arbitrator.

10.0 **Force Majeure :**

Notwithstanding the provision of Clause 5.5.2 and 5.5.3 of RFP, the consultant shall not be liable for liquidated damages or termination for fault, if and to the extent, its delay in performance or other failure to perform its obligation under the agreement is the result of an event of Force Majeure.

11.0 **Mobilization of Resources:**

You shall have to deploy adequate manpower and other resources required for timely completion of the above work. In case progress of work is not satisfactory during the execution of work of the contract, you shall mobilize additional resources and manpower for ensuring timely completion of the work.

Please acknowledge receipt & confirm acceptance of the Work Order immediately with return of 01 (One) copy of duly signed Work Order as a token of your acceptance.

All the terms & conditions mentioned in RFP shall be the part of this Work Order.

Yours faithfully

[Signature]
22.6.17

Chief Engineer (Transmission, O&M)

Rev

[Signature]



Government of Jharkhand
Receipt of Online Payment of Stamp Duty
NON JUDICIAL

Receipt Number : 599388ba8b5b2ae39058

Receipt Date : 10-Jun-2021 01:49:00 pm

Receipt Amount : 100/-

Amount In Words : One Hundred Rupees Only

Document Type : Agreement or Memorandum of an Agreement

District Name : Ranchi

Stamp Duty Paid By : AMAR NAYAK

Purpose of stamp duty paid : AGREEMENT

First Party Name : SHRI RAM KUMAR GAZARESEN

Second Party Name : AMAR NAYAK

GRN Number : 2105916562

-: This stamp paper can be verified in the jharnibandhan site through receipt number :-

Agreement No. 05

Dated:- 10-06-2021



This Receipt is to be used as proof of payment of stamp duty only for one document. The use of the same receipt as proof of payment of stamp duty in another document through reprint, photo copy or other means is penal offence under section-62 of Indian Stamp Act, 1899

इस रसीद का उपयोग केवल एक ही दस्तावेज पर मुद्रांक शुल्क का भुगतान के प्रमाण हेतु ही किया जा सकता है। पुनः प्रिन्ट कर अथवा फोटो कॉपी आदि द्वारा इसी रसीद का दूसरे दस्तावेज पर मुद्रांक शुल्क का भुगतान के प्रमाण हेतु उपयोग भारतीय मुद्रांक अधिनियम, 1899 की धारा 62 अन्तर्गत दण्डनीय अपराध है।

(Handwritten signatures)

**SUPPLEMENTARY AGREEMENT TO AMEND THE PRINCIPAL
AGREEMENT DATED 24th February 2012**

This supplementary AGREEMENT is made on this 10th JUNE day of 2021, between Jharkhand Urja Sancharan Nigam Limited, a company, incorporated under the provisions of the Companies Act, 1956, having its Registered Office at SLDC Building, Kusai Colony, Doranda, Ranchi (hereinafter referred to as JUSNL, which expression shall unless repugnant to the meaning and context thereof, include its successors and assigns or any nominee of JUSNL) of the first part

and

Power Grid Corporation of India Limited, a Company incorporated under the Companies Act, 1956, having its Registered Office at B-9, Qutab Institutional Area, Katwaria Sarai, New Delhi-110016(hereinafter referred to as "POWERGRID" or "Consultant" which expression shall unless repugnant to the context or meaning thereof include its Administrators, Successors, Executors and Permitted assigns) of the second part.

Whereas an AGREEMENT dated 24th February 2012, was entered between erstwhile Jharkhand State Electricity Board (JSEB), now Jharkhand Urja Sancharan Nigam Limited (JUSNL) and Power Grid Corporation of India Limited (POWERGRID) for implementation of transmission system in Jharkhand by POWERGRID on consultancy basis. (Copy of the Agreement is attached in Annexure-I).

Whereas during execution of the work on request of JUSNL some addition and deletion were made in the scope of the project, which is in line with clause 1.2 NOTE (i) and 6.4. Further, in line with clause 6.5, Revised cost estimate (RCE) of the project was prepared by POWERGRID and was submitted to JUSNL for approval of Govt. of Jharkhand.

Whereas Govt. of Jharkhand has sanctioned the RCE of Rs. 1842.25 Crore including consultancy @ 11% & Service tax @18%, vide Sanction Order Ref 03/Energy (Budget)04/12 No 413 dated 31.03.2021 from Principal Secretary Energy, Govt. of Jharkhand (copy of letter enclosed Annexure-II) as detailed below :-

(RS. in Crore)

Sl. No.	Project Name	Cost as per Agreement	Revised Project Cost	Expenditure on Statutory clearance like forest, Rly etc.	Total Project cost
1	Construction of 10 GSS & 19 Transmission Lines.	1310.00	1338.35	198.61	1536.96
2	Extra work for necessary for completion of above mentioned work	-	123.18	0.10	123.28
	Total Amount	1310.00	1461.53	198.71	1660.24
	Consultancy fee @ 11% on 1461.53 Crore	144.10	160.77	-	160.77
	Service tax on consultancy fee	-	14.80	-	14.80
	18% GST on balance consultancy fee	-	6.44	-	6.44
	Total project cost	1454.10	-	-	1842.25
	Variation on project cost			388.15 (26.69%)	

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

Whereas in terms of the clause 20.0 of the AGREEMENT dated 24th February 2012 it was agreed between the parties that the AGREEMENT may be amended or modified if necessary, by a written instrument signed by the parties and the same shall be considered as an integral part of AGREEMENT dated 24th February 2012.

The Parties agree to amend the AGREEMENT dated 24th February 2012, on the terms and conditions set out in this Supplementary AGREEMENT

NOW, THEREFORE, THIS AGREEMENT WITNESSETH AS UNDER:

1. The clause 1.2, 6.3, 7, 8.0 of the agreement dated 24th February 2012 shall be substituted as given below:

1.2 “ Project” shall mean the transmission system in Jharkhand consisting of the 400/220/132/33 KV propose transmission lines and substations as detailed in Annexure-III

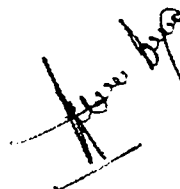
6.3 The revised estimated cost of the project is **Rs. 1660.24 Cr** (excluding consultancy fee payable to POWERGRID and corresponding applicable taxes and duties on consultancy fee) . the technical sanction of the work has to be granted by JUSNL. This estimated cost is for estimation purpose only. However, depending site conditions or for any other reason, the cost of the project may undergo change during implementation of the project. As such the final executed cost of the Project will be certified by POWERGRID based on the actual works executed. If final & completed project cost is estimated to increase beyond 15% of project cost (Rs. Rs. 1660.24 Cr.), JUSNL will seek approval of competent authority.

7.0 CONSULTANCY FEE

The consultancy Fee payable to POWERGRID for the services as brought out in 2.1 in the Principal Agreement dated 24th February 2012 shall be @11% of the final actual executed cost of the project as per clause 6.0 of the agreement dt 24th Feb'2012 and clause 6.3 of this supplementary agreement. Based on the presently estimated cost of the project of Rs. Rs. 1660.24 Cr the Consultancy fees payable to POWERGRID @11% works out to **Rs. 160.76 Cr. Plus applicable taxes.**

8.0 TAXES AND DUTIES

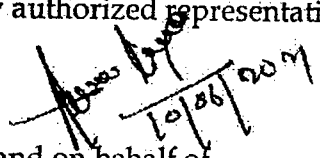
The consultancy fee indicated above does not include any taxes and duties. All statutory taxes , duties and levies (including any variation thereof) as applicable from time to time by any Act/Notification of Government (Central/state) or any other local bodies/authorities shall be to the owner's account. Applicable taxes and duties on Consultancy Fee shall be paid by JUSNL to POWERGRID in addition to the Consultancy Fee indicated above. At present GST@18% is applicable on consultancy fees.



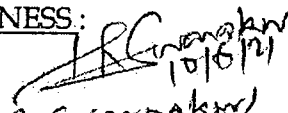
2.0 This AGREEMENT being entered for amending the Principal AGREEMENT in so far as the modifications of clauses as contained herein above only, this will not waive the rights, remedies and obligations of the parties to the Principal AGREEMENT dated 24th February 2012 but rather, shall be coterminous with such AGREEMENT.

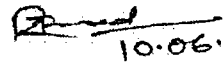
3.0 Except as modified herein, all other terms & conditions of the Principal AGREEMENT shall remain unchanged and in full force, effect, and form an integral part of the Principal AGREEMENT between "JUSNL" and "POWERGRID".

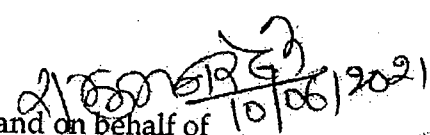
IN WITNESS WHEREOF the Parties hereto have fully executed these presents through their duly authorized representatives on this 10th day of JUNE 2021.


For and on behalf of
JUSNL

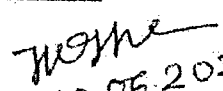
WITNESS:

1. 
(H.R. Swarnakum)
DGM (Engg)

2. 
10.06.21
DGM (CSM) NWFP


For and on behalf of
Power Grid Corporation
of India Limited / R.K. Garg
वरि. महाप्रबंधक / Sr. General Manager
पावरग्रिड, रांची / POWERGRID, RANCHI

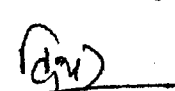
WITNESS:

1. 
10.06.2021

[J.D. JHA]

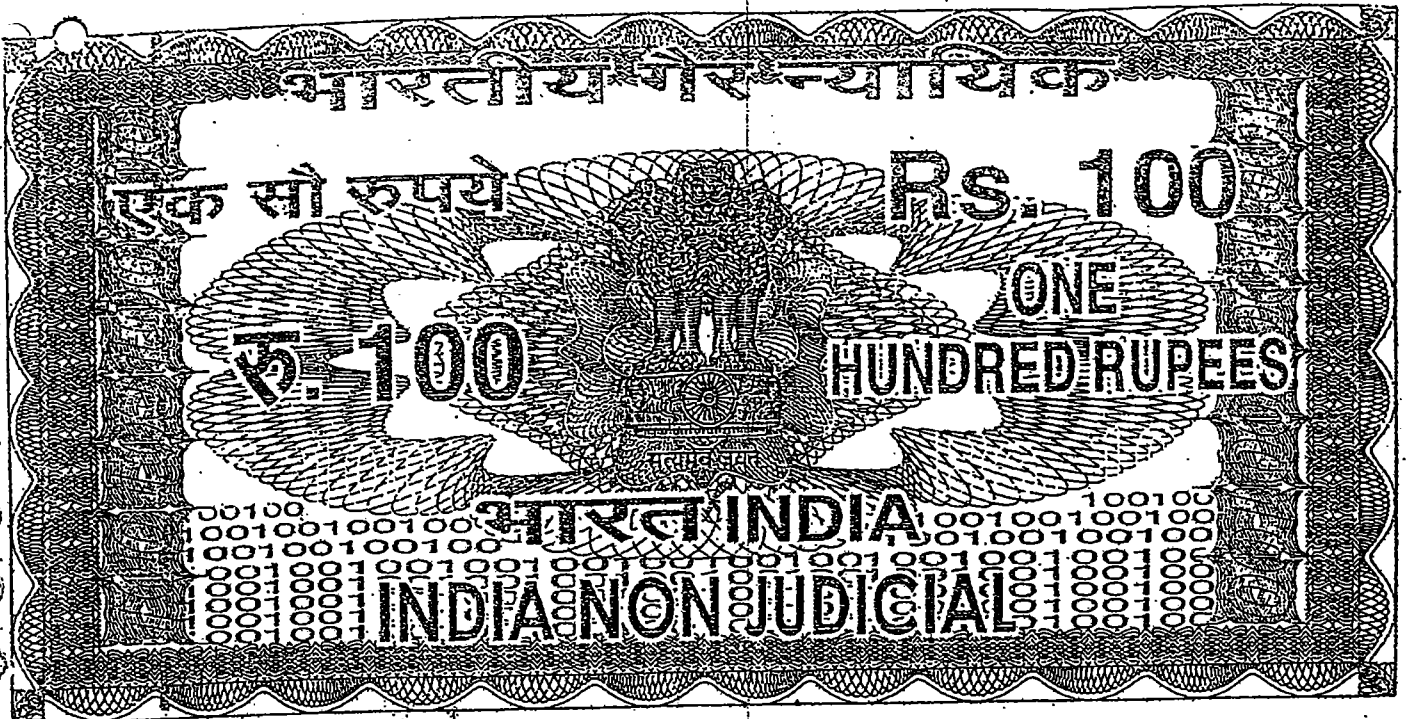
DGM

POWERGRID, Ranchi

2. 
10.06.2021

(DIBYENDU SARKAR)

Field Supervisor / POWERGRID



झारखण्ड JHARKHAND

B 762371

AGREEMENT

THIS AGREEMENT is made on this 24th day of FEBRUARY, 2012 between Jharkhand State Electricity Board, duly owned by Govt. of Jharkhand, having its Registered Office at Engineering Building, H.E.C. Durgwa, Ranchi - 834004, Jharkhand (hereinafter referred to as "JSEB" or "Owner" which expression shall unless repugnant to the context or meaning thereof include its Administrators, Successors, Executors and Permitted assigns) of the First part

and

Power Grid Corporation of India Limited., a Company incorporated under the Companies Act, 1956, having its Registered Office at B-9, Qutab Institutional Area, Katwaria Sarai, New Delhi-110016 (hereinafter referred to as "POWERGRID" or "Consultant" which expression shall unless repugnant to the context or meaning thereof include its Administrators, Successors, Executors and Permitted assigns) of the Second part.

(POWERGRID and JSEB are hereinafter individually referred to as the 'Party' and collectively as 'Parties'.)

WHEREAS, JSEB desires to obtain consultancy services from POWERGRID for implementation of transmission system in Jharkhand consisting of 400/220/132/33 kV transmission lines and substations as indicated at clause no.1.2 below from concept to commissioning.

And whereas POWERGRID has consented to provide consultancy services to JSEB for execution of the transmission system in Jharkhand as indicated at clause no.1.2 below on behalf of JSEB on the terms and conditions stipulated herein.

NOW, THEREFORE, THIS AGREEMENT WITNESSETH AS UNDER:

For the purpose of this Agreement, the terms used herein shall, unless repugnant to the context thereof, have the meaning assigned to them as under:

1.0 DEFINITIONS :

1.1 "Agreement" means the agreement herein containing the Terms & Conditions set forth & agreed therein, including all other documents expressly annexed thereto or incorporated therein.

1.2 "Project" shall mean the transmission system in Jharkhand consisting of the following 400/220/132/33 kV proposed transmission lines and substations :

Transmission System in Jharkhand

1. Scheme Code - D-10028

A. Proposed Grid Sub-Station

- i) 2x50MVA, 132/33KV Manoharpur Grid
- ii) 2x20 MVA, 132/33KV Mango Grid

Unit	Qty	Total Cost (In Lac)
No.	1.000	6378.40
No.	1.000	3786.40

Sub Total (A)

10164.80

B. Transmission Lines

- i) LILO of 132KV Goelkera-Rourkela Line at proposed GSS Manoharpur (including rerouting and connectivity at Rourkela new GSS)
- ii) 132KV D/C Simdega-Manoharpur Line
- iii) 132KV D/C Ramchandrapur-Jadugora Line
- iv) 132KV Chaibasa-Manoharpur Line (D/C)
- v) 132KV Jadugora-Dalbhumgarh (D/C)

KM	20.491	1036.80
KM	101.483	4050.80
KV	57.567	2372.10
KM	92.817	3768.50
KM	29.660	1072.90

Sub Total(B)

12301.10
22465.90

Grand Total of Scheme 1

2. Scheme Code- D-10027

A. Proposed Grid Sub-Station & Transmission Lines

- i) 2x50 MVA, 132/33KV Ramchandrapur Grid Sub-station
- ii) 2x50MVA, 132/33KV Madhupur Grid Sub-station
- iii) 2x150 MVA+2x50 MVA, 220/132/33KV - Govindpur Grid Sub-Station
- iv) 2x150MVA+2x50 MVA, 220/132/33KV- Chaibasa Grid Sub-Station
- v) 2x150MVA, 220/132/33KV Dumka Grid Sub-Station

No.	1	3906.28	3906.28
No.	1	3208.70	3208.70
No.	1	6357.06	6357.06
NO.	1	5698.51	5698.51
No.	1	6228.28	6228.28

Sub Total(A)

25398.83

B. Transmission lines

i) 220KV TTPS-Govindpur Line	KM	97.065	68.20	6619.83
ii) 132KV D//C Jamtara - Mdhupur line	KM	49.342	36.11	1781.74
iii) 220 KV D/C Govindpur - Dumka Line	KM	102.955	58.22	5994.04
iv) 220 KV D/C Rupnarainpur(PGCIL) - Dumka Line	KM	74.083	57.59	4266.44
v) 220 KV D/C Ramchandrapur - Chaibasa Line	KM	36.349	66.76	2426.66
Sub Total (B)				21088.71

C. Civil works, Land Building, Afforestation

i) Others civil works for GSS	607.52
ii) Land Acquisition	604.80
iii) Land Development	636.04
iv) Residential buildings for GSS	JSEB scope
v) Other building for GSS	1021.45
vi) Compensatory afforestation for lines	75.10
vii) Crop and PTCC compensation etc.	392.17
Sub Total (C)	3337.08

Grand Total of the Scheme 2

49824.62

03. Evacuation of Jharkhand share of power from ESSAR and Abhijit Power Plant (IPP) Latehar

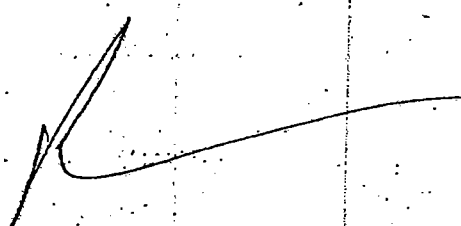
Sl.No.	Description	Capacity (MVA)/Length(KM)	Amount (Rs.in Lac)
1.	400/220/132 KV,(2x315+2x150) MVA GSS at latehar	930 MVA ✓	15000.00
2.	400 KV D/C ESSAR (Latehar)-JSEB 400 KV S/S (Latehar) TL by Quad Moose conductor	30 KM	3000.00
3.	220 KV D/C Link Line from 400 KV JSEB S/S to existing Lohardaga-Latehar TL near 132 KV Latehar GSS.	2 KM	150.00
4.	132 KV D/C Link Line from 400 KV JSEB S/S to existing 132 KV Latehar GSS	2 KM ✓	120.00
5.	220/132 KV,(2x150)MVA GSS at Lohardaga	300 MVA	7000.00
6.	220 KV D/C Link Line from 220 KV Lohardaga-Latehar TL near 132 KV GSS to 220 KV Lohardaga GSS	2 KM	150.00
7.	132 KV D/C Link Line from 132 KV Lohardaga GSS to 220 KV D/C Hatia-Lohardaga TL near existing 132 KV Hatia GSS	2 KM	120.00
8.	132 KV D/C Link Line from 220 KV Hatia-Lohardaga TL (near existing 220 KV Hatia) to 132 KV Hatia GSS	2 KM	120.00
9.	400 KV D/C latehar(JSEB) to 400 KV PTPS G/S/S	90 KM	9000.00
10.	2x315 MVA, 400/220 KV PTPS G/S/S, 400 KV D/C PTPS-Namkum (PG) TL (50 KM)	630 MVA 50 KM	20000.00
11.	220 KV D/C Hatia-Namkum (PGCIL) TL	26 KM	1600.00
12.	132 KV tran.line from location no.78 of Hatia-Sikidri 3 rd CKT at Namkum G/S/S	40 KM	2500.00
TOTAL ESTIMATED COST INCLUSIVE OF ALL CHARGES			58760.00
GRAND TOTAL			131050.5

SAY

1310.00 Cr.

Note: i) J.S.E.B. reserves the right to alter the scope of work by inclusion with the prior approval of Govt. of Jharkhand and exclusion /modification in the list of above schemes as per requirement. The project/scheme cost shall be adjusted correspondingly.

ii) All the works shall be executed as per the norms of PGCIL, in vogue however deviation if required will be made only after the permission of J.S.E.B. Packaging list, qualifying requirement, tender documents shall be duly approved by the JSEB.

- 1.3 "Bid Documents" shall mean the tender documents prepared by POWERGRID containing technical specifications, notice inviting tenders and other terms & conditions of contract pursuant to which POWERGRID shall invite proposals for procurement of goods and services for the project.
- 1.4 "Contractor" shall mean the Bidder whose bid is accepted by POWERGRID on behalf of the Owner for award of contract for the total work or any part of the work of the Project resulting in a contract and shall include such contractor's legal representatives, successors and permitted assigns.
- 1.5 "Sub-Contractor" shall mean any person (other than the contractor) named in the contract for execution of any part of the works or any person to whom any part of the contract has been entrusted and include such sub-contractor and the Sub-contractor's legal successors in title but not any assignee of the contractor.
- 1.6 "Nodal officer" shall mean the official nominated by JSEB in writing to act as co-ordinator for the purpose of this work.
- 1.7 "Project Manager" shall mean the official nominated by POWERGRID in writing who shall be responsible for co-ordination with the Owner/POWERGRID and for all activities concerning the execution of the Project.
- 1.8 "Equipment/Material" shall mean the equipment/materials procured by POWERGRID on behalf of the Owner for this Project.
- 1.9 "Site" shall mean and include the land & other places free from all encumbrances & disputes at which the Project and related facilities are to be constructed and any adjacent land, path etc., which may be allocated or used by the Owner/POWERGRID/Contractor in performance of work under this Agreement.
- 1.10 Words singular shall include the plural and vice versa, where the contexts so desire.
- 37
- 

2.0 SCOPE OF SERVICES:

2.1 SCOPE OF SERVICES TO BE PERFORMED BY POWERGRID

The scope of services to be rendered by POWERGRID for implementation of the project on behalf of JSEB under the Agreement will be as under and shall include all other services as required to complete the project but not specifically mentioned hereunder subject to specific exclusions as brought out in clause 2.2 hereinafter:

- i) The scope of work shall include Design, Engineering, NIT (on Open Competitive Bidding basis, including e-procurement), Tender Evaluation, Finalization of Contract Agreement, Procurement, Supervision of Erection, Project Management, Testing & Commissioning and other works incidental thereto for implementation and complete commissioning of the transmission system consisting of the 400/220/132/33 kV transmission lines and substations as mentioned at clause no. 1.2 above. Any subsequent needful amendment shall be communicated to J.S.E.B.
- ii) Member (Transmission, Finance), JSEB/ nominated representatives of JSEB and nominated Member of Finance Department, Govt. of Jharkhand shall be included in the tender committee, by POWERGRID. Time being the essence of implementation of the project it shall be the duty of all concerned to ensure their participation in the tender committee meeting.
- iii) Placement of orders/finalization of contract and issue of contract, all post contract co-ordination, review & approval of test reports, approval of contractor's drawings/ documents, inspection of materials at the manufacture's work or at site and witnessing of testing of equipment/materials etc., and implementation of the agreed quality assurance programme of the various manufacturer/contractors on behalf of JSEB.
- iv) Project Management including expediting to ensure supply of all materials and equipment in line with the agreed contract programme and supervision of all activities such as storage, handling of materials/equipment at site, erection, testing and commissioning by the concerned contractors and making of progressive payment to the contractors on behalf of JSEB subject to adequate funds being made available to POWERGRID by JSEB from time to time.
- v) The scope of work shall also include preparatory work, collection/compilation of details/data and preparation of the draft proposal for Forest clearances, Right of Way, Crop compensation, Tree compensation, Power & Telecom Co-ordination Committee (PTCC) clearance, Wireless clearance, Aviation/Defence clearance, Railway crossing clearance, River/Road crossing clearance, statutory electrical inspector clearance etc. as per requirement. POWERGRID shall undertake all the documentations and representing to all concerned agencies, all the necessary follow up, coordination with the concerned agencies on behalf of JSEB. Compensation, if any, on account of above clearances shall be paid by JSEB directly or through POWERGRID and the corresponding cost shall not form part of the project cost for the purpose of calculations of consultancy service charges. However, being the owner of the project the overall responsibility shall be with JSEB, which shall make all the necessary application and undertake all the activities required by the Owner.
- vi) Site leveling, boundary wall & fencing, roads & drainage, control room building, store shed, DG set, Battery & Battery charger, survey & soil investigation, etc. as per the requirement and shall form part of the project cost.

- vii) Submission of as built drawings and documents at the time of handing-over of the project.
- viii) All relevant approved drawings/documents shall be handed over to the J.S.E.B. at the very outset for their use in the state of Jharkhand.
- ix) POWERGRID shall assist in obtaining Electrical Inspector's clearances of the project from concerned Govt. authorities wherever required on behalf of JSEB. However, for other clearances from state Govt. departments wherever required, JSEB shall fulfill all of its obligations.
- x) Operation & Maintenance for the transmission lines and substations under this agreement shall be done by JSEB on completion of the works. POWERGRID shall facilitate training of JSEB staff/officers required for operation and maintenance of 400/220/132 kV S/S at no extra cost subject to the condition that travel, boarding and lodging costs shall be borne by JSEB. However, the Operation and Maintenance of the Bays installed in the premises of POWERGRID Substations shall be done by POWERGRID on behalf of JSEB on payment basis. A separate Agreement for Operation and Maintenance of the Bays will be required to be signed by JSEB with POWERGRID subsequently.
- xi) Mandatory spares, T&P's and testing instrument shall be the part of the project.

2.2 JSEB RESPONSIBILITIES:

- i) Lands acquisition for substations and handing over the same to POWERGRID free from all encumbrances by JSEB at the earliest in order to match the completion schedule.
- ii) Settlement of any disputes with public/statutory bodies/local authorities/state authorities etc. shall rest with JSEB if arising out of actions of JSEB only.
- iii) Construction of Colony/Township shall be the responsibility of JSEB.
- iv) Being the owner of the project, the risk associated with obtaining the Project clearance, Forest clearance, Right of Way, Crop compensation, Tree compensation, Power & Telecom Co-ordination Committee(PTCC) clearance, Wireless clearance, Aviation/Defence clearance, Railway crossing clearance, River/Road crossing clearance, any other statutory clearances, etc. as per requirement, shall be that of JSEB. However, modalities shall be as per clause 2.1(v) above.

2.3 All works will be implemented in Jharkhand State, hence Project Review Meetings shall be convened by J.S.E.B. at Board's HQ at Ranchi for smooth conduct of the business.

2.4 J.S.E.B. officer at the level of E.E.E. will supervise the progress of work quarterly. During supervision if they find any deviation/technical fault, it will be communicated to PGCIL for necessary action.

3.0 WORKING PROCEDURE:

3.1 POWERGRID shall undertake the consultancy assignment as defined in clause 2.1 above. To enable POWERGRID to discharge its obligations in a smooth and efficient manner, JSEB shall issue necessary authorization in favour of POWER GRID to act on behalf of Owner for the

65

scope of services under this Agreement. The Owner shall also provide all other necessary documents required for this purpose including concessional sales-tax declaration forms or any other applicable forms duly filled in and signed. In case, concessional sales-tax form is not provided by the Owner, then the Owner shall pay full taxes as may be applicable from time to time under laws. All the invoices shall be raised by the Contractors in the name of JSEB acting through POWERGRID so that JSEB shall issue C-Form.

The recovery of TDS under CST/VAT/WCT/ Income Tax Act and any other acts as per Govt. regulations related to this work shall be done by POWERGRID on behalf of JSEB from the Contractor's Bills. TDS so deducted by POWERGRID on behalf of JSEB shall be deposited with the relevant tax authorities by using PAN, TIN & TAN of JSEB. Copies of challan will be forwarded to JSEB for filling returns and necessary TDS certificates will be issued by POWERGRID after getting necessary acknowledgement number and identification number in this regard from JSEB.

Wherever the return are to be filed electronically, JSEB will file tax returns and issue necessary TDS certificates directly under intimation to POWERGRID within statutory period.

- 3.2 JSEB shall also ensure prompt and direct release of funds including from Govt. of Jharkhand & Lenders to POWERGRID to enable unhindered progress of work. It is clearly understood by the parties that POWERGRID shall not finance any portion of the work from its own funds at any time during the execution of the project.

- 3.3 To ensure proper co-ordination between POWERGRID and JSEB for carrying out the works under the scope of this Agreement, both JSEB and POWERGRID shall nominate their respective Nodal Officer/Project Manager who shall be the focal point for all matters relating to this Agreement.

- 3.4 During the Procurement through various contract packages, Bid Opening shall be held in Jharkhand Bhawan, New Delhi and signing of the contract agreement shall be carried out at JSEB H.Q., Ranchi.

- 3.5 For carrying out various activities not covered above, a working procedure shall be separately agreed between POWERGRID and JSEB.

4.0 RELEASE OF FUNDS:

- 4.1 To facilitate smooth execution of work and to complete the work within the stipulated time schedule, JSEB shall ensure that the required fund is released directly to POWERGRID.

- 4.2 POWERGRID shall commence the work under this Agreement after the receipt of first installment payment.

- 4.3 It is clearly understood by the parties that funding of the project cost and Consultancy Fee along with applicable Taxes & Duties is the responsibility of JSEB and POWERGRID shall not finance any portion of the work at any time during the execution of the Project. Any liabilities arising out of delay in release of fund shall be that of JSEB.

4.4 FUND RELEASE MILES STONES:

- a) First Installment of 10% of the estimated project cost shall be released within 15 days of signing of this agreement.

b) Second Installment of 10% of the estimated project cost shall be released on placement of first Letter of Award. Wherever possible, mobilization advance conditions with contractors should be avoided or negotiated to ensure minimum upfront payment and such mobilization advance if agreed should be fully secured by BGs.

c) Subsequent installment shall be released on the basis of quarterly fund requirement as projected by POWERGRID atleast one month ahead of the quarter based on estimated project cost at that juncture. Such quarterly installments shall be released within first month of that quarter. Such quarterly release will be made only after seeking utilization of funds released previously by JSEB to POWERGRID.

d) Final reconciliation between POWERGRID and JSEB on account of variation in estimated project cost and final executed project cost shall be made within 30 days after taking over of all the assets by JSEB. Prior to final reconciliation, all fund releases shall take place as above.

4.5 In order to have direct fund flow to POWERGRID from lenders, a suitable mechanism amongst lenders, JSEB and POWERGRID shall be arrived at.

5.0 AWARD OF CONTRACT (METHODOLOGY):

For the purpose of execution of work under this agreement, the entire work of transmission lines and substations shall be divided into multiple contract packages to be executed by various contractors. The contracts will be awarded on open tender basis and through fully transparent method. The guidelines issued in this regard by CVC shall be followed by POWERGRID.

6.0 PROJECT COST:

6.1 POWERGRID shall provide consultancy services for execution of the project on behalf of JSEB.

6.2 The Project cost shall include the following subject to clarification given in para 6.3 below:

a) The cost of all equipment and services as paid to the contractor(s) or any other agency as required under the various contracts to be placed by POWERGRID for executing the Project plus applicable taxes & duties.

b) Cost towards Right of Way, PTCC/Crop compensation/Tree compensation/Forest clearance/Railway Crossing clearance / River/Road crossing clearance, etc.

6.3 As indicated by JSEB, the estimated cost of the project is Rs. 1310 Crores (approx.) (excluding consultancy fee payable to POWERGRID and corresponding applicable Service Tax on consultancy fee). The technical sanction of the work has to be granted by JSEB. This estimated cost is for estimation purpose only. However, depending upon site conditions or for any other reason, the cost of the Project may undergo change during the implementation of the Project. As such the final executed cost of the Project will be certified by POWERGRID based on the actual works executed. If final & completed project cost is estimated to increase beyond 15% of the project cost (Rs. 1310 Cr.) JSEB will seek approval of competent authority.

6.4 Any additional/modification/augmentation/ deletion required during execution of project and agreed mutually among JSEB, and POWERGRID shall form the part of scope of work and accordingly estimate shall be revised by POWERGRID.

6.5 POWERGRID shall endeavor to expedite the work within the estimated cost ensuring due reasonability. In case of increase or decrease of cost, POWERGRID shall submit the revised estimate to JSEB for facilitating verification, approval and release of funds. JSEB shall verify the expenditure and revised estimate within a reasonable period to be mutually agreed by both parties from the receipt of the documents.

6.6 For the purposes of calculating consultancy fee payable to POWERGRID, the project cost shall be excluding the cost as per 6.2(b) above.

7.0 CONSULTANCY FEE:

The Consultancy Fee payable to POWERGRID for the services as brought out in clause 2.1 above shall be @ 11% of the final actual executed cost of the project as per clause 6.0 above. Based on the presently estimated cost of the project of Rs.1310 Crores, the Consultancy Fee payable to POWERGRID @11% works out to Rs.144 Crores plus applicable taxes.

8.0 TAXES AND DUTIES :

The Consultancy Fee indicated above does not include any taxes & duties. All statutory taxes, duties and levies (including any variation thereof) as applicable from time to time by any Act / Notification of Government (Central/State) or any other local bodies/ authorities shall be to the Owner's account. At present Service Tax @ 10.3% (including Education Cess @ 3%) is applicable on Consultancy Fee which shall be paid by JSEB to POWERGRID in addition to the Consultancy Fee indicated above.

9.0 TERMS OF PAYMENT OF CONSULTANCY FEE :

- a) 10% of the Consultancy Fee @ 11% of the estimated project cost and applicable Service Tax etc. on Consultancy Fee shall be paid within 15 days of signing of the Agreement.
- b) 10% of the Consultancy Fee @ 11% of the estimated project cost and applicable Service Tax etc. on consultancy fee shall be paid on placement of first award by POWERGRID.
- c) 70% of Consultancy Fee and applicable Service Tax etc. shall be payable quarterly in advance corresponding to the quarterly cash flow requirement submitted by POWERGRID. These quarterly payments shall be released by JSEB to POWERGRID within 15 days of submission of invoice.
- (d) Final 10% of consultancy fee shall be released progressively upon taking over of asset by JSEB
- (e) Payment arising due to adjustment on account of variation between the estimated cost and final executed cost of the project and applicable Service Tax etc. shall be made within 15 days of submission of invoice raised by POWERGRID.
- (f) No Bank Guarantee shall be furnished by POWERGRID for receiving payments from JSEB.

10.0. TIME SCHEDULE:

10.1 POWERGRID shall complete the project in 20 months from the date of signing of the Agreement or receipt of first initial advance payment, whichever is later.

This is however, subject to following:

- i) Timely handing over of substations land to POWERGRID (i.e. atleast 3 months before award of contract by POWERGRID) for taking up preliminary site works i.e. contouring & soil investigation, site leveling, fencing etc..
- ii) Timely release of payments and deputation of their representative as mentioned hereinabove
- iii) Timely availability of Forest Clearance, Right of Way, PTCC, Railway Crossing clearance, River/Road crossing clearance, any other statutory clearances, etc. from the concerned authorities.
- iv) Timely comments/clearance of various documents made available by POWERGRID to JSEB.

10.2 If by reason of extra or additional work or any industrial dispute or any cause or causes outside of and beyond the reasonable control of POWERGRID and its contractor(s), the work is delayed or impeded, the delayed period shall be construed as automatic time extension.

10.3 The completion period is indicated in good faith and is subject to fulfillment of obligation on part of the Owner and POWERGRID.

10.4 Any delay in implementation of project on account of non-availability of funds and services to be provided by JSEB shall not be attributable to POWERGRID and the period of implementation shall be deemed to have been extended to such delays.

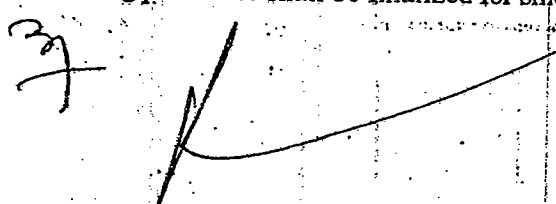
11.0. PROGRESS REVIEW MEETINGS:

11.1 To review progress of work, monthly review meeting shall be held at the level of the Project Manager/Nodal Officer of both the parties at mutually agreed places. Project Manager, POWERGRID shall submit a monthly progress report to the Owner and will incorporate the required technical suggestion made.

11.2 The Govt. of Jharkhand shall be requested by JSEB to constitute a High Power Committee (HPC) with concerned authorities from JSEB, Administration, Forest Department etc. so that various clearances and issues are sorted out expeditiously and for which the HPC will meet every month.

11.3 A working procedure shall be finalized for smooth execution of project.

37



ILITIES/INFORMATION TO BE PROVIDED BY OWNER :

- 12.1 All necessary information/data and facilities as may be required by POWERGRID in connection with services shall be promptly rendered by JSEB under this Agreement.
- 12.2 JSEB shall give their views on all matters pertaining to this Project as may be referred to by POWERGRID from time to time within a reasonable time which would normally not exceed fifteen(15) days and shall discharge faithfully all its obligations.
- 12.3 Obtain all other statutory clearances including issue of necessary Notifications wherever required.

13.0 FORCE MAJEURE:

- 13.1 Force Majeure is hereby defined as any cause, which is beyond the control of POWERGRID or its Contractor(s) or JSEB as the case may be, which they could not foresee or with a reasonable amount of diligence could not have foreseen and which substantially affects the performance of the said work including, but not limited to the followings:
- a) Natural phenomena including but not limited to floods, droughts, earthquakes, epidemics etc.,
 - b) Acts of any Government, domestic or foreign, including but not limited to war, declared or undeclared, quarantines, embargoes etc.,
 - c) Hostilities, revolutions, riots, civil commotions, strike, including in the premises of the Contractors.
- 13.2 During the period of their inability to perform the services as a result of any event of Force Majeure, POWERGRID shall be entitled to continue to be paid under the terms of this contract as well as to be reimbursed for additional costs reasonably and necessarily incurred by them during such period for the purposes of the services and in reactivating the services after the end of such period, provided that the party affected shall within thirty (30) days from the occurrence of such cause, notify the other in writing of such causes.
- 13.3 POWERGRID or JSEB shall not be liable for any delays in performing its obligation resulting from Force Majeure causes as referred to and/or defined herein above. The date of completion will be extended by corresponding period equal to the period of Force Majeure if the situation so warrants and by such period to be mutually agreed to by POWERGRID and JSEB. Should one or both Parties be prevented from fulfilling their obligations by state of Force Majeure lasting for a period of two months, the two (2) Parties shall consult each other and decide as to further course of action.

14.0 TAKING OVER:

POWERGRID shall progressively intimate JSEB upon successful commissioning and test charging of Transmission lines and Substations assets at rated voltage with tolerance as per BIS and IEC (except in minor respects that do not affect their use and / or cause any serious risks) and JSEB shall immediately take over the systems. JSEB shall furnish the taking-over certificate within thirty (30) days from the date of such intimation by POWERGRID, which shall also facilitate build-up of assets on the books of JSEB. The issue of taking-over certificate shall not be unreasonably withheld by JSEB on minor issues that can be tackled during defect liability period, under CPG. Power flow through the lines and substations due to non completion of down stream lines shall not be made the reason for non taking over of the system. Guarantee and warrantee shall be enforced from the date of commissioning of various assets.

15.0 TERMINATION OF AGREEMENT:

- 15.1 In the event when the Parties mutually agree to terminate the Agreement, on account of Force Majeure or any other reasons, the termination shall take effect from the date and time to be agreed upon mutually.
- 15.2 In the event of termination of this Agreement on part of JSEB or POWERGRID, as the case may be, POWERGRID/JSEB shall be paid proportionately for such of those items of work, which have been completed/partially completed and mutually agreed and also a reasonable amount of compensation mutually agreed for the holding out or premature termination.

16.0 SETTLEMENT OF DISPUTE & ARBITRATION:

- 16.1 This agreement shall be governed by and construed in accordance with the laws of India. Any dispute or difference arising out of this agreement shall be amicably settled between the Parties.
- 16.2 In case of non-settlement of dispute or difference, the matter shall be within 30 days referred to arbitrator as provided in the Arbitration and conciliation Act 1996 and of the rules there-under.
- 16.3 The venue of Arbitration shall be at Ranchi.
- 16.4 This Agreement shall be subject to the jurisdiction of the court at Ranchi.

17.0 THIRD PARTY DISPUTE:

If any litigation/arbitration cases crop up due to the various contract orders placed by POWERGRID during the currency of this Agreement, POWERGRID shall resolve the same on behalf of JSEB. JSEB shall provide necessary details, if required. The cost of such litigation/ arbitration and liability arising out of the award thereof, if any, shall be borne by JSEB in case such litigation/arbitration has arisen out of the acts of JSEB and the bonafide action of POWERGRID and anything done by it, in good faith.

19.5 DELAY IN COMPLETION :

POWERGRID shall suitably incorporate the provisions towards levy of Liquidated Damages in their Agreements with Contractor(s) for delay in completion of the work. All amount towards Liquidated Damages, if any, as may be receivable by POWERGRID under the contract agreement entered into between POWERGRID & contractors.

19.6 BANK GUARANTEE :

Performance Bank Guarantee and Advance Bank Guarantees from contractors for various contracts shall be obtained by POWERGRID, in favour of POWERGRID. Photocopy of the same shall be provided to JSEB. During the execution of the project till same is handed over to JSEB, these bank guarantees shall be operated by POWERGRID on behalf of JSEB. The original bank guarantees shall be handed over to JSEB after the taking over of the project by JSEB as per clause 14.0 and shall be valid for 12 months from the date of commissioning of the respective contract i.e its commissioning on rated voltage.

20.0 AMENDMENT :

This Agreement may be amended or modified if necessary by a written instrument signed by the Parties and the same shall be considered as an integral part of this Agreement.

21.0 EFFECTIVE DATE:

This Agreement shall be deemed to have come into force with effect from the date of signing of Agreement or receipt of first installment payment (as indicated in clause no. 4.4(a) and 9.0(a) above) whichever is later. Timely handing over of substations lands to POWERGRID by JSEB is of utmost importance in order to achieve the schedule completion. All rights, obligations and responsibilities of Owner and POWERGRID shall be deemed to have commenced and accrued from the above date.

22.0 NOTICE OF DEFAULT :

Notice of default given by either Party to the other Party under this Agreement shall be in writing and shall be deemed to have been duly and properly served upon the Parties hereto if delivered against acknowledgement due, addressed to the signatories to this Agreement.

3

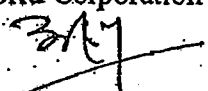
23.0 CORRESPONDENCE:

23.1 All communications from JSEB to POWERGRID shall be addressed to the Project Manager to be nominated by POWERGRID in writing for the purpose of this work.

23.2 All communication from POWERGRID to JSEB shall be addressed to the Nodal Officer to be nominated by JSEB in writing for the purpose of this work.

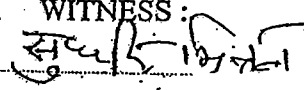
IN WITNESS WHEREOF the Parties hereto have fully executed these present through their duly authorized representatives on the Day, Month and Year mentioned above.

For and on behalf of
Power Grid Corporation of India Ltd.


अनिल कुमार
का. नि. (क.ई. व. अ.ई.ए.)

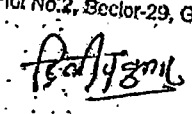
WITNESS:

1.

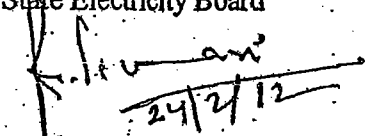


सुधीर मिताल/SUDHIR MITAL
महाप्रबंधक (व्यापार विकास)/General Manager (BDO)
पावर ग्रिड कारपोरेशन ऑफ इंडिया लिमिटेड
Power Grid Corporation of India Ltd.
प्लॉट सं०-2, सेक्टर-29, गुरुगोवं-122 001 (हरियाणा)
Plot No.2, Sector-29, Gurgaon-122 001 (HARYANA)

2.



For and on behalf of
Jharkhand State Electricity Board


24/2/12
चंद्र प्रसाद
मुख्य अभियंता (संचरण)
झारखंड वि. बोर्ड, (मु.) राँची

WITNESS:

1.

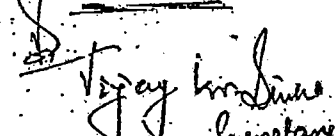


ALOK SHARAN

MEMBER (F)

JSEB

2.


Vijay Kumar
Secretary JSEB

पत्रांक 03/ऊ.व. 04/12.....

अनीपचारिक रूप
से परामर्शित**झारखण्ड सरकार**
ऊर्जा विभाग

प्रेषक,

अविनाश कुमार,
सरकार के प्रधान सचिव।

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हक),
झारखण्ड, राँची।

द्वारा : आंतरिक वित्तीय सलाहकार।

दि०:-

विषय : 3x800 मैगावाट पतरातू सुपर थर्मल पावर स्टेशन हेतु संचरण लाईन के Re-Routing के कारण परियोजना की कुल परिवर्तित स्वीकृत राशि रु. 1487.74 करोड़ (चौदह अरब सड़सठ करोड़ चौहतर लाख) में वैधानिक अनापत्ति आदि के कारण परियोजना की पुनरीक्षित राशि रु. 1842.25 करोड़ (28.69% अर्थात् रु. 387.99 करोड़ की वृद्धि) की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2020-21 में संचरण योजनाओं के लिए बजट उपबंधित राशि रु. 730 करोड़ के विरुद्ध रु. 1,49,98,58,000/- (एक अरब उनचास करोड़ अन्धानवे लाख अन्दावन हजार) झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि. को ऋण स्वरूप राशि विमुक्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

आदेश - स्वीकृत।

प्रबंध निदेशक, झा.ऊ.सं.नि.लि. के पत्रांक 134, दिनांक 03.12.2020 के क्रम में संशोधित पत्रांक 138, दि. 10.12.2020 द्वारा सूचित किया गया है कि पावर ग्रिड कॉरपोरेशन ऑफ इंडिया के साथ दि. 24.02.2012 को 10 ग्रिड सब-स्टेशन एवं 19 संचरण लाईन के निर्माण हेतु एकरारनामा किया गया था। एकरारनामे के अनुसार परियोजना की अनुमानित राशि रु० 1310.00 करोड़ एवं इस पर परामर्शी शुल्क रु० 144.10 करोड़ अर्थात् कुल रु० 1454.10 करोड़ थी। एकरारनामा संभावित परियोजना राशि पर मंत्रिमंडल, झारखण्ड सरकार की स्वीकृति के उपरांत किया गया था। मंत्रिमंडल, झारखण्ड सरकार से स्वीकृति हेतु उपस्थापित संलेख की कड़िका-7 में उल्लेखित है कि "कड़िका-2 में उल्लेखित योजनाओं का पी.जी.सी.आई.एल. द्वारा रुट सर्वे कराते हुए विस्तृत प्राक्कलन/ डी.पी.आर. झारखण्ड राज्य विद्युत बोर्ड को उपलब्ध कराया जायेगा। झारखण्ड राज्य विद्युत बोर्ड के सक्षम स्तर से उक्त पर तकनीकी स्वीकृति/अनुमोदित करते हुए विभाग का प्रस्ताव उपलब्ध करायेगा। तकनीकी स्वीकृति/अनुमोदित प्राक्कलित राशि पर अलग से मंत्रिपरिषद् की प्रशासनिक स्वीकृति प्राप्त करने की कार्यवाई की जायेगी।"

पी.जी.सी.आई.एल. से विस्तृत प्राक्कलन/डी.पी.आर. उपलब्ध कराने हेतु अनुरोध किया गया था तथा पी.जी.सी.आई.एल. ने वास्तविक स्थल की स्थिति एवं कार्यान्वित कार्य के आधार पर संशोधित परियोजना प्राक्कलन झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को उपलब्ध कराते हुए स्वीकृति प्रदान एवं राशि विमुक्त करने का अनुरोध किया गया है, जिसका विवरण इस प्रकार है:-

सभी राशि करोड़ में

क्र० सं०	परियोजना का नाम	एकरारनामे के अनुसार परियोजना राशि	प्रथम स्वीकृत संशोधित परियोजना राशि	प्रस्तावित संशोधित परियोजना राशि	वैधानिक अनापत्ति (Forest Clearance, Rly. Clearance, Elect. Clearance, land, ROW etc.) हेतु व्यय की राशि	स्वीकृति हेतु प्रस्तावित कुल संशोधित परियोजना राशि
1.	10 ग्रिड सब-स्टेशन एवं 19 संचरण लाईन का निर्माण	1310.00	1310.00	1338.35	198.61	1538.96

क्र० सं०	परियोजना का नाम	एकत्रितनाम के अनुसार परियोजना राशि	प्रथम स्वीकृत संशोधित परियोजना राशि	प्रस्तावित संशोधित परियोजना राशि	वैधानिक अनापत्ति (Forest Clearance, Rly. Clearance, Elect. Clearance, land, ROW etc.) हेतु व्यय की राशि	स्वीकृति हेतु प्रस्तावित कुल संशोधित परियोजना राशि
2	उपरोक्त निर्माण कार्यों को समय रूप से पूरा करने हेतु कराया गया अतिरिक्त कार्य	—	—	123.18	0.10	123.28 (इसमें संवर्धन लाईन के Re-routine हेतु रु० 13.64 करोड़ सम्मिलित है)
	कुल राशि	1310.00	1310.00	1461.53	198.71	1660.24
	1461.53 करोड़ पर परामर्शी शुल्क @ 11%	144.10	144.10	160.77	—	160.77
	परामर्शी शुल्क पर भुगतान की गई सेवा कर की राशि	—	—	14.80	—	14.80
	शेष परामर्शी शुल्क पर GST @ 18% की राशि	—	—	6.44	—	6.44
	परियोजना राशि	1454.10	1454.10	—	—	1642.25
	3x800 MVA पतारत सुपर थर्मल पावर प्लांट के निर्माण हेतु 132 एवं 220 के०वी० संवर्धन लाईन के Re-routine का कार्य	—	13.64	—	—	—
	कुल परियोजना राशि	1454.10	1467.74	—	—	1642.25
	परियोजना राशि में कुल वृद्धि (मूल स्वीकृत योजनायें)			388.15 (26.69 प्रतिशत)		

उपरोक्त तालिका से स्पष्ट है कि कुल परियोजना राशि में रु० 388.15 करोड़ की वृद्धि है। इसमें रु० 198.71 करोड़ का वैधानिक अनापत्ति यथा Forest Clearance, Rly. Clearance, Elect. Clearance, land, ROW etc. हेतु भुगतान, रु० 123.28 करोड़ आवंटित कार्यों को समय रूप से पूरा करने हेतु अतिआवश्यक अतिरिक्त कार्य, एवं रु० 21.24 करोड़ (14.80+6.44) का सेवा कर तथा GST के रूप में भुगतान, रु० 28.35 करोड़ (1338.35-1310.00) संवेदक को आवंटित कार्य के परिमाण में वृद्धि एवं रु० 16.67 करोड़ (160.77-144.10) पावर ग्रिड द्वारा लिये जाने वाले परामर्शी शुल्क में वृद्धि सम्मिलित है। पावर ग्रिड द्वारा समर्पित संशोधित परियोजना राशि को झारखण्ड ऊर्जा संघर्षण निगम लि० के स्तर पर पॉवर के उपरान्त निदेशक मंडल की स्वीकृति प्राप्त कर लिया गया है।

पी.जी.सी.आई.एल. को आवंटित कार्यों में से 03 ग्रिड सब-स्टेशन (लोहरदगा, लातेहार एवं पतारत) तथा 04 संबंधित संवर्धन लाईन का निर्माण कार्य शेष है, जिनका 80-90 प्रतिशत कार्य पूर्ण कर लिया गया है। शेष बचे हुये सभी कार्य वित्तीय वर्ष 2021-22 में पूर्ण कर लिये जाने का लक्ष्य है। पी.जी.सी.आई.एल. को अबतक रु० 1467.74 करोड़ का भुगतान किया गया है तथा इस राशि का पूणतः उपयोग पी.जी.सी.आई.एल. द्वारा किया जा चुका है। पी.जी.सी.आई.एल. ने सूचित किया है कि कार्यरत संवेदकों के कई विपन्न निधि के अभाव में भुगतान हेतु लंबित है, जिसके कारण शेष बचे हुए कार्य की प्रगति काफी धीमी है।

संशोधित परियोजना राशि की स्वीकृति एवं राशि विमुक्त करने में विलंब के कारण बचे हुए परियोजनाओं के पूरा करने में अनावश्यक रूप से विलंब होने की संभावना है तथा अबतक इन परियोजनाओं में निवेश की गई राशि पर किसी भी प्रकार का लाभ प्राप्त नहीं हो पा रहा है तथा विद्युत के क्षेत्र में निम्नलिखित लाभ नहीं मिल पा रहे हैं :-

क्र० सं०	परियोजना का नाम	उपयोगिता
1.	400/220/132 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, लातेहार	(1) नव निर्मित 220/132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन चतस्र (इटखोरी) का ऊर्जा नियंत्रण। (2) नव निर्मित 220/132 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन लोहरदगा का ऊर्जा नियंत्रण।

2.	400/220 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, पतरातू	(1) नव निर्मित 220/132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन रातू (बुद्धमू) का ऊर्जनियन। (2) प्रस्तावित 220/132/33 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, पतरातू का ऊर्जनियन। (3) पी०सी०एल० को Startup power देना एवं power evacuation करना।
3.	220/132 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, लोहरदगा	पूर्व से कार्यरत 220/132 के०वी० ग्रिड सब-स्टेशन, हटिया-2 के भार को कम करते हुए राजधानी सैवी को गुणवत्तापूर्ण विद्युत आपूर्ति उपलब्ध कराना।

वर्षवार आवश्यक राशि : -

सभी राशि करोड़ रु० में

मूल अनुमोदित परियोजना राशि	प्रथम स्वीकृत संशोधित परियोजना राशि	प्रस्तावित संशोधित परियोजना राशि	अब तक कुल विमुक्त की गई राशि	अब तक उपयोग की गई राशि	योजना को पूर्ण करने हेतु आवश्यक शेष राशि	वित्तीय वर्ष 2020-21 के लिये आवश्यक अतिरिक्त राशि	वित्तीय वर्ष 2021-22 के लिये आवश्यक राशि
1	2	3	4	5	6=3-4	7	8
1454.10	1467.74	1842.25	1467.74	1467.74	374.51	150.00	224.51

उपरोक्त तालिका से स्पष्ट है कि मूल परियोजना राशि रु० 1454.10 करोड़ की है, जिसकी प्रथम संशोधित परियोजना राशि रु० 1467.74 करोड़ है। इसमें से अबतक कुल रु० 1467.74 करोड़ ऊर्जा विभाग द्वारा विमुक्त की जा चुकी है तथा पूरी राशि का उपयोग कर लिया गया है। प्रस्तावित संशोधित परियोजना राशि रु० 1842.25 करोड़ है, यह मूल परियोजना राशि से रु० 388.15 करोड़ तथा प्रथम संशोधित परियोजना राशि से रु० 374.51 करोड़ अधिक है। इस प्रकार परियोजना को पूर्ण करने हेतु अतिरिक्त रु० 374.51 करोड़ राशि की आवश्यकता है। वित्तीय वर्ष 2020-21 में रु० 150.00 करोड़ तथा वित्तीय वर्ष 2021-22 में रु० 224.51 करोड़ की आवश्यकता है। इस परियोजना हेतु वित्तीय वर्ष 2020-21 में आवश्यक राशि का प्रावधान वार्षिक योजना 2020-21 में उपबंधित रु० 500.00 करोड़ में सम्मिलित है।

झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० के पत्रांक 134 दिनांक 03.12.2020 द्वारा संशोधित विस्तृत परियोजना प्रतिवेदन, निदेशक मंडल की स्वीकृति एवं तकनीकी स्वीकृत प्राक्कलन उपलब्ध कराया गया है। साथ ही पत्र द्वारा पी०जी०सी०आई०एल० द्वारा समर्पित संशोधित परियोजना राशि रु० 1842.25 करोड़ की स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2020-21 में रु० 150.00 करोड़ विमुक्त करने हेतु अनुरोध किया गया है।

- महाप्रबंधक, संविदा एवं सामग्री (गैर विश्व बैंक सम्बंधित), झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० के पत्रांक 1300, दि. 10.12.2020 द्वारा इस योजनांतर्गत विमुक्त की गयी राशि रु० 1467.74 करोड़ के विरुद्ध रु० 1467.74 करोड़ का उपयोगिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया गया है।
- उल्लेखनीय है कि मंत्रिपरिषद् की बैठक दिनांक 24.07.12 में भद संख्या 20 के रूप में लिए गए निर्णय के आलोक में विभागीय स्वीकृत्यादेश सं० 76 दिनांक 17.08.12 द्वारा वित्तीय वर्ष 2012-13 में रु० 1310 करोड़ की संचरण योजना एवं उस पर 11% परामर्शी शुल्क रु० 144.10 करोड़ अर्थात् कुल रु० 1454.10 करोड़ की योजना की प्रशासनिक स्वीकृति प्रदान की गयी है।
- विभागीय स्वीकृत्यादेश सं०-113, दिनांक-28.09.2018 द्वारा रु० 1310.00 करोड़ की संचरण योजना एवं उस पर 11% परामर्शी शुल्क रु० 144.10 करोड़ अर्थात् कुल रु० 1454.10 करोड़ (चौदह अरब चौवन करोड़ दस लाख) की POCIL के झारखण्ड परामर्शी परियोजना की प्राप्त प्रशासनिक स्वीकृति के क्रम में 3x800 मेगावाट पतरातू सुपर थर्मल पावर स्टेशन फेज-1 के निर्माण हेतु आवश्यक 400 के.वी., 220 के.वी. एवं 132 के.वी. संचरण लाइन के Re-Routing के कारण परियोजना की कुल परिवर्तित राशि रु० 1467.74 करोड़ (चौदह अरब सड़सठ करोड़ चौहतर लाख) की संशोधित प्रशासनिक स्वीकृति प्रदान की गयी है।
- उक्त स्वीकृति के विरुद्ध इस योजना हेतु राज्य योजना से अबतक विमुक्त की गयी राशि की विवरणी निम्नवत है:-

क्र०	वित्तीय वर्ष	स्वीकृत्यादेश सं० एवं दिनांक	आवटनादेश सं० एवं दिनांक	विमुक्त की गयी राशि
1	2012-13	76 दिनांक 17.8.2012	11 दिनांक 08.09.2012	रु० 1,46,86,32,000
2		271 दिनांक 28.03.2013	33 दिनांक 29.03.2013	रु० 1,47,00,00,000
3	2013-14	54 दिनांक 09.07.2013	09 दिनांक 13.07.2013	रु० 175,34,48,000

4		52 दिनांक 21.07.2014	14 दिनांक 05.08.2014	रु० 1,75,00,00,000
5	2014-15	116 दिनांक 23.12.2014	20 दिनांक 18.01.2015	रु० 50,00,00,000
6		157 दिनांक 10.03.2015	30 दिनांक 21.03.2015	रु० 2,30,00,00,000
7	2015-16	51 दिनांक 24.08.2015	12 दिनांक 17.07.2016	रु० 3,75,00,00,000
8	2017-18	29 दिनांक 26.04.2017	17 दिनांक 11.05.2017	रु० 75,00,00,000
9	2018-19	113 दिनांक 28.09.2018	29 दिनांक 26.02.2019	रु० 13,64,00,000
10		253 दिनांक 19.03.2019	57 दिनांक 19.03.2019	रु० 54,20,00,000
11	2020-21	255 दिनांक 12.06.2020	08 दिनांक 16.06.2020	रु० 15,88,00,000
कुल				रु० 14,67,74,00,000

8. दिनांक 04.02.2021 को विकास आयुक्त की अध्यक्षता में आहुत बैठक में इस योजना पर निम्न शर्तों के साथ सहमति प्रदान की गयी है, जिसपर विभाग स्वीकृति प्रदान करती है।

- प्रस्तावित योजना को लक्ष्यानुसार संसमय पूर्ण कराना सुनिश्चित किया जाय।
- प्रस्तावित योजना पर पुनः Price Escalation अनुमान्य नहीं होगा।

7. तदनुसार मंत्रिपरिषद की स्वीकृति की प्रत्याशा में 3x800 मेगावाट पतरातू सुपर थर्मल पावर स्टेशन हेतु संचरण लाईन के Re-Routing के कारण परियोजना की कुल परिवर्तित स्वीकृत राशि रु. 1467.74 करोड़ (चौदह अरब सड़सठ करोड़ चौदह लाख) में वैधानिक अनापति आदि के कारण परियोजना की पुनरीक्षित राशि रु. 1842.25 करोड़ (26.69% अर्थात् रु. 387.99 करोड़ की वृद्धि) की प्रशासनिक स्वीकृति एवं वित्तीय वर्ष 2020-21 में संचरण योजनाओं के लिए बजट उपबंधित राशि रु. 730 करोड़ को विरुद्ध रु. 1,49,98,58,000/- (एक अरब उनचास करोड़ अष्टानवे लाख अन्ठावन हजार) आरखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि. को ऋण स्वरूप राशि विमुक्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है।

8. स्वीकृत राशि निम्नांकित बजट शीर्षान्तर्गत विकसित होगी :-

क्र०	बजटशीर्ष	राशि
1	मुख्यशीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघुशीर्ष-789-अनुसूचित जातियों के लिए विशेष राहत योजना, उपशीर्ष-37-आरखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृतशीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपन्न कोड 10S680100789370763	रु० 17,99,82,960 (सत्रह करोड़ निन्यानवे लाख बिरासी हजार नौ सौ साठ)
2	मुख्यशीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघुशीर्ष-796-जनजातीय क्षेत्र उपयोगिता, उपशीर्ष-37-आरखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृतशीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपन्न कोड 10S680100796370763	रु० 38,99,63,080 (अड़तीस करोड़ निन्यानवे लाख तिरसठ हजार अरसी)
3	मुख्यशीर्ष-6801-बिजली परियोजनाओं के लिए कर्ज, लघुशीर्ष-205-संचरण तथा वितरण उपशीर्ष-37-आरखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को संचरण हेतु ऋण, विस्तृतशीर्ष-07-अन्य व्यय-63-ऋण एवं अग्रिम विपन्न कोड 10S680100205370763	रु० 92,99,11,960 (नानवे करोड़ निन्यानवे लाख ग्यारह हजार नौ सौ साठ)
	कुल	रु० 1,49,98,58,000 (रु. एक अरब उनचास करोड़ अष्टानवे लाख अन्ठावन हजार)

9. आरखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लि० को दिये जाने वाली ऋण की शर्तें निम्न प्रकार होंगी:-

- ऋण का पुनः भुगतान 10(दस) बराबर वार्षिक किस्तों में होगा। इसकी पहली किस्त की अदायगी ऋण निकासी की तिथि से एक साल बाद से प्रारम्भ होगी एवं तदनुसार अन्य किस्तों की अदायगी प्रत्येक वर्ष होगी।
- इस ऋण पर 13 प्रतिशत की दर से वार्षिक ब्याज देय होगा।
- समय पर भुगतान करने पर 1/4 प्रतिशत की छूट देय होगा।

(घ) समय पर भुगतान नहीं करने पर 2.5 प्रतिशत की दर से विलम्ब दण्ड सूद देय होगा।

10. इस योजना के निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी अवर सचिव, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची होंगे। राशि का विलम्ब सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची से किया जाएगा तथा झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड के पी०एल० खाता में जमा किया जाएगा।

11. झारखण्ड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड द्वारा निम्न शर्तों का अक्षरशः पालन किया जाएगा :-

i) विहित प्रपत्र में उपयोजिता प्रमाण पत्र उपलब्ध कराया जाएगा।

ii) योजना का मासिक भौतिक एवं वित्तीय प्रगति प्रतिवेदन प्रत्येक माह उपलब्ध कराना सुनिश्चित करेंगे।

iii) अंकेक्षण हेतु लेखा संबंधी कागजात एवं विवरणी का संधारण करेंगे।

iv) राशि की निकासी में वित्त विभाग के परिपत्र संख्या-2561, दिनांक 17.04.1998 एवं पत्रांक-1800, दिनांक-15.07.2003, वित्त विभाग के पत्रांक 2247, दि० 12.04.2002, कोषागार संहिता के नियम 300 एवं वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर निर्गत परिपत्र का अनुपालन सुनिश्चित करेंगे।

v) यह सुनिश्चित करेंगे कि इस योजना का दोहरीकरण नहीं हो रहा हो। साथ ही, इस योजनांतर्गत राशि किसी अन्य शीर्ष से व्यय नहीं की जा रही हो।

12. अनुरोध है कि अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची के पदनाम से प्राधिकार पत्र निर्गत करने की कृपा की जाय।

झारखण्ड राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

सरकार के प्रधान सचिव

दिनांक :

मोपनीय
मुहरबंद

ज्ञापक : 03/ऊ.व. 04/12.....

प्रतिलिपि - कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, डोरंडा, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के प्रधान सचिव

दिनांक :

ज्ञापक : 03/ऊ.व. 04/12.....

प्रतिलिपि - आंतरिक वित्तीय सलाहकार, ऊर्जा विभाग, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के प्रधान सचिव

दिनांक : 31/03/2021

ज्ञापक : 03/ऊ.व. 04/12.....

प्रतिलिपि - प्रबंध निदेशक, झा०ऊ०सं०नि०लि०, राँची/अवर सचिव (निकासी एवं व्ययन पदा०), ऊर्जा विभाग/प्रधान सचिव, ऊर्जा विभाग के विशेष कार्य पदाधिकारी/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग, झारखण्ड, राँची को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

सरकार के प्रधान सचिव

(All Values are in Lakh)

List of Projects Executed by M/s PGCIL under JCP Scheme

Sl. No	Name of The Project	Approved Cost as per MOU	LOA value	Value on Which Consultancy applicable	Value on Which Consultancy not applicable	Total Value
Scheme.01 - Code - D - 10028						
1A. Grid Substation						
1.00	132/33kV Manoharpur GSS (2X50 MVA)	6,378.40	2,301.86	2,645.68	3.73	2,649.41
2.00	132/33kV Mango GSS (2X50 MVA)	3,786.40	2,306.31	2,774.16	1.95	2,776.11
	Sub-Total of 1A	10,164.80	4,608.17	5,419.84	5.68	5,425.52
1B. Transmission Line						
1.00	LIO of 132kV Goelkera - Rourkela Line at GSS Manoharpur	1,036.80	608.84	149.43	2.11	151.54
2.00	132kV D/C Simdega - Manoharpur TL	4,050.80	3,537.59	5,190.77	1,908.35	7,099.12
3.00	132kV D/C Ramchandrapur - Jadugoda TL	2,372.10	1,665.09	3,435.85	1,046.25	4,482.10
4.00	132kV Chaibasa - Manoharpur TL	3,768.50	3,128.11	5,458.83	899.95	6,358.78
5.00	132kV Jadugora - Dalbhumgarh TL	1,072.90	1,141.84	1,835.53	1,249.30	3,084.83
	Sub-Total of 1B	12,301.10	10,081.47	16,070.41	5,105.96	21,176.37
	Total of Scheme.01 - Code - D - 10028	22,465.90	14,689.64	21,490.25	5,111.64	26,601.89
Scheme.02 - Code - D - 10027						
2A. Grid Substation						
1.00	132/33kV Ramchandrapur GSS (2X50 MVA) - Extension of 220/132kV	3,906.28	2,024.78	2,459.82	2.61	2,462.43
2.00	132/33kV Madhupur GSS (2X50 MVA)	3,208.70	2,148.70	2,445.57	1.35	2,446.92
3.00	220/132/33kV Govindpur GSS (2X150 MVA + 2x50 MVA)	6,357.06	4,603.36	5,703.97	7.56	5,711.53
4.00	220/132/33kV Chaibasa GSS (2X150 MVA + 2x50 MVA)	5,698.51	5,267.60	6,878.14	7.20	6,885.34
5.00	220/132kV Dumka GSS (2X150 MVA) - (Madanpur)	6,228.28	3,291.49	4,892.79	202.02	5,094.81
	Sub-Total of 2A	25,398.83	17,335.93	22,380.29	220.74	22,601.03
2B. Transmission Line						
1.00	220kV D/C TTPS - Govindpur TL	6,619.83	3,556.83	6,138.00	1,764.90	7,902.90
2.00	132kV D/C Jamtara - Madhupur TL	1,781.74	1,202.22	2,373.49	122.06	2,495.55
3.00	220kV D/C Govindpur - Dumka TL	5,994.04	3,150.77	6,540.23	1,352.55	7,892.78
4.00	220kV D/C Rupnarainpur (PGCIL) - Dumka TL	4,266.44	2,065.63	4,347.04	462.45	4,809.49
5.00	220kV D/C Ramchandrapur - Chaibasa TL	2,426.66	1,706.07	2,869.86	441.03	3,310.89
	Sub-Total of 2B	21,088.71	11,681.52	22,268.62	4,142.99	26,411.61
2C. Civil Works, Land, Building & Afforestation						
1.00	Other Civil Works	607.52				-
2.00	Land Acquisition	604.80				-
3.00	Land Development	636.04				-
4.00	Other Building for GSS	1,021.45				-
5.00	Compensatory afforestation for Lines	75.10				-
6.00	Crop and PTCC Compensation	392.17				-
	Sub-Total of 2C	3,337.08				-
	Total of Scheme.02 - Code - D - 10027	49,824.62	29,017.45	44,648.91	4,363.73	49,012.64
Scheme.03						
3A. Grid Substation & Associated Line						
1.00	400/220/132kV Latehar GSS (2X315 MVA + 2X150 MVA)	15,000.00	10,947.21	13,831.94	587.54	14,419.48
2.00	220/132kV GSS at Lohardaga GSS (2x150 MVA)	7,000.00	4,583.54	6,062.60	2,164.00	8,226.60
3.00	400/220kV PTPS GSS (2x315 MVA)	20,000.00	6,125.27	7,961.77	1.50	7,963.27
4.00	400kV D/C PTPS - Namkum (PG-Bero) TL		3,890.00	6,937.57	519.26	7,456.83
	Sub-Total of 3A	42,000.00	25,546.02	34,793.88	3,272.30	38,066.18

(All Values are in Lakh)

List of Projects Executed by M/s PGCIL under JCP Scheme

Sl. No	Name of The Project	Approved Cost as per MOU	LOA value	Value on Which Consultancy applicable	Value on Which Consultancy not applicable	Total Value
3B. Transmission Line						
1.00	400kV QM D/C ESSAR (Latehar) - JSEB 400kV (Latehar) TL	3,000.00	6,270.70	12,027.99	1,815.10	13,843.09
2.00	220kV D/C Link Line from 400kV JSEB GSS to Existing Lohardaga - Latehar TL near 132kV Latehar GSS	150.00	90.06	143.44	2.54	145.98
3.00	132kV D/C Link Line from 400kV JSEB GSS to Existing Lohardaga - Latehar TL near 132kV Latehar GSS	120.00	79.06	119.08	2.20	121.28
4.00	220kV D/C Link Line from 220kV Lohardaga - Latehar TL near 132kV GSS to 220kV Lohardaga GSS	150.00	90.05	153.59	4.20	157.79
5.00	132kV D/C Link Line from 132kV Lohardaga GSS to 220kV D/C Hatia - Lohardaga TL near Existing 132kV Lohardaga GSS	120.00	78.19	116.27	4.20	120.47
6.00	132kV D/C Link Line from 220kV D/C Hatia - Lohardaga TL (near Existing 220kV Hatia) to 132kV Hatia GSS	120.00	78.19	142.80	0.20	143.00
7.00	400kV D/C Latehar (JSEB) to 400kV PTPS TL	9,000.00	8,439.13	15,617.53	4,287.86	19,905.39
8.00	220kV D/C Hatia - Namkum (PGCIL) TL	1,600.00	1,484.63	3,204.13	974.49	4,178.62
9.00	132kV Tr. Line From Location No. 78 of Hatia - Sikidri 3rd CKT at Namkum GSS	2,500.00	900.44	1,377.04	22.44	1,399.48
	Sub-Total of 3B	16,760.00	17,510.45	32,901.87	7,113.23	40,015.10
	Total of Scheme.03	58,760.00	43,056.47	67,695.75	10,385.53	78,081.28

Grand Total for 3 Schemes	1,31,050.52	86,763.56	1,33,834.91	19,860.90	1,53,695.81
In Cr	1,310.50				

4. Additional Work - on time to time Basis						
4A. Transmission line						
1.00	132 kV LILO Chandil Golmuri from Mango (Mono pole)		235.17	350.67	0.04	350.71
2.00	220kV Diversion of Ramchandrapur-Joda Line for LILO (Connectivity)		264.15	372.41	4.15	376.56
3.00	220 kV D/C Chaibasa-Chaibasa connectivity		51.19	79.79	1.08	80.87
4.00	132 kV Dumka-Dumka Link Line		112.28	161.74	0.20	161.94
5.00	132kV Dumka-Pakur Link Line	(Cost included in Dumka-Dumka Line.				-
6.00	132kV Hatia - Sikadri TL (Renovation Work) - New Scope (B to C to D)		1,305.49	1,579.47	0.16	1,579.63
	Sub-Total of 4A	-	1,968.28	2,544.08	5.63	2,549.71
4B. Bay Extension Work						
1.00	400 kV Bero Sub Station Bay Extension - 4 Bays		664.24	1,391.05	-	1,391.05
2.00	220 kV Rupnarayanpur Bay Extension - 2 Bays		396.06	493.41	-	493.41
3.00	132 kV Jamtara Bay Extension - 2 Bays		214.98	237.59	1.35	238.94
4.00	132 kV Jaduguda Bay Extension - 4 Bays		324.88	379.71	0.72	380.43
5.00	132 kV Dalbhumgarh Bay Extension - 2 Bays		219.95	239.44	0.72	240.16
6.00	132 kV Namkum Bay Extension - 2 Bays		138.70	218.12	1.65	219.77
7.00	220 KV TTPS Bay Extension		125.47	117.53	-	117.53
8.00	Dumka 3rd Bay Extension		32.13	60.73	-	60.73
9.00	Construction of 02 nos. Bays along with 220 kV D/C Link line from 220 kV Hatia-Lohardaga Tr. Line (near existing 132/33 kV GSS, Lohardaga) to 220/132 kV GSS, Lohardaga.		781.00	781.00	-	781.00
	Sub-Total of 4B	-	2,116.41	3,918.58	4.44	3,923.02

List of Projects Executed by M/s PGCIL under JCP Scheme

Sl. No	Name of The Project	Approved Cost as per MOU	LOA value	Value on Which Consultancy applicable	Value on Which Consultancy not applicable	Total Value
4C. Communication Package						
1.00	Communication Equipment (SDH) M/s Comtel		190.60	171.60	-	171.60
2.00	Communication Equipment (PDH) M/s Vallent		106.90	108.76	-	108.76
Sub-Total of 4C			297.50	280.36	-	280.36
4D. Transmission Line with Bay Extension upto Chandwa GSS						
1.00	400kV D/C (QM) Essar-Lathehar TL Extended upto Chandwa GIS (PG) & 400kV Bay Extension at Chandwa GIS		3,701.23	4,367.46	-	4,367.46
2.00	Shifting of 400kV, 220kV & 132kV TL for 3X800 MW Patratu Super Thermal Power Plant		1,207.15	1,207.15	-	1,207.15
Sub-Total of 4D			4,908.38	5,574.61	-	5,574.61
Total Additional work cost			9,290.57	12,317.63	10.07	12,327.70
Grand Total		1,31,050.52	96,054.13	1,46,152.54	19,870.97	1,66,023.51
X	Overall Cost including Additional Works					1,66,023.51
A	Project cost on which consultancy is applicable					1,46,152.54
B	Consultancy @ 11% of 'A'					16,076.78
C	Total Consultancy Fee received by PGCIL upto 28.02.2019					12,494.80
D	Total Service Tax received by PGCIL					1,480.32
E	Balance consultancy fee received by PGCIL (B-C)					3,581.98
F	GST on Balance Consultancy Fee @ 18% of 'E'					644.76
G	Overall Consultancy Fee including additional works & Service Tax (C + D + E + F)					18,201.86
H	Grand Total i.e overall Project cost of Jharkhand Consultancy Project (X + G)					1,84,225.37


 10/06/2021
 अर. के. गजारेसेन / R.K. Gazaresen
 वरि. महाप्रबन्धक / Sr. General Manager
 पावरग्रिड, रांची / POWERGRID, RANCHI



JHARKHAND URJA SANCHARAN NIGAM LIMITED

(CIN No. – U40108JH2013SGC001704)

Regd. Office – JUSNL (SLDC) Building, Kusai Colony, Doranda, Ranchi – 834002

Phone No. – 0651 – 2490118 (E-mail – dir.p.jusnl@gmail.com)

Letter No G.M., C&M (NWBP)/ JUSNL
G.M., C&M (NWBP)/1776/2019-20

Dated

From,

Amar Nayak,
General Manager, Contract & Materials (non W.B. Project)

To,

M/s Power Grid Corporation of India Ltd.,
B-9, Qutab Industrial Area,
Katwaria Sarai,
New Delhi – 110016

Sub: Revised work order for consultancy services by M/s PGCIL for implementation of transmission system in Jharkhand Consisting of 400/220/132/33 kV transmission line and sub-stations to the tune of (+) 26.68% of awarded cost (Rs. 1454.10 Crore including consultancy fee & other charges) amounting to gross value Rs. 1842.25 Crore (Rupees One Thousand Eight Hundred Forty Two Crore Twenty Five Lakh only) including consultancy fee & other charges.

Ref: (i) Agreement no. 05 dated 24.02.2012
(ii) This office W.O. No. 01 dated 15.09.2012
(iii) Sanction order no. 413 dated 31.03.2021 of Energy Department, Govt of Jharkhand
(iv) Supplimentary agreement No. 05 dated 10.06.2021

Sir,

With reference to the above, the revised work order for consultancy services by M/s PGCIL for implementation of transmission system in Jharkhand Consisting of 400/220/132/33 kV transmission line and sub-stations as per following manner:-

(Rs. in lakh)

Sl. No	Name of The Project	Cost as per Agreement (24.02.2012)	Revised project cost	Expenditure towards statutory clearances (Forest clearance, Railway clearance, Elect. Clearance, Land, ROW etc.)	Total revised cost including addl. Work & statutory clearance etc.
Scheme.01 - Code - D - 10028					
1A. Grid Substation					
1	132/33kV Manoharpur GSS (2X50 MVA)	6,378.40	2,645.68	3.73	2,649.41
2	132/33kV Mango GSS (2X50 MVA)	3,786.40	2,774.16	1.95	2,776.11
	Sub-Total of 1A	10,164.80	5,419.84	5.68	5,425.52



Sl. No	Name of The Project	Cost as per Agreement (24.02.2012)	Revised project cost	Expenditure towards statutory clearances (Forest clearance, Railway clearance, Elect. Clearance, Land, ROW etc.)	Total revised cost including addl. Work & statutory clearance etc.
1B. Transmission Line					
1	LLO of 132kV Goelkera - Rourkela Line at GSS Manoharpur	1,036.80	149.43	2.11	151.54
2	132kV D/C Simdega - Manoharpur TL	4,050.80	5,190.77	1,908.35	7,099.12
3	132kV D/C Ramchandrapur - Jadugoda TL	2,372.10	3,435.85	1,046.25	4,482.10
4	132kV Chaibasa - Manoharpur TL	3,768.50	5,458.83	899.95	6,358.78
5	132kV Jadugora - Dalbhumgarh TL	1072.90	1,835.53	1,249.30	3,084.83
	Sub-Total of 1B	12301.10	16,070.41	5,105.96	21,176.37
Total of Scheme.01 - Code - D - 10028		22465.90	21,490.25	5,111.64	26,601.89
Scheme.02 - Code - D - 10027					
1	132/33kV Ramchandrapur GSS (2X50 MVA) - Extension of 220/132kV	3,906.28	2,459.82	2.61	2,462.43
2	132/33kV Madhupur GSS (2X50 MVA)	3,208.70	2,445.57	1.35	2,446.92
3	220/132/33kV Govindpur GSS (2X150 MVA + 2x50 MVA)	6,357.06	5,703.97	7.56	5,711.53
4	220/132/33kV Chaibasa GSS (2X150 MVA + 2x50 MVA)	5,698.51	6,878.14	7.20	6,885.34
5	220/132kV Dumka GSS (2X150 MVA) - (Madanpur)	6,228.28	4,892.79	202.02	5,094.81
	Sub-Total of 2A	25,398.83	22,380.29	220.74	22,601.03
1	220kV D/C TTPS - Govindpur TL	6,619.83	6,138.00	1,764.90	7,902.90
2	132kV D/C Jamtara - Madhupur TL	1,781.74	2,373.49	122.06	2,495.55
3	220kV D/C Govindpur - Dumka TL	5,994.04	6,540.23	1,352.55	7,892.78
4	220kV D/C Rupnarainpur (PGCIL) - Dumka TL	4,266.44	4,347.04	462.45	4,809.49
5	220kV D/C Ramchandrapur - Chaibasa TL	2,426.66	2,869.86	441.03	3,310.89
	Sub-Total of 2B	21,088.71	22,268.62	4,142.99	26,411.61
2C. Civil Works, Land, Building & Afforestation					
1	Other Civil Works	607.52			-
2	Land Acquisition	604.80			-
3	Land Development	636.04			-
4	other Building for GSS	1,021.45			-



627

Sl. No	Name of The Project	Cost as per Agreement (24.02.2012)	Revised project cost	Expenditure towards statutory clearances (Forest clearance, Railway clearance, Elect. Clearance, Land, ROW etc.)	Total revised cost including addl. Work & statutory clearance etc.
5	Compensatory afforestation for Lines	75.10			-
6	Crop and PTCC Compensation	392.17			-
	Sub-Total of 2C	3,337.08			-
Total of Scheme.02 - Code - D - 10027		49,824.62	44,648.91	4,363.73	49,012.64
Scheme.03					
3A. Grid Substation & Associated Line					
1	400/220/132kV Latehar GSS (2X315 MVA + 2X150 MVA)	15,000.00	13,831.94	587.54	14,419.48
2	220/132kV GSS at Lohardaga GSS (2x150 MVA)	7,000.00	6,062.60	2,164.00	8,226.60
3	400/220kV PTPS GSS (2x315 MVA)	20,000.00	7,961.77	1.50	7,963.27
4	400kV D/C PTPS - Namkum (PG-Bero) TL		6,937.57	519.26	7,456.83
	Sub-Total of 3A	42,000.00	34,793.88	3,272.30	38,066.18
1	400kV QM D/C ESSAR (Latehar) - JSEB 400kV (Latehar) TL	3,000.00	12,027.99	1,815.10	13,843.09
2	220kV D/C Link Line from 400kV JSEB GSS to Existing Lohardaga - Latehar TL near 132kV Latehar GSS	150.00	143.44	2.54	145.98
3	132kV D/C Link Line from 400kV JSEB GSS to Existing Lohardaga - Latehar TL near 132kV Latehar GSS	120.00	119.08	2.20	121.28
4	220kV D/C Link Line from 220kV Lohardaga - Latehar TL near 132kV GSS to 220kV Lohardaga GSS	150.00	153.59	4.20	157.79
5	132kV D/C Link Line from 132kV Lohardaga GSS to 220kV D/C Hatia - Lohardaga TL near Existing 132kV Lohardaga GSS	120.00	116.27	4.20	120.47
6	132kV D/C Link Line from 220kV D/C Hatia - Lohardaga TL (near Existing 220kV Hatia) to 132kV Hatia GSS	120.00	142.80	0.20	143.00
7	400kV D/C Latehar (JSEB) to 400kV PTPS TL	9,000.00	15,617.53	4,287.86	19,905.39
8	220kV D/C Hatia - Namkum (PGCIL) TL	1,600.00	3,204.13	974.49	4,178.62
9	132kV Tr. Line From Location No. 78 of Hatia - Sikidri 3rd CKT at Namkum GSS	2,500.00	1,377.04	22.44	1,399.48
	Sub-Total of 3B	16,760.00	32,901.87	7,113.23	40,015.10
	Total of Scheme.03	58,760.00	67,695.75	10,385.53	78,081.28
Grand Total for 3 Schemes		131050.52	1,33,834.91	19,860.90	1,53,695.81
	In Cr	1,310.50			

Handwritten signature and initials



Sl. No	Name of The Project	Cost as per Agreement (24.02.2012)	Revised project cost	Expenditure towards statutory clearances (Forest clearance, Railway clearance, Elect. Clearance, Land, ROW etc.)	Total revised cost including addl. Work & statutory clearance etc.
4. Additional Work - on time to time Basis					
4A. Transmission line					
1	132 kV LILO Chandil Golmuri from Mango (Mono pole)		350.67	0.04	350.71
2	220kV Diversion of Ramchandrapur-Joda Line for LILO (Connectivity)		372.41	4.15	376.56
3	220 kV D/C Chaibasa-Chaibasa connectivity		79.79	1.08	80.87
4	132 kV Dumka-Dumka Link Line		161.74	0.20	161.94
5	132kV Dumka-Pakur Link Line	(Cost included in Dumka-Dumka Line.			
6	132kV Hatia - Sikadri TL (Renovation Work) - New Scope (B to C to D)		1,579.47	0.16	1,579.63
	Sub-Total of 4A	-	2,544.08	5.63	2,549.71
4B. Bay Extension Work					
1	400 kV Bero Sub Station Bay Extension - 4 Bays		1,391.05	-	1,391.05
2	220 kV Rupnarayanpur Bay Extension - 2 Bays		493.41	-	493.41
3	132 kV Jamtara Bay Extension - 2 Bays		237.59	1.35	238.94
4	132 kV Jaduguda Bay Extension - 4 Bays		379.71	0.72	380.43
5	132 kV Dalbhumgarh Bay Extension - 2 Bays		239.44	0.72	240.16
6	132 kV Namkum Bay Extension - 2 Bays		218.12	1.65	219.77
7	220 KV TTPS Bay Extension		117.53	-	117.53
8	Dumka 3rd Bay Extension		60.73	-	60.73
9	Construction of 02 nos. Bays along with 220 kV D/C Link line from 220 kV Hatia-Lohardaga Tr. Line (near existing 132/33 kV GSS, Lohardaga) to 220/132 kV GSS, Lohardaga.		781.00	-	781.00
	Sub-Total of 4B	-	3918.58	4.44	3,923.02
4C. Communication Package					
1	Communication Equipment (SDH) M/s Comtel		171.60	-	171.60
2	Communication Equipment (PDH) M/s Valient		108.76	-	108.76
	Sub-Total of 4C	-	280.36	-	280.36
4D. Transmission Line with Bay Extension upto Chandwa GSS					
1	400kV D/C (QM) Essar-Lathehar TL Extended upto Chandwa GIS (PG) & 400kV Bay Extension at Chandwa GIS		4,367.46	-	4,367.46



Sl. No	Name of The Project	Cost as per Agreement (24.02.2012)	Revised project cost	Expenditure towards statutory clearances (Forest clearance, Railway clearance, Elect. Clearance, Land, ROW etc.)	Total revised cost including addl. Work & statutory clearance etc.
2	Shifting of 400kV, 220kV & 132kV TL for 3X800 MW Patratu Super Thermal Power Plant		1,207.15	-	1,207.15
	Sub-Total of 4D	-	5,574.61	-	5,574.61
Total Additional work cost		-	12,317.63	10.07	12,327.70
Grand Total		131050.52	1,46,152.54	19,870.97	1,66,023.51
X	Project cost including consultancy fee @11% as per agreement dated 24.02.2012				1,45,410.00
Y	Overall Cost including Additional Works & statutory clearances				1,66,023.51
A	Project cost on which consultancy is applicable				1,46,152.54
B	Consultancy fee @ 11% of 'A'				16,076.78
C	Total Consultancy Fee received by PGCIL upto 28.02.2019				12,494.80
D	Total Service Tax received by PGCIL				1,480.32
E	Balance consultancy fee received by PGCIL (B-C)				3,581.98
F	GST on Balance Consultancy Fee @ 18% of 'E'				644.76
G	Overall Consultancy Fee including additional works & Service Tax/ GST (C + D + E + F)				18,201.86
H	Grand Total i.e overall Project cost of Jharkhand Consultancy Project (Y + G)				1,84,225.37
Overall Cost excluding Form 'C'					1,84,225.37

The revised project cost comes to Rs. 1842.25 Crore (Rupees One Thousand Eight Hundred Forty Two Crore Twenty Five Lakh only) including consultancy fee & all other charges.

All other terms and condition will be same as per pervious agreements and work order mentioned in reference Sl. No. (i), (ii) & (iv).

This has got approval of Cabinet of Jharkhand Govt. vide sanction order no. 413 dated 31.03.2021 of Energy Department, Govt of Jharkhand.

Yours faithfully,

Sd/-
General Manager, C&M (non W.B. Project)

Memo No. / Ranchi

dated

Copy forwarded to the Sr. Manager (F&A)/ the DGM (F&A)/ General Manager (Finance)/ Executive Director (Finance), JUSNL, Ranchi for information & necessary action.

Sd/-
General Manager, C&M (non W.B. Project)



Memo No. / Ranchi

dated

Copy with a copy of annexures forwarded to **All Manager, Transmission Sub-Division/ Sr. Manager, Transmission Central Store/ Sr. Manager, Transmission Division/ All D.G.M., Transmission Circles/ All General Manager, Transmission Zones** for information and necessary action.

Sd/-

General Manager, C&M (non W.B. Project)

Memo No. / Ranchi

dated

Copy submitted to Executive Director (Project)/ Director (Project)/ M.D., JUSNL, Ranchi/ CMD, JUVNL, Ranchi for information.

Sd/-

General Manager, C&M (non W.B. Project)

Memo No. 458 / Ranchi

dated 15-06-2021

Copy submitted to Pr. Secretary, Energy Department, Govt. of Jharkhand for information.

General Manager, C&M (non W.B. Project)

[Signature]

[Signature]
15/06/2021



JHARKHAND URJA SANCHARAN NIGAM LIMITED

(CIN No. - U40108JH2013SGC001704)

Regd. Office - Engineering Building, H.E.C., Dhurwa, Ranchi - 834 004

Fax No. - 0651 - 2400123 (E-mail - cetrom.jseb@gmail.com)

W.O. No. C.E./ J.U.S.N.L
C.E. (Trans.)/ 200/ 15-16

Dated 20/10/16

From,

B. Narayan
Chief Engineer, Transmission (O&M)

To,

M/S Ernst & Young LLP
Golf View Corporate Tower B, Sector-42,
Sector Road, Gurgaon-122002
Email: mohammadl.saif@in.ey.com

Fax No 012-44644050

Sub: Work order for providing consultancy services for review and filing of review petition for transmission tariff 2015-16 and preparation, filing and defending of Business Plan and MYT petition before JSERC for the control period F/Y 2016-17 to F/Y 2020-21.

- Ref:**
1. E.O.I. notice dated 21/10/2015.
 2. Extension of E.O.I. notice dated 02/11/2015.
 3. This office letter no 135 dated 25/11/2015.
 4. Your letter dated 02/12/2015 & 03/12/2015.
 5. This office letter no 05 dated 12/01/2016.
 6. This office letter no 14 dated 22/01/2016.
 7. Your letter dated 27/01/2016 & 28/01/2016.
 8. Your letter dated 10/02/2016.
 9. This office LOI No. 40 dated 10.03.2016.
 10. Your letter dated 16.03.2016.
 11. Your letter dated 21.03.2016.
 12. Contract Agreement No. 14 dated 15.06.2016.

Dear Sir,

With reference to the above, the Jharkhand Urja Sancharan Nigam Limited (JUSNL) (hereinafter referred as purchaser) is pleased to award this work order on you (the contractor) for providing consultancy services for review and filing of review petition for transmission tariff 2015-16 and preparation, filing and defending of Business Plan and MYT petition before JSERC for the control period F/Y 2016-17 to F/Y 2020-21.

1.0 Scope of Work:

The Scope of work for this consultancy assignment, inter alia, includes the following components:

- 1.1 Review /analysis of provisional Tariff Order on Transmission Tariff for 2015-16.
- 1.2 Assistance in filing of review petition before JSERC.
- 1.3 Preparation of Business Plan for the MYT Control Period in line with the Notified MYT

Tariff Regulations;

dx\10 21 2016\1166\Order\19.09. 1166\Confir1.doc



46/1

- 1.4 Preparation of MYT Petition in line with the Notified MYT Tariff Regulations;
- 1.5 Preparation of replies to queries from JSERC, preparation of presentation before JSERC etc. in relation to Business Plan and MYT Petition submitted to JSERC;
- 1.6 Attending Public Hearing process and preparation of responses to objections received from the stakeholders;
- 1.7 Preparation of analysis report on tariff order issued by JSERC with respect to Business Plan and MYT Petition submitted.
- 1.8 Any other associated matter concerned with the business plan and MYT petition till review of tariff order.

Besides above mentioned scope of work, the work has to be carried as per detailed EOI.

2.0 Contract Price

Consultancy Fee for the above services shall be Rs. 9,12,000/- (Rs. Nine Lacs Twelve Thousand) only including taxes.

3.0 Terms of Payment:

The payment shall be made as under:

S/N	Work Milestones	Payment in % of contract value
01	Review /analysis of provisional Tariff Order on Transmission Tariff for 2015-16. Assistance in preparation and filing of review petition before JSERC and preparing responses to Commission's queries /observations on the review petition.	15
02	Preparation, submission and approval of Business Plan by JSERC for the MYT Control Period F/Y 2016-17 to F/Y 2020-21 in line with the Notified MYT Tariff Regulations;	20
03	Preparation & submission of draft MYT Petition to JUSNL for approval in line with the Notified MYT Tariff Regulations for F/Y 2016-17 to F/Y 2020-21;	15
04	Submission of final MYT Petition to JSERC in line with the notified Tariff Regulations	20
05	Preparation of replies to queries from JSERC, preparation of presentation before JSERC etc. in relation to MYT Petition submitted to JSERC; Attending Public Hearing process and preparation of responses to objections received from the stakeholders;	15
06	Preparation of analysis report on tariff order issued by JSERC with respect to Business Plan and MYT Petition submitted. .	15

m/au

76/01

R. /



15/11

4.0 Payment:

The Consultant's request for payment shall be made to the Chief Engineer Trans (O&M) for verification of Bill and processing and payment. The payment will be released by Sr. Manager (F&A) JUSNL HQ Ranchi.

5.0 Paying Authority :-

The paying authority for the contract shall be Sr. Manager (F&A), JUSNL, Engineering Building, HEC, Dhurwa, Ranchi-834 004.

6.0 Security Deposit :-

Consultant shall have to deposit security money @5% of the ordered value within a period of 10 working days from the date of executing the contract agreement. In no case exemption from security money will be granted.

The amount of security money shall be deposited with Senior Manager (F&A), JUSNL, Ranchi in cash or in shape of Bank Draft, which will be treated as a performance guarantee. The security money thus deposited will be released 3 months after the completion of the contract period of the consultancy services. Payment will be made only after depositing the security money and execution of contract agreement.

No interest will be payable on security money deposit.

7.0 Contract Period :-

Within 08 (Eight) months from the date of issue of Letter of Intent No.-40 dated 10.03.2016.

8.0 Penalty clause for delay in work completion

Failure to complete or perform the work within the specified period or as mutually agreed under this Contract, unless any extension granted thereof in respect of completion of work, shall attract penalty of 0.5% (Half percent) of the contract price for each week of delay or part thereof subject to a maximum of 10% (Ten Percent) of the total Contract Price. However, such penalty will not be applicable if there are delays due to non-availability of required data/ information. The firm will strictly ensure to meet the requirement well in advance against each and every Milestone work for timely compliance and submission to JSERC. Any failure in

@/au

Bh

meeting the deadline for each and every Milestone work will attract penalty at the rate as mentioned above.

9.0 **Statutory Deduction:** All statutory deduction will be made as per existing rules.

10.0 **Jurisdiction of Court :-**

Only Jharkhand High Court will have the jurisdiction for settlement of any dispute arising out of the contract exclusively.

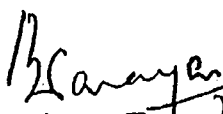
11.0 **OTHER TERMS AND CONDITIONS :-**

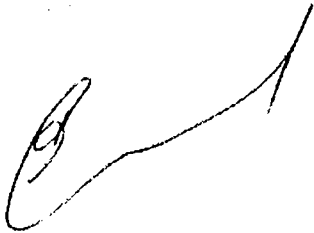
All other terms and conditions shall be as per provisions stipulated in EOI.

In case of dispute doubt of benefit will goes to purchaser.

Please return one copy of the Work order duly signed by you & stamped in token of your acceptance within 7 days from the date of issue of this Work order.

Yours faithfully,


Chief Engineer, Trans. (O&M) 20.9.16



CHANDAN PURJA SANCHARAN NIGAM LIMITED

CIN: U40103JH2013SCC001704

Regd. Office: ENGINEERING BUILDING, DHURWA, RANCHI-834004

Phone: 6661 240804, Fax: 0661 240028

E-Mail: cdo.sancharan@gmail.com

W.O. No. 02

Dated: 13/06/2017

From,

Theophil Kullu,
Finance Controller-II

To,

M/s RVMK & Co
Cost Accountants
Qtr No B/2666, Site-V, HEC Colony
Sec-2, Dhurwa, Ranchi-834004
Email: - rvmk2812@gmail.com

Sub:- Engagement as Income Tax, Commercial Tax, Service Tax, Excise Duty, EPF, ESIC consultant for all accounting units- Transmission Zones and Circle of JUSNL for the F.Y 2017-18

Ref:- This office O.O no. 478 dated 06.03.2017

Sir,

With reference to the above undersigned is pleased to communicate the appointment of your firm Income Tax, Commercial Tax, Service Tax, Excise Duty, EPF, ESIC consultant for all accounting units- Transmission Zones and Circle of JUSNL for the F.Y 2017-18 which may be extended for a further period of one year under the following terms and condition.

1. **Period of Engagement:-** The period of engagement shall be for F.Y. 2017-18 which can be further extended for a further period of one year for the F.Y. 2018-19 based on satisfactory performance and mutually agreed terms and conditions.
2. **Scope of Work:-**
 - (i) All matter related to Income Tax, Commercial Tax, Service Tax, Excise Duty, EPF, ESIC and other Act and Provisions applicable on this company come to us.
 - (ii) Attending all cases of JUSNL either related to past or future periods, appearance before Income Tax Appellate Tribunal, CIT Appeal, Excise Tribunal, Bodies related to Sales tax, Service Tax, EPF, ESIC etc or before respective authority as the case may be and to defend the stand of JUSNL in all perspective. This also includes cases/notices pertaining to TDS compliances and pending cases pertains to erstwhile JSEB period as well as for JUSNL which carries any impact on the function of JUSNL.
 - (iii) Filing of all types of returns and revised returns, compliances of all the taxation related Acts and provisions, Generation of statutory forms in accordance time. All the compliances related to TDS and filing of e-forms with various bodies shall be your prime responsibility.

- 6
- (vi) One bill of exchange was issued to the Govt. of Jharkhand and one bill of exchange was issued to the Govt. of Chhattisgarh.
 - (vii) Attending all the matters related to previous demands raised on the company by the Income Tax Department, Commercial tax department and to resolve all such issues in a timely manner.
 - (viii) Any other work related to Income tax Act such as Conducting Tax audit of JUSNL for the F.Y. 14-15 i.e. F.Y. 15-16 including Preparation and filing of Income Tax return and Handling scrutiny proceeding and filing proper replies to the queries raised.
 - (ix) To appear before the Board of Director, Committees of the Board, Auditors etc as and when required by the Company.
 - (x) Any other work which may arise related to the above.
3. **Professional fees:-** A fee @Rs 5000/- (Five Thousand) only per month per unit i.e. 5000*14 amounting to Rs 70,000/- (Seventy Thousand) only for all Transmission Zones and Circles (as per list enclosed) will be paid for the tenure of the engagement. The service Tax as applicable shall be paid extra. No other charges on any account shall be applicable for all work as specified in sl no. 2.
 4. **Terms of payment:-** Bills in Triplicate clearly indicating the work done for each month duly verified by the concerned Accounts Officer/Sr. Manager (F&A) and countersigned by concerned ESE/G.M.-cum C.E. JUSNL shall be submitted to the DDO, JUSNL, Nigam headquarter, Ranchi for payment.
 5. **Paying Authority:-** Sr. Manager (F&A), JUSNL Ranchi (at Nigam Headquarter) against the duly verified bills..
 6. **General terms and Conditions:**
 - (i) The engagement can be terminated at any point of time by the Company on observing any lapses, discrepancies in execution of assignment or completion of job on your part. The firm will not claim any compensation for the same.
 - (ii) Physical presence of your representative in JUSNL offices as per necessity on day to day basis is must. All the calls given to your firm for deputing Sr. partner for any important discussion shall be attended at once.
 - (iii) The firm will take all initiative to educate and to create awareness amongst employees for compliances on tax related issues. If any workshop is being organized by the company on said matters, you have to depute a Sr. Partner to deliver lecture on the same without any cost.

- (vi) You will not assist, stand or involve directly or indirectly in any service of the company against which there is any litigation of the JUSNL.
- (vii) The firm will compensate the damage so caused by deficiency in service rendered by them.

This has got the approval of MD, JUSNL

Yours faithfully

Sd/-
(Theophil Kullu)
Finance Controller

Memo No. _____

Dated _____

Copy forwarded to all GM-cum-CE, Transmission Zones, /E.S.E., Transmission Circle, A.O., Tr. Zones, /A.O., Tr. Circles for information and necessary action.

Sd/-
(Theophil Kullu)
Finance Controller

Memo No. _____

Dated _____

Copy forwarded to Sr. Manager (F&A)/Accounts Officer, JUSNL Ranchi for information and necessary action.

Sd/-
(Theophil Kullu)
Finance Controller

Memo No. 357

Date: 13/04/2012

Copy forwarded to T.S to the M.D, JUSNL, Ranchi for information.

(Theophil Kullu)
Finance Controller

14417

[illegible]

DISCONTINUED

[illegible]

12/10/2004 11:50 AM 12/10/2004 11:50 AM

© 2006 The Authors
Journal compilation © 2006 Blackwell Publishing Ltd

1. JURISDICTION OF COURT

the relationship between the two variables. The results of the regression analysis are presented in Table 2. The results show that the relationship between the two variables is positive and significant. The coefficient of the independent variable is 0.12, which is statistically significant at the 5% level. The adjusted R-squared value is 0.15, indicating that 15% of the variance in the dependent variable is explained by the independent variable. The F-statistic is 4.56, which is also statistically significant at the 5% level. The results suggest that there is a positive relationship between the two variables, and that the independent variable is a significant predictor of the dependent variable.

EXECUTION OF ORDER

the 1970s, the 1980s and 1990s, and the 2000s. The 1970s saw the rise of the New Right, which was a conservative movement that sought to restore traditional values and social order. The 1980s saw the rise of the New Left, which was a progressive movement that sought to challenge traditional values and social order. The 1990s saw the rise of the New Right again, which was a conservative movement that sought to restore traditional values and social order. The 2000s saw the rise of the New Left again, which was a progressive movement that sought to challenge traditional values and social order.

THE UNIVERSITY OF CHICAGO PRESS

more than 100 million people.



JHARKHAND URJA SANCHARAN NIGAM LIMITED

(CIN No. - U40108JH2013SGC001704)
2nd Floor, JUSNL (SLDC) Building, Kusai Colony, Doranda, Ranchi-834002
Fax No. - 0651 - 2400123 (E-mail - cetjusunl@gmail.com, cetrans@jusnl.in)

Dated 11-12-18

Work Order No. 19.....C.E. (T)/ J.U.S.N.L
C.E. (Trans)/ 1611/ 17-18

From, Amar Nayak,
General Manager, Contract & Materials (Non W.B. Project)

To, M/s Tata Power Delhi Distribution Limited,
Consortium with Tata Consulting Engineers Limited,
NDPL House, Hudson Lines,
Kingsway Camp, Delhi-110009

Sub: Work Order for Appointment of consultant for providing special consultancy services for the Preparation of Road Map and PMC for the implementation of Smart Grid technologies, Wide Area Monitoring System (WAMS) and SAMAST at JUSNL in Jharkhand state.

Ref: i) e-RFP No. 304/ PR/ JUSNL/ 2017-18.
ii) Your proposal against this NIT.
iii) LOI No. 1166 dated 24.07.2018
iv) Agreement no. 04 dated 09.08.2018

Sir,
With reference to the above, the Jharkhand Urja Sancharan Nigam Limited (JUSNL) (hereinafter referred as Purchaser) is pleased to award this work order on you (the contractor) for appointment of consultant for providing special consultancy services for the Preparation of Road Map and to work as Project Management Consultant for the implementation of Smart Grid technologies, Wide Area Monitoring System (WAMS) and SAMAST scheme in JUSNL as per terms and conditions detailed below:

1. SCOPE OF WORK:

The Scope of Work involves Providing Consultancy to the Utility including concept to commissioning of Applicable smart Grid Technologies for the JUSNL. Feasibility studies, system studies, DPR, Pre and Post Tendering Activities of the following Works under the special consultancy service for the preparation of Road Map for implementation of Smart Grid and Wide Area Monitoring System (WAMS) at JUSNL.

The major activities in the project are :-

- Preparation of Road map for the implementation of Smart Grid at JUSNL.
- Preparation of Road Map for implementation of WAMS at JUSNL.



- (C) Consultancy services and Road map of implementation of Scheduling, Accounting & Settlement system in SLDC of JUSNL (SAMAST).
- (D) Project management consultancy services during the implementation of the project in JUSNL.

PART A & B Scope of work

- (i) The consultant shall do as-is study of the implementation of Smart Grid in the JUSNL and collect required the documents and process.
- (ii) The consultant shall prepare a road map and hands hold JUSNL for identification and implementation of Smart Grid technologies.
- (iii) Consultant shall prepare a detailed technical specification document for the works that require in implementation of Smart Grid.
- (iv) The Consultant shall prepare a Detailed Project Report (DPR) for internal scrutiny and RFP for each of the identified activities.
- (v) Consultant's shall support for tendering and project management services for the implementation of indemnified technologies to JUSNL.

PART-C

- (i) The consultant shall do as-is study of the implementation of Smart Grid in the JUSNL and collect required the documents and process.
- (ii) The consultant shall discuss with JUSNL for Identification of Intra State Entities, Demarcation of Interface boundary for each Intra State Entity.
- (iii) Discussion with JUSNL for the present Meters - Main, Check and Standby
- (iv) Preparation of Detailed Project Report and completion of first stakeholder workshop for IT infrastructure (Hardware and Software) requirements, Preparation of Bill of Quantities (considering logistics already in place).
- (v) The Consultant shall prepare a Detailed Project Report (DPR) for internal scrutiny and RFP for each of the identified activities.

PART-D

- (i) Assistance in Bid Processing:
- (a) Assist the utility in tendering stage for engagement of project executing agency by preparing following documents in consultation with the utilities:
- EOI documents if necessary
 - Tender Documents
- (b) Assist utility in the Bidding Process like:
- (c) Pre Bid Meetings



- 1617
- (d) Evaluation of Bids
 - (e) Placement of Letter of Award and related activities
 - (ii) Planning, Scheduling and Progress Monitoring of Works:
 - (a) Consultant shall Plan, Schedule, Monitor and Report on all Engineering, Procurement, Construction, Testing and Commissioning of activities/ equipment or materials for smooth execution of the Project.
 - (b) Establish the requisite Offices and Personnel to monitor the day-to-day progress of work
 - (c) Finalize Work Completion Schedule (Supply and Erection) submitted by the Contractor in consultation with Utility before signing of the Contract Agreement between Utility and the Contractor.
 - (d) Assess and report progress status for the different Project activities based on monitoring of physical work done and shall submit the deviation report. PMC shall render necessary advice if slippage occurs.
 - (e) Organize periodic Review Meetings for smooth implementation of the project and draw Minutes of Meeting.
 - (f) Attend Review Meeting conducted by Utility as and when scheduled.
 - (iii) Construction Planning and Monitoring : The Consultant shall:
 - (a) Provide all necessary field inputs for the planning and scheduling of the overall Project.
 - (b) Highlight critical areas, and identify remedial actions.
 - (c) Identify material constraints and report them for remedial action.
 - (d) Identify resource constraints and prepare resource deployment reports.
 - (e) Provide any back-up information required on the status of Project.
 - (f) PMC shall process and submit substantial justification to utility for any additional work/extra item to be included by the Contractor arising out of the exigency of Work.
 - (iv) Implementation Coordination & Supervision: The Consultant shall carry out following activities:
 - (a) Provide adequate number of skilled personnel in the field to coordinate, control, expedite, inspect, liaise and report work of various Contractors working at Site.
 - (b) Coordinate with the contractor for installation/erection of equipment to maintain progress, quality and correctness including safety and environment.



- (c) Co-ordinate with Contractors at Site and render Technical Advice
- (d) Identify all interfaces and manage the closeouts of the interfaces.
- (e) Certify measurements of works completed by Contractors and verify the payments of Contractors' bill as per billing procedure.
- (f) Recommend and administer back charges and settlement of claims etc.
- (g) Interpret and resolve Contract disputes/discrepancies in consultation with Utility.
- (h) Report progress and work program, establish procedures for final listing of different Contractor's work and perform progressive take over and Contract closeouts.
- (i) Perform material reconciliation along with the progress of billing of each Contractor.
- (j) Conduct and minute all required meetings with EPC Contractors, their Sub-Contractors and utilities
- (v) Quality Assurance and Technical Audit; PMC shall establish a Technical Audit Group, which shall perform the following activities:
 - (a) Develop the inspection procedures and construction norms and implement total quality assurance programs.
 - (b) Verify Contractor's adherence to approved QA programs in accordance with procedures in Contractor's Quality Assurance Manual.
 - (c) Ensure that the Equipment/Materials to be used under the contract are as per the Technical Specification supported by the documentation of the Manufacturer I Inspecting Agency.
 - (d) Verify the works are in conformity with Drawings / Standards / Specifications as stated in the LoA.
 - (e) Recommend deviations from specifications/procedures of work as per the limit prescribed by JUSNL.
 - (f) Follow-up to plug the defects if any during defect liability period
 - (g) Monitor Contractor's work and Quality Control (QC) activities to ensure conformity with the QA procedure in the QA Manuals.
 - (h) Issue instructions and give directions for corrective actions on QA non-conformance.
 - (i) Audit Contractor's quality performance.



- 612
- (j) Supervision of various civil engineering works by Contractors.
 - (k) Ensure correctness of electrical installation, completion of work, soundness of equipment as per standards, codes, rules and regulations to establish soundness of charging.
 - (l) Assist in obtaining statutory approvals.
 - (m) Supervision of Erection of Electrical works.
 - (n) Proof of return of dismantled materials if any duly acknowledged by EPC Contractor and to be certified by the PMC and counter signed by JUSNL.3
- (vi) Office and Data Processing Services:
- (a) Equip its Project and Site offices with all necessary data processing facilities viz, hardware and software to perform the PMC Work in the most efficient manner.
 - (b) Maintain its own data base for all project data and documents in electronic form which shall be shared with JUSNL.
 - (c) Ensure that all the information / reports shall be furnished to JUSNL preferably through electronic mode.
 - (d) Ensure that the software shall provide the necessary flexibility to the user in respect of report formats.
- (vii) Expediting: PMC shall do the following activities for on time completion of work
- (a) Expedite with contractor for placement of Work/Purchase Orders placed by them on their Vendors and review Vendors manufacturing schedules.
 - (b) Expedite with Contractor /Vendors for submission of drawings/ documents/ spare parts list etc.
 - (c) Monitor Vendors progress vis-a-vis manufacturing schedules and reports.
 - (d) Organize progress review meeting with vendors for identifying holdups and suggest corrective measures of ensuring scheduled deliveries.
 - (e) Review availability of Equipment/Materials, Manpower Resources, etc. with the Vendors to ensure delivery as per schedule.
 - (f) Expedite replacement/repair actions by Vendors/Contractor.
 - (g) Bring to notice of Utility likely delays, holdups, work stoppages, lock outs, strikes, non-availability of power and force majeure situations at Vendors/sub-vendors works and recommend corrective measures.
 - (h) Issue monthly delivery status reports.
- (viii) Progress Reporting:



- (a) Submission of monthly commitment reports for Purchase Orders/ Contracts. Such reports shall include control estimate, commitment, variations, paid to date and estimate to complete/at completion.
 - (b) Submission of Physical progress of works-actual vis-à-vis the Work Break down Schedule (WBS) of the Project.
 - (c) Maintain sequence of events leading to time over run giving relevant reason of delay.
 - (d) Submission of financial progress of works (Actual vis-à-vis the Budgeted expenditure).
 - (d) Age wise analysis of pending Invoices with the different agencies.
 - (f) Equipment/Materials Utilization report
 - (g) Development and implementation of a Project Change Order procedure to highlight record and obtain necessary approvals for any Project Change resulting in a change in scope, work schedule, cost and design
 - (h) Progress reporting shall be via regular meetings and monthly Status Reports.
 - (i) The progress reports shall be submitted within the time frame in accordance with the deliverables.
- (ix) Commissioning Assistance:
- (a) Assist Utility for Commissioning activities and shall supervise the work of the Project.
 - (b) Prepare documentation for inspection by Chief Electrical Inspector.
 - (c) Assist Utility during Commissioning, which shall include;
 - (d) Assist in the preparation of Commissioning schedules including the development and follow-up of Commissioning checklists.
 - (e) Monitor the services provided by EPC Contractor.
 - (f) Ensure that any rectification work is handled timely, expeditiously and according to contractual obligations.
 - (g) Performance test and evaluation
- (x) Final Documentation:
- (a) PMC shall compile a complete and indexed set of Project Documentation Files. The files shall include as built documentation and shall contain documents delivered by:
 - Utility
 - PMC
 - Vendors & Contractors
 - Other Authorities
 - (b) PMC shall apply the required expediting efforts to ensure that all Documents are delivered in accordance with the schedule.



612

(c) The Documentation shall include, but not be limited to the following;

- Work/Purchase Orders and Contracts
- Drawings, Design and Diagrams
- Specifications and Data Sheets
- Reports and Analysis/Calculations
- Manuals (Operation, Maintenance)
- Test Records and Certificates
- Photographs, Films and Videos (if applicable)
- Test Samples
- Invoice Records
- Correspondences
- Any other important Document

(d) Work Completion Certificate for each completed Work duly certified by PMC.

(xi) Training: The consultant will provide training to JUSNL Executives before handover of project.

The training will include:

- Handholding Services:
- Training Manuals
- Development Trainings
- Maintenance Trainings
- Operator Trainings

(xii) Project Sign Off

(xiii) Go Live entire project &. Documentation Sharing

2.0 CONTRACT PRICE

Total contract price of the work will be as per summary of price as noted below:

Description	Professional fee (in Rs.)
Consultancy fee for providing special consultancy services for the Preparation of Road Map and PMC for the implementation of Smart Grid technologies, Wide Area Monitoring System (WAMS) and SAMAST at JUSNL in Jharkhand state.	7,50,00,000.00

Rupees Seven Crore Fifty Lac only.

The above prices are exclusive of GST but inclusive of all other government levies as applicable.



3. **COMPLETION PERIOD**

The entire work is required to be completed in all respects within 36 months from the date of issue of the letter of intent (LOI).

Break up of completion period.

- (a) 06 Months for preparation and submission of DPR.
- (b) 06 months for approval of nodal agency of PSDF
- (c) 06 months pre bid activities, bid process and award of work.
- (d) 18 months execution of work and contract closure.

4. **PAYING AUTHORITY**

- The paying authority for the contract shall be Sr. Manager (F&A), JUSNL, Nigam Hqr, SLDC Building, Kusai Colony, Doranda, Ranchi -834 002.
- The payment will be made by paying authority on receipt of invoice in triplicate duly verified by the Sr. Manager (Transmission) and countersigned by Dy. General Manager (Transmission).

5. **PAYMENT TERMS**

5.1 The payment shall be made as below :-

- i. 10 % of the ordered value after preparation and submission of Project Inception report for Smartgrid implementation and duly approved by purchaser.
- ii. 15% of the ordered value after preparation of DPR and submission to JUSNL for applying to Nodal funding agency OR PSDF.
- iii. 15% of the ordered value after approval of DPR of the Project by Nodal agency OR PSDF.
- iv. 10% of the ordered value after preparation and submission of all tender documents duly approved by JUSNL.
- v. 5% of the ordered value after placement of all work order to the successful bidders as EPC Contractor(s).
- vi. Further 30% of the ordered value shall be paid bimonthly based on financial progress of EPC contracts on pro-rata basis.
- vii. 15% of the ordered value shall be paid as success fee after contract closure of all EPC contracts.

5. **ENGINEER INCHARGE**

D. G. M., C&M (Non W.B. Project) will be overall In-charge of the work and Sr. Manager (Transmission) will be Engineer In-charge of the work.



6. **PERFORMANCE GUARANTEE/ SECURITY DEPOSIT:**

5% of the ordered value for Appointment of consultant for providing special consultancy services for preparation of Road Map and PMC services for the implementation of Smart Grid technologies, Wide Area Monitoring System (WAMS) and SAMAST in JUSNL in Jharkhand state have to be submitted as performance guarantee in the form of B.G. The performance guarantee will be valid for till expiry of contract. The performance guarantee deposited will be released after contract closure.

7. **LIQUIDATED DAMAGE :-**

Liquidated damaged will be charged as sum of $\frac{1}{4}$ % (quarter percent) per week. The liquidated damaged for delay shall however be subject to a maximum of 5% (Five percent) of the total contract value.

8. **JURISDICTION OF COURT**

The Courts situated within the city of Ranchi alone shall have the jurisdiction to decide all disputes and claims that may arise between the parties.

9. **CANCELLATION OF ORDER**

JUSNL reserves the right to cancel whole or part of the awarded contract if will be found defaulter for delayed execution of works or none execution of the work as per the requirement covered in scope of work. In the event of cancellation of order due to the reasons attributable to the firm/ contractor/ supplier, the security deposited against the contract/ order shall be forfeited by the JUSNL.

10. **OTHER TERMS AND CONDITIONS :-**

All other terms and conditions shall be as per provisions stipulated in RFP document.
All the matters which are not mentioned therein shall be covered by the RFP document.
In case of dispute doubt of benefit will goes to purchaser.

11. **PSDF Funding**

The project for which consultant is being appointed, is to be implemented with PSDF funding. Hence it is requested to prepare detail programme for implementation of project in line with guidelines of nodal agency for PSDF (NLDC), so that proper release of fund time to time from PSDF may be ensured for smooth implementation of the project. Also technical assistance from M/s Tata Power Delhi Distribution Limited, Consortium with Tata Consulting Engineers Limited is solicited for release of fund from PSDF.

Please return one copy of the purchase order duly signed by you & stamped as token of your acceptance within 7 days from the date of issue of this purchase order.

Yours faithfully,

Sd/-

(Amar Nayak)

General Manager, C&M (Non W.B. Project)



Memo No. / Ranchi

dated

Copy forwarded to Sr. Manager (F&A)/ DGM (F&A)/ General Manager (F&A/ Audit/ Finance/ Accounts), JUSNL, Ranchi for information & necessary action.

Approval in 55th SPC, JUSNL meeting held on 13.07.2018 has been obtained against Agenda Item No. 57/2018-19.

Sd/-

(Amar Nayak)

General Manager, C&M (Non W.B. Project)

dated .../.../...

Memo No. ... 1826 ... / Ranchi

Copy forwarded to All A.Ex.E, Transmission Sub-Division/ All A.Ex.E, T&C Sub-Division/ All E.E.E, Transmission Division/ All E.E.E., T&C Division/ D.G.M., Transmission Circle, Ranchi/ D.G.M., Transmission Circle, Dumka/ D.G.M., Transmission Circle, Deoghar/ D.G.M., Transmission Circle, Jamshedpur/ D.G.M., Transmission Circle, Chaibasa/ D.G.M., Transmission Circle, Daltonganj/ D.G.M., Transmission Circle, Hazaribagh/ D.G.M., Transmission Circle, Dhanbad/ G.M., Transmission Zone-I, Ranchi/ G.M., Transmission Zone-II, Dumka/ G.M., Transmission Zone-III, Jamshedpur/ G.M., Transmission Zone-IV, Daltonganj/ G.M., Transmission Zone-V, Hazaribagh for information and necessary action.

(Amar Nayak)

General Manager, C&M (Non W.B. Project)



JHARKHAND URJA SANCHARAN NIGAM LIMITED

(CIN No. – U40108JH2013SGC001704)

Regd. Office – Engineering Building, H.E.C., Dhurwa, Ranchi – 834 004

Fax No. – 0651 – 2400123 (E-mail – cetjusnl@gmail.com, cetrans@jusnl.in)

Work Order No. 20.....C.E. (T)/ J.U.S.N.L.
C.E. (Trans)/ 1611/ 17-18

Dated 17/11/2017

From,

Jay Prakash,
Engineer-in-Chief (Transmission)

To,

M/s Medhaj Techno Concept Pvt. Ltd, Lucknow
Medhaj Tower, CP-150, Sector-D1,
Power House Chauraha, Aashiana, Kanpur Road,
Lucknow – 226012 (E-mail – mtcpl@medhaj.com)

Sub: Work Order for Appointment of Consultancy Firm for Knowledge Partner & Strategic Support to Jharkhand Urja Sancharan Nigam Ltd. (JUSNL)

Ref: i) e-NIT No. 30/ PR/ JUSNL/ 2017-18.
ii) Your offer ref. no. MTCPL/JUSNL/KPSS/2017-18/1381 dated 21.06.2017
iii) This office LOI No. 1079 dated 16.08.2017
iv) Contract agreement no. 13 dated 08.11.2017

Sir,

With reference to the above, the Jharkhand Urja Sancharan Nigam Limited (JUSNL) (hereinafter referred as purchaser) is pleased to award this work order on you (the contractor) for Appointment of Consultancy Firm for Knowledge Partner & Strategic Support to Jharkhand Urja Sancharan Nigam Ltd. (JUSNL) as per the rates, terms and conditions detailed below:

1. SCOPE OF WORK:

Task 1

(A) Continuous Assistance for preparation of MIS and documentation for all Ongoing Projects (4 Resources, fulltime deployment at JUSNL Headquarter)

- (i) Coordination and data collection from field offices, w.r.t ongoing projects
- (ii) Preparation of progress reports of all ongoing projects – capital works, strategic interventions etc.
- (iii) Preparation of reports for monthly review meetings (Procurement, O&M, ROW, Land Status, Forest and Statutory clearances etc.)
- (iv) Assistance in preparation of minutes/ presentations / documents etc. for meetings/ discussion with the management.
- (v) Other assistance which is not mentioned but required for JUSNL office time to time.





- (B) Continuous Assistance for Bid process Management of proposed JUSNL transmission Projects and related works vender registration, Standardisation of Technical documents/specification etc.
- (i) Assistance in Bid Process management related to proposed Transmission projects in DVC command area or other coming tenders.(Like preparation of bid Document, NIT floating, ,preparation of pre bid queries and reply and uploading corrigendum, Evaluation of Bids, and all related preparation for award of contract.
- (ii) Assistance in Technical matters/works in execution of projects as per direction of C.E. Transmission.

Task 2

- (A) Assistance for preparation of reports related to Regulatory, CEA, Forest clearance and other government bodies (4 Resources, fulltime deployment at JUSNL Headquarter)
- (i) Preparation of reports on behalf of the utility related to legal and regulatory compliances (State Commissions, CEA, PFC and Ministry of Power), legal matters, liasoning and RTI filings and Forest clearances related matters.
- (ii) Assistance in drafting of correspondence letters/replies related to different Government Departments and other Utilities.
- (iii) Assistance in drafting of correspondence letters/replies related to Queries from State Secretariat (RajyaVidhan Sabha Parishad)
- (iv) Assistance in Forest related issue for Forest clearance.
- (v) Other assistance as may be required to MD / CMD Office from time to time.
- (vi) Evaluation of all petitions filed by other power utilities of Jharkhand with JSERC and assisting JUSNL in preparing comments on the same along with all the supporting analysis.
- (vii) Assistance to JUSNL in attending the hearings of the said petitions and preparing reports detailing out the possible impacts on JUSNL.

2. CONTRACT PRICE

Total contract price of the work will be as per summary of price as noted below:

Component of the scope of work	No. of man power	Professional fee per month
Monthly consultancy charges for providing services against scope of work as per the man-power. To be quoted in INR.	08	Rs. 8,51,000.00

Rupees Eight Lac Fifty One Thousand only per month.

The above prices are exclusive of service tax (now GST) but inclusive of all other government levies as applicable.

Detailed work order will be issued after submission of security BG and execution of contract agreement, enumerating various terms and conditions after receiving your acceptance of LOI.





3. **PERIOD OF CONTRACT**

The contract period shall be initially for 1 year, which shall be given subsequent yearly extension based on annual appraisal and satisfactory performance of bidder. The total period of the engagement shall be for a maximum of 3 years only.

4. **PAYING AUTHORITY**

The paying authority for the contract shall be Sr. Manager (F&A), JUSNI., Engineering Building, HEC, Dhurwa, Ranchi-834 004.

5. **PAYMENT TERMS**

5.1 The payment shall be made as below :-

- (i) The Consultant is required to quote lump sum monthly rate for all 8 resources collectively, which shall be applicable for the 3 year period. Completion of contractual formalities by the firm would be an essential requirement for claiming any payment. The firm shall be entitled to get monthly payment (at the end of each month).
- (ii) The bidder must ensure that only the proposed resources, as mentioned in the proposal for the respective positions, shall be deputed full time at Ranchi for the entire duration of the project. The replacement of resources shall be allowed only in unavoidable circumstance of resignation of proposed resource from the Bidder's Organization, which must be communicated beforehand and approved by JUSNL. In such case, the newly proposed resource must have same or higher qualification and credentials, as provided in the Bidder's Proposal. Any reduction in professional experience of deployed resources will attract proportionate deduction in the monthly fees to be paid by JUSNL, in proportion to the relevant experience of proposed resources and the resources deployed.
- (iii) The payment shall be made to consultant every month based on the attendance of proposed resources, to be maintained in the office of CE(T). The monthly payment shall be adjusted of any absence, or change in resources as discussed above for each resource in the following proportion:

Position	No. of Staff	Proportion Financial value of Staff
Power sector & transmission Expert(Full time onsite deployment)	1	30%
Support Staff(Full time onsite deployment)	3	20%
MIS Expert(Full time onsite deployment)	1	30%
Support Staff(Full time onsite deployment)	3	20%

5. **ENGINEER INCHARGE**

E.S.E, Transmission, Board HQ will be overall In-charge of the work and E.E.E. Transmission will be Engineer In-charge of the work.





6. **SECURITY DEPOSIT**

The Consultant will have to deposit security money @ 5% of the Contract price of one year in shape of bank draft of any nationalized bank in favor of "JUSNL" payable at Ranchi before signing of Contract agreement. No interest shall be payable on deposit of Security money. Security deposit will be forfeited in case of unsatisfactory performance at work.

7. **STATUTORY DEDUCTION:** All statutory deduction will be made as per existing rules.

8. **LIQUIDATED DAMAGE :-**

Liquidated damaged will be charged as sum of ¼ % (quarter percent) per week. The liquidated damaged for delay shall however be subject to a maximum of 5% (Five percent) of the total contract value.

9. **JURISDICTION OF COURT**

The Courts situated within the city of Ranchi alone shall have the jurisdiction to decide all disputes and claims that may arise between the parties.

10. **CANCELLATION OF ORDER**

JUSNL reserves the right to cancel whole or part of the awarded contract if will be found defaulter for delayed execution of works or none execution of the work as per the requirement covered in scope of work. In the event of cancellation of order due to the reasons attributable to the firm/ contractor/ supplier, the security deposited against the contract/ order shall be forfeited by the JUSNL.

11. **OTHER TERMS AND CONDITIONS :-**

All other terms and conditions shall be as per provisions stipulated in RFP document.

All the matters which are not mentioned therein shall be covered by the RFP document.

In case of dispute doubt of benefit will goes to purchaser.

Please return one copy of the purchase order duly signed by you & stamped as token of your acceptance within 7 days from the date of issue of this purchase order.

Yours faithfully,

Jay Prakash
(Jay Prakash) 17/11/17

Engineer-in-Chief (Transmission)



JHARKHAND URJA SANCHARAN NIGAM LIMITED

(CIN No. - U40108JH2013SGC001704)

Regd. Office - Engineering Building, H.E.C., Dhurwa, Ranchi - 834 004

Fax No. - 0651 - 2400123 (E-mail: piujusnl@gmail.com)

Work Order No. ..02....C.E.(T)/ J.U.S.N.L

Dated 01/08/17

CE/Trans/O&M/256/ 2016-17

From,

K. K. Shrivastawa
Chief Engineer (Transmission, O&M)

To,

Tata Consulting Engineers Ltd.
Sheriff Centre 73/1 St Marks Road
Bangalore 560 001
Tel :+91 80 6622 6000
Fax :+91 80 2227 4873
Email :mail@tce.co.in

Work Order

Sub: Appointment of Consultant for Technical Project preparation activities to meet requirement of the World Bank's financial assistance to JUSNL under Jharkhand Power System Improvement Project (JPSIP)

- Ref. (1) RFP No. 01/PR/JUSNL/2017-18 dated 07/04/2017
(2) Modified RFP No. 01/PR/JUSNL/2017-18 dated 21/04/2017
(3) Your Technical Proposal Ref O-PBU-042017-0156-Rev.0 dated 02/05/2017
(4) This office Letter No. 202 dated 16/05/17
(5) Your Letter Ref O-PBU-042017-0157-Rev.0 dated 18/05/2017
(6) Your Letter Ref O-PBU-042017-0156-Rev.0 dated 18/05/2017
(7) Your Financial proposal Ref O-PBU-042017-0156-Rev.0 dated 02/05/2017
(8) This office Letter No. 249 dated 31/05/17
(9) Your Letter Ref O-PBU-042017-0156-Rev.0 dated 01/06/2017
(10) This office Letter No. 256 dated 01/06/17
(11) Your Letter Ref O-PBU-042017-0156-Rev.0 dated 02/06/2017
(12) Approval of Agenda item No. 12/2017-18 in SPC dated 08/06/2017
(13) LOI No. 267/ CE(T)/JUSNL dated 09.06.2017
(14) Contract Agreement dated 11.07.2017

Dear Sir,

With reference to the above and on behalf of Jharkhand Urja Sancharan Nigam Limited (JUSNL), I have pleasure to place a Work Order on you "To provide consultancy services for Technical Project preparation activities to meet requirement of the World Bank's financial assistance to JUSNL under Jharkhand Power System Improvement Project (JPSIP)."

Scope of work, contract price, terms and conditions are enumerated below



1.0 Scope of work :

Task I: Preparation of Investment Planning Report and Feasibility Studies (DPRs)

- A. JSUNL has already conducted a load flow analysis (Steady state and contingency analysis) for the transmission network in the state. Based on the load flow analysis and any further data analysis required, the consultants would assist the utility in preparing a State level Transmission Investment Planning Report. The report would cover the existing system, identify the schemes necessary for system strengthening and augmentation (as identified through the load flow analysis) of intra-state transmission network, the technical losses under different scenarios, technical justifications, economic and financial analysis and scheme prioritization based on business needs and external environment etc. The economic and financial analysis should also include sensitivity analysis on the key input variables such capital costs, Commercial Operation Date delay, different levels of power flow and offtake scenarios, and the results of load flow analysis. The economic analysis should take into account benefits associated with additional energy supply, loss reduction and improvement in reliability of the grid. The consultants would also support JUSNL in discussing the feedback of the World Bank on the draft report and also in suitably addressing the comments of the World Bank to get their clearance on the same.
- B. The consultants would assist JUSNL in preparing the Region wise or Package wise DPRs (to be decided after the Consultant is appointed) for schemes identified for World Bank funding from the Transmission Planning Report, which would include technical justification, cost estimates (based on prevailing market rates/recent contracts for Jharkhand transmission system, other similar states etc.), time frame for execution, method of execution, and economic and financial analysis. Any other aspect, required for an industry standard DPR, but not specifically mentioned here, shall also be included.
- C. The Consultant shall review the downstream 33kV lines and 33/11kV Power Sub Stations to assess the adequacy of this network to distribute the additional power that shall flow through the augmented transmission network to consumers. Based on this review, the Consultant shall provide a list of the additional 33kV lines and PSS required (through desk review). In this context, a list of the investments already planned by JBVNL along with their implementation status, will be provided to the Consultant
- The DPRs would be based on a detailed survey and analysis to be undertaken by the Consultants for each of the individual schemes identified for World Bank funding (a tentative list of schemes to be covered under World Bank funding is attached in the Annexure 1)
 - The survey and analysis would include the following:

1.	New Transmission Lines (TLs)
a	Conducting preliminary survey of the transmission lines proposed, reconnaissance survey & route alignment using Survey of India Maps and submission of digitized route alignment drawing for approval. Based on an analysis of alternative route alignments (at least three alternatives to be considered), recommend the most optimal route and undertake final

	detailed survey, tower spotting, profiling, etc. using the relevant equipment/software.
b	Digital Terrain Modeling along selected route using contour data from topographical maps, wherever required.
c	Along with plotting the alternatives on topographical maps, the consultant would also plot the T/L route on Google Earth
d	Detailed survey using DGPS including digitized profiling along selected route and Computer Aided tower spotting and optimization, pillaring of important locations such as angle points & major crossings including latitude & longitude of each Transmission line and Grid Sub-Station (S/S).
e	Detailed Soil Investigation for normal route as per requirement and River Crossing Locations for establishing Type of Foundation.
f	Preparation of Schedule of Quantities for bidding document (including OPGW).
2.	New Grid Sub Stations (GSS)
a	Assisting the utility in identification of suitable land for construction/proposal of new sites for locating the GSS. Site survey of proposed GSS locations (including soil investigation) and finalization of layout Plan (including estimation of soil cutting/filling requirement, civil works – usual sub-station civil works as well as residential buildings etc., if required).
b	Preparation of Schedule of Quantities for bidding documents.
c	BoQs should also include spares, testing and diagnostic equipment for transmission lines and sub-stations such as Thermo-vision camera, Protective Relays, Measuring Equipment, and Testing Equipment etc. The design should include integration with existing SCADA and energy management system.

- The DPRs would also include techno-commercial justification for the schemes, based on the existing and forecasted loads, the downstream existing and planned network, economic and financial analysis; identification of land for sub-station etc.
- The economic and financial analysis in the DPRs for each of the schemes would calculate both economic and financial internal rates of return (EIRR) and carry out sensitivity analysis on the key input variables such capital costs, Commercial Operation Date delay, different levels of power flow and offtake scenarios, and the results of load flow analysis. The economic analysis should take into account benefits associated with additional energy supply, loss reduction and improvement in reliability of the grid.
- Technical Specifications: JUSNL would provide the standard technical specifications to the consultants. However, the consultant based on the survey and analysis and the proposed design, and the existing network, will customize/augment the specifications as necessary.
- The consultants would also support JUSNL in discussing the feedback of the World Bank on the draft reports and also in suitably addressing the comments of the World Bank to get their clearance on the DPRs.

D. Expected Outputs from Task I:
- State level Transmission Planning Report



-Package-wise or Region-wise DPRs for the schemes identified for World Bank funding

Task II: Assistance towards preparation of Environment and Social Impact Assessments:

- As mentioned earlier, JUSNL had appointed consultant (ESPPC) for undertaking the environment and social impact assessments
- The technical consultants (hired through this RFP), would provide all data support to the ESPPC consultants
- The technical consultant would share the maps (topographical and google earth) of the alternative and final routes/sites etc. with the ESPPC consultants
- The following data would be provided by the technical consultant on the basis of the preliminary/detailed survey:
 - I. In case of transmission lines: (a) details on the type/number of trees/flora/fauna that would be impacted by the TL's route; (b) details on the structures that may exist on the route of the TL.
 - II. In case of sub-station: (a) Details on the site identified ;(b) details of the structures on the site (if any).
- Sample data format table for the ESIA's to be prepared by ESPPC consultant is attached. JUSNL and the technical consultants would mutually agree on what additional information can be provided by the technical consultant for the preparation of ESIA's on the basis of the detailed survey.

Task III: Preparation of Bidding Documents and Bid Process Management for Schemes identified for World Bank funding

- A. The consultant, in consultation with JUSNL and World Bank, shall finalize the Contract packaging for the identified investments under the project and will also prepare the bidding documents for the various packages for the investments identified for World Bank funding. The bidding documents will be based on World Bank's Standard Procurement Document. In this regard, the consultant will first prepare a standard document for a Transmission Line package; a Sub-station package; and a Transmission Line and Sub-station combined package. Once the standard documents are agreed and cleared with the World Bank, the consultant will prepare bidding documents for specific identified investments. The same will also need to be agreed and cleared with the World Bank. The consultants would also support JUSNL in discussing the feedback of the World Bank on the draft(s) and in suitably addressing the comments of the World Bank to get their clearance(s) on the same.
- B. The consultant would also assist JUSNL in holding one to two vendor's conferences (with local, national and international vendors/contractors) before commencing bidding to undertake the vendors'/contractors' feedback on contract packaging, qualifying requirements and other key provisions in the bidding documents, before their finalization.
- C. The consultant would assist JUSNL in bid process management which shall include: Issuance of Invitation for Bids (IFB)/, finalization of bidding documents (including tech specs/drawings), uploading of bidding documents to JUSNL's e-procurement portal, organizing pre-bid meetings, preparation/issuance (after due approvals) of clarifications/amendments to bidding documents, bid opening, preparation of bid evaluation reports, issuance of LOA and signing of contract agreements.
- D. Expected Outputs from Task III

- Contract Packaging
- Procurement Plan, as per World Bank format, which indicates the procurement activities (with tentative timelines) to be undertaken in the first 18-24 months
- Vendor conference
- Standard bidding document for (i) TL package; (ii) S/S package; and (iii) combined TL and S/S package;
- Bidding documents for specific contract packages – The documents will include the specific management plans (environment and social) that will be prepared by the Environment and Social Project Preparation Consultants.

2.0 Contract Price:

S/N	Description	Amount (INR)
1.	To Provide Consultancy services for Technical Project preparation activities to meet requirement of the World Bank's financial assistance to JUSNL under Jharkhand Power System Improvement Project (JPSIP)	8,86,00000/- + Tax Extra as Applicable
Total		8,86,00000/- + Tax Extra as Applicable
(Rupees Eight Crore Eighty Six Lacs Only + Tax Extra as Applicable)		
The Above price are inclusive of quantity variation within the range of $\pm 10\%$ (Line Length in route km) for Transmission Line and ± 03 Nos. for GSS		

3.0 Phasing:

The activities under tasks I and II would be phased: indicatively, Phase-I covering 20% of the investments, Phase-II covering 40% of the investments, and Phase-III covering the remaining 40% of the assignments. The exact schemes to be covered in each phase would be decided once the initial priority lists are prepared.

4.0 Deliverables, Timelines and Payment Terms:

S/N.	Milestone	Timelines (from start date)	Payment Terms
1	Inception report containing detailed work plan & methodology	2 weeks	10% of the total contract value
2	a) State Level Investment planning report b) DPRs for schemes to be taken up under Phase-I c) Model Bidding documents (one each for Transmission Line and Grid Substation) based on Standard Procurement Documents of World Bank	8 weeks	15% of the total contract value



S/N.	Milestone	Timelines (from start date)	Payment Terms
3	a) Scheme specific bidding documents for Phase-I projects and issue of IFB for the same. b) DPRs for schemes identified for Phase-II c) Bidding documents for Phase-II schemes and issuance of IFB for some schemes under Phase-II	14 weeks	25% of the contract value
4	a) DPRs for schemes identified for Phase-III b) Issuance of IFB for remaining schemes under Phase-II	24 weeks	20% of the total contract value
5	Issuance of bidding documents for Phase-III of the project	40 weeks	10% of the total contract value
6	Completion of all activities till recommendation of contract award for at least 75% of the total project	52 weeks	15% of the total contract value
7	Completion of activities till recommendation of contract award for the balance 25% of the total project	64 weeks	5% of the contract value

The consultant shall submit relevant bills in triplicate to Chief Engineer (Trans O&M) for processing and payment. The payment will be released by Sr. Manager (F&A) JUSNL. All the bills will be verified by A.E.E., E.E.E., E.S.E. and countersigned by C.E. (Trans O&M) with certificate for completion of work as per milestone.

5.0 Completion Period:

The entire assignment is required to be completed in all respect within 15 (Fifteen) months from the date of issue of the letter of intent.

6.0 Liquidation Damage:

L.D. will be imposed on payment in the following way: Failure to complete or perform the work within the specified period as per milestone or as mutually agreed under the contract, unless any extension granted thereof in respect of completion of work, shall attract penalty of 0.5% (Half percent) of the contract price of milestone for each week of delay or part thereof subject to maximum of 5% (Five percent) of the contract price of each milestone not completed. Time extension will be allowed without LD if delay in performance is not attributable to consulting firm.

7.0 Limitation of Liability:

Notwithstanding anything contained in this Agreement, the aggregate liability of the selected Consultant in connection with the services to be performed against this RFP. shall in no event exceed the contract price. The selected consultant shall only be liable for the direct damages or loss



603

arising out this agreement or otherwise from its services and not for any indirect or consequential Damages

8.0 Security Deposit:

You have deposited security money (Rs. 44,30,000/-) @5% of order value in form of Bank Guarantee No. 0409IGPER007817 dated 29.06.2017 in favour of "JUSNL" from Bank of Baroda, with validity upto 31.12.2018.

9.0 Jurisdiction of Court:

The civil court Ranchi shall alone have an exclusive jurisdiction to decide any difference/ dispute/ cases for and against JUSNL/ Consultants arising out of or in respect of the RFP, or contract agreement, or Work Order.

10.0 Force Majeure:

Notwithstanding the provision of Clause 5.5.2 and 5.5.3 of RFP , the Consultant shall not be liable for liquidated damages or termination for default , if any to the extent that , it's delay in performance or other failure to perform its obligation under the agreement is the result of an event of Force Majeure.

11.0 Mobilization of Resources:

You shall have to deploy adequate manpower and other resources required for timely completion of the above work. In case progress of work is not satisfactory during the execution of work of the contract, you shall mobilize additional resources and manpower for ensuring timely completion of the work.

Please acknowledge receipt & confirm acceptance of the Work Order immediately.

All the other terms & conditions mentioned in RFP shall be the part of this Work Order.

Handwritten signature

Yours faithfully

Handwritten signature and date 01/8/17
Chief Engineer (Transmission, O&M)

RLW

SUMMARY OF DETAILS OF CWIP FOR THE F.Y 2017-18					
2017-18		CWIP		CWIP (Interest & Finance Charges)	
SL NO	NAME OF ACCOUNTING UNIT	Dr	Cr	Dr	Cr
1	Trans Circle Ranchi	2,005,143,908.00			54,613,153.00
2	Trans Circle Dumka	1,266,398,829.00			
3	Trans Circle Deoghar	1,635,885,236.00			
4	Trans Circle Jamshedpur	415,703,607.00	202,078,732.00		2,599,014.00
5	Trans Circle Chaibasa	289,688,562.00			
6	Trans Circle Daltonganj	612,313,075.00			
7	Trans Zone V Hazaribagh	437,576.00			
8	Trans Circle Hazaribagh	618,931,499.00			
9	Trans Circle Dhanbad	1,329,971,292.00			
	TOTAL	8,174,473,584.00	202,078,732.00	-	57,212,167.00

CWIP DETAILS 2017-18

Sl no	Name of Zone/Circle	Name of project/Scheme	Name of Firm	W.O/P.O	Amount capitalization (in Cr.)	Interest Capitalized (Rs in Cr)	Total (Rs in Cr)
	TRANS CIRCLE RANCHI	GSS Tamar	BHARAT POWER -	02 DT 23.01.2015 CE(T)	2,035,316.00	-	2,035,316.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	Simdega	GENUS POWER INFRASTRUCTURE LTD.-	03& 06 DT. 10.06.19	110,981,210.00	-	110,981,210.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	GSS Tamar	S.M.SINGH-	06 & 07 DT. 06.09.16	5,133,542.00	-	5,133,542.00
	TRANS CIRCLE RANCHI		B N C Power-		1,481,869.00	-	1,481,869.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	Ratu	K Ramcharanrao Rao Transmission & Projects Ltd-	15/CE(T)/JUSNL DT 29.11.16	10,529,980.00	-	10,529,980.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	KHUNTI	LARSEN & TOUROBO LIMITED-	09/CE(T)/JUSNL DT 09.09.16	75,344,364.00	-	75,344,364.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	KHUNTI		09/CE(T)/JUSNL DT 09.09.16	92,641,529.00	-	92,641,529.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	Ratu	R S Infraprojects Pvt Ltd-	01/CE(T)/JUSNL dt 06.01.17	29,245,563.00	-	29,245,563.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	Ratu		01/CE(T)/JUSNL dt 06.01.17	150,104,030.00	-	150,104,030.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	Ratu		01/CE(T)/JUSNL dt 06.01.17	1,586,456.00	-	1,586,456.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	Ratu	Ramkripal Singh Construction Pvt Ltd-	11/CE(T)/JUSNL DT 10.11.16	77,187,600.00	-	77,187,600.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	KHUNTI		11/CE(T)/JUSNL DT 10.11.16	154,680,840.00	-	154,680,840.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	KHUNTI	SPML INFRA LTD-	17/CE(T)/JUSNL DT 30.11.16 & 28/30.11.2016	104,866,987.00	-	104,866,987.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	Ratu		17/CE(T)/JUSNL DT 30.11.16 & 28/30.11.2016	302,920,548.00	-	302,920,548.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	Ratu	Vishal System Pvt Ltd-	12/CE(T)/JUSNL DT 10.11.2016	4,100,481.00	-	4,100,481.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	Aug 15-16		12/CE(T)/JUSNL DT 10.11.2016	13,257,090.00	-	13,257,090.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	Aug 15-16	ABN Power & Transmission limited-	21/CE(T)/JUSNL DT 24.11.17	4,684,499.00	-	4,684,499.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	Aug 2015-16		21/CE(T)/JUSNL DT 24.11.17	6,150,000.00	-	6,150,000.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	Aug 2015-16	Apar Industries Limited-	09/CE(T)/JUSNL DT 03.05.17	447,415,773.00	-	447,415,773.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	Aug 16-17	K Ramcharanrao Rao Transmission & Projects Ltd-	26/CE(T)/JUSNL DT 29.11.16	98,016,011.00	-	98,016,011.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	Ratu	LARSEN & TOUROBO LIMITED-	71/CE(T)/JUSNL dt 25.07.2016	44,101,439.00	-	44,101,439.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	KHUNTI	M/s Marsons Limited-	01/CE(T)/JSEB Dt 09.02.13	22,611,886.00	-	22,611,886.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	Aug 13-14	STERLITE POWER TRANSMISSION LTD.-	08/CE(T)/JUSNL Dt.03.05.2017	232,088,903.00	-	232,088,903.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	Aug 16-17	ABN Power & Transmission limited-		12,971,972.00	-	12,971,972.00
	TRANS CIRCLE RANCHI	DEPOSIT HEAD					

TRANS CIRCLE RANCHI	Capital Work by Circle - Preparation of DPR & Survey :				
TRANS CIRCLE RANCHI	132 KV Bero - Ratu Transmission Line				
TRANS CIRCLE RANCHI	132 KV Bero - Khunti				
TRANS CIRCLE RANCHI	Transmission Line				
TRANS CIRCLE RANCHI	220 KV D/C Ph. Khunti - Mandar (400 KV GSS) Trans line				
TRANS CIRCLE RANCHI	220 KV D/C Ph. Khunti - Sindaga Trans line				
TRANS CIRCLE RANCHI	132 KV D/C 3 Ph. Khunti (old) - Khunti (new) Trans line				
TRANS CIRCLE RANCHI	132 KV D/C 3 Ph. Kandara - Khunti (new) Trans line				
TRANS CIRCLE RANCHI	GSS Tamar				
TOTAL					
As per Annual Accounts of the F.Y 2017-18					
Difference					

8

62

8

CWIP DETAILS 2017-18

Sl o.	Name of Zone/Circle	Name of project/Scheme	Name of Firm	W.O/P.O	Amount capitalization (in Cr.)	Interest Capitalized (Rs in Cr)	Total (Rs in Cr)
	TRANS CIRCLE DUMKA	TR. CIRCLE DUMKA	M/s Easun Reyrolle Ltd	02/CE(T)/JUSNL DT. 23.11.15	1,076,345.00	-	1,076,345.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	RAJ MAHAL	M/s Flowmore Ltd.	21/CE(Trans) dt. 10.11.16	40,564,241.00	-	40,564,241.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	STRINGING LINE	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	27/CE(Trans) Jusnl dt. 29.11.16	3,559,950.00	-	3,559,950.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	STRINGING LINE	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	27/CE(Trans) Jusnl dt. 29.11.16	31,588,407.00	-	31,588,407.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	STRINGING LINE	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	27/CE(Trans) Jusnl dt. 29.11.16	13,831,200.00	-	13,831,200.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	STRINGING LINE	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	27/CE(Trans) Jusnl dt. 29.11.16	55,732,887.00	-	55,732,887.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	JASIDIH	M/s Jaksan Ltd.	19/CE (Trans) Jusnl dt. 30.08.16	25,428,191.00	-	25,428,191.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	TRAUG 15-16	M/s. Vishal System Pvt. Ltd.	23/ CE (T) Jusnl/16-17 (PKG-A), dt. 10.11.16	13,385,075.00	-	13,385,075.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	RAJ MAHAL	M/s Flowmore Ltd.	21/CE(Trans) dt. 10.11.16	26,492,269.00	-	26,492,269.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	JASIDIH	M/s Jaksan Ltd.	08/CE(T)/JUSNL dt. 30.08.16	2,855,491.00	-	2,855,491.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	Aug 13-14	M/s Avana Electronics Systems P	05/CE(T)/O&M/JUSNL dt.23.12.16	1,277,070.00	-	1,277,070.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	RAJMAHAL	M/s Flowmore Ltd.	21/CE(T) JUSNL dt. 10.11.16	61,253,390.00	-	61,253,390.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	RAJMAHAL	M/s Flowmore Ltd.	21/CE(T) JUSNL dt. 10.11.16	30,053,314.00	-	30,053,314.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	JASIDIH	M/s Jaksan Ltd.	08/CE(T)/JUSNL dt. 30.08.16	5,446,329.00	-	5,446,329.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	JASIDIH	M/s Jaksan Ltd.	19/CE(T)/JUSNL dt. 30.08.16	32,325,733.00	-	32,325,733.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	JASIDIH	M/s Jaksan Ltd.	19/CE(T)/JUSNL dt. 30.08.16	29,264,578.00	-	29,264,578.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	STRINGING	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	16/CE(T)/JUSNL dt. 29.11.16	15,426,482.00	-	15,426,482.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	STRINGING	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	16/CE(T)/JUSNL dt. 29.11.16	8,871,336.00	-	8,871,336.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	GOODA	M/s R.S. Infaprojects Pvt Ltd	01/ CE(T) JUSNL dt. 06.01.17	42,822,052.00	-	42,822,052.00
	TRANS CIRCLE DUMKA	JASIDIH	M/s Jaksan Ltd.	08/CE(T)/JUSNL dt. 30.08.16	5,088,446.00	-	5,088,446.00

8

h

8

175

593

TRANS CIRCLE DUMKA	GOODA	M/s Larsen & Toubro Ltd	04 dt.13.02.17	12,212,008.00	-	12,212,008.00
TRANS CIRCLE DUMKA	JASIDIH	JAKSON LTD	19/CE(T)/JUSNL DT 30/8/16	23,658,305.00	-	23,658,305.00
TRANS CIRCLE DUMKA	GODDA	R S INFRA PROJECTS PVT LTD	01/CE(T) JUSNL dt. 06.01.17	21,655,418.00	-	21,655,418.00
TRANS CIRCLE DUMKA	JASIDIH	JAKSON LTD	08/CE(T)/JUSNL DT 30.8.16	4,303,067.00	-	4,303,067.00
TRANS CIRCLE DUMKA	JASIDIH	JAKSON LTD	19/CE(T)/JUSNL DT 30.8.16	5,286,945.00	-	5,286,945.00
TRANS CIRCLE DUMKA	JASIDIH	JAKSON LTD	19/CE(T)/JUSNL DT 30.8.16	28,538,262.00	-	28,538,262.00
TRANS CIRCLE DUMKA	JASIDIH	JAKSON LTD	19/CE(T)/JUSNL DT 30.8.16	19,676,604.00	-	19,676,604.00
TRANS CIRCLE DUMKA	RAJMAHAL	M/S FLOWMORE LTD	21/CE (T) JUSNL DT 10.11.16	23,701,487.00	-	23,701,487.00
TRANS CIRCLE DUMKA	RAJMAHAL	M/S FLOWMORE LTD	21/CE (T) JUSNL DT 10.11.16	10,298,753.00	-	10,298,753.00
TRANS CIRCLE DUMKA	RAJMAHAL	M/S FLOWMORE LTD	21/CE (T) JUSNL DT 10.11.16	1,206,151.00	-	1,206,151.00
TRANS CIRCLE DUMKA	GODDA-LALMATIA	R.S.Infraprojects Pvt. Ltd.	01/CE(T) JUSNL dt. 06.01.17	2,969,185.00	-	2,969,185.00
TRANS CIRCLE DUMKA	GODDA-LALMATIA	R.S.Infraprojects Pvt. Ltd.	01/CE(T) JUSNL dt. 06.01.17	8,970.00	-	8,970.00
TRANS CIRCLE DUMKA	GODDA-LALMATIA	R.S.Infraprojects Pvt. Ltd.	01/CE(T) JUSNL dt. 06.01.17	50,819,647.00	-	50,819,647.00
TRANS CIRCLE DUMKA	GODDA-LALMATIA	R.S.Infraprojects Pvt. Ltd.	01/CE(T) JUSNL dt. 06.01.17	6,693,056.00	-	6,693,056.00
TRANS CIRCLE DUMKA	RAJMAHAL	Flowmore Limited	10/CE(T)/JUSNL dt.10.11.16	5,120,301.00	-	5,120,301.00
TRANS CIRCLE DUMKA	RAJMAHAL	Flowmore Limited	21/CE(T)/JUSNL dt.10.11.2016	9,097,226.00	-	9,097,226.00
TRANS CIRCLE DUMKA	RAJMAHAL	Flowmore Limited	21/CE(T)/JUSNL dt.10.11.2016	1,607,881.00	-	1,607,881.00
TRANS CIRCLE DUMKA	RAJMAHAL	Flowmore Limited	21/CE(T)/JUSNL dt.10.11.2016	652,365.00	-	652,365.00
TRANS CIRCLE DUMKA	RAJMAHAL	Flowmore Limited	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.11.2016	1,356,460.00	-	1,356,460.00
TRANS CIRCLE DUMKA	RAJMAHAL	M/s Flowmore Limited	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.11.2016	6,176,295.00	-	6,176,295.00
TRANS CIRCLE DUMKA	JASIDIH	M/s Jakson Ltd	19/CE(T)/ JUSNL dt. 30.08.16	40,060,322.00	-	40,060,322.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda-dumka	Larsen & Toubro Ltd.	1047 dt.08.11.2017	566,045.00	-	566,045.00

2/ 8

TRANS CIRCLE DUMKA	Godda-dumka	Larsen & Toubro Ltd.	1047 dt.08.11.2017	742,700.00	-	742,700.00
TRANS CIRCLE DUMKA	RAJMAHAL	M/s Flowmore Limited	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.11.2016	5,008,166.00	-	5,008,166.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	R.S. Infraprojects Pvt. Ltd.	01/CE(T)/JUSNL DT. 06.01.2017	3,008,716.00	-	3,008,716.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda-dumka	Larsen & Toubro Ltd.	1047/CE(T)/JUSNL/CE(TRANS)/ 1551/2016-17 DT. 08.11.2016	2,021,841.00	-	2,021,841.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Larsen & Toubro Ltd.	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	19,263,756.00	-	19,263,756.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Aug 15-16	VSPL ENERGY PVT. LTD.	12/CE(T)/JUSNL DT. 10.11.16	3,179,574.00	-	3,179,574.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Jasidih	JAKSON LIMITED	08/CE(T)/JUSNL DT. 30.08.2016	4,781,828.00	-	4,781,828.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Jasidih	JAKSON LIMITED	08/CE(T)/JUSNL DT. 30.08.2016	1,674,776.00	-	1,674,776.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Jasidih	JAKSON LIMITED	08/CE(T)/JUSNL DT. 30.08.2016	3,800,941.00	-	3,800,941.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Jasidih	JAKSON LIMITED	19/CE(T)/JUSNL DT. 30.08.2016	8,925,800.00	-	8,925,800.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Jasidih	JAKSON LIMITED	19/CE(T)/JUSNL DT. 30.08.2016	4,137,680.00	-	4,137,680.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Jasidih	JAKSON LIMITED	08/CE(T)/JUSNL DT. 30.08.2016	3,616,604.00	-	3,616,604.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Jasidih	JAKSON LIMITED	08/CE(T)/JUSNL DT. 30.08.2016	27,446,669.00	-	27,446,669.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Rajmahal	Larsen & Toubro Ltd.	1050/CE(T)/JUSNL CE(TRANS)/1532/2016-17 DT. 08.11.16	1,670,009.00	-	1,670,009.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Rajmahal	Larsen & Toubro Ltd.	NIT NO. 42/PR/JUSNL/2016-17 DT. 08.11.16	414,332.00	-	414,332.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Rajmahal	Larsen & Toubro Ltd.	NIT NO. 42/PR/JUSNL/2016-17 DT. 08.11.16	225,409.00	-	225,409.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Rajmahal	Larsen & Toubro Ltd.	LE160914/00001 DT. 08.11.2016	23,681,714.00	-	23,681,714.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	R.S. Infraprojects Pvt. Ltd.	01/CE(T)/JUSNL DT.06.01.2017	155,576.00	-	155,576.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	R.S. Infraprojects Pvt. Ltd.	01/CE(T)/JUSNL DT.06.01.2017	5,423,020.00	-	5,423,020.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	R.S. Infraprojects Pvt. Ltd.	01/CE(T)/JUSNL DT.06.01.2017	24,399.00	-	24,399.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	R.S. Infraprojects Pvt. Ltd.	01/CE(T)/JUSNL DT.06.01.2017	2,112,657.00	-	2,112,657.00

6

596

TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Larsen & Toubro Limited	1047/CET/JUSNL CE(TRANS)/1551/2016-17 DT. 08.11.16	29,085,514.00	-	29,085,514.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Larsen & Toubro Limited	04/CET/JUSNL DT. 13.02.17	12,322,442.00	-	12,322,442.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Larsen & Toubro Limited	04/CET/JUSNL DT. 13.02.17	15,654,172.00	-	15,654,172.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Larsen & Toubro Limited	04/CET/JUSNL DT. 13.02.17	34,967,789.00	-	34,967,789.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Rajmahal	Flowmore Limited	10/CET/JUSNL DT. 10.11.16	5,194,556.00	-	5,194,556.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Jasidih	ABN Tower & Transmission Pvt. Ltd.	13/CET/JUSNL DT. 03.08.17	4,195,000.00	-	4,195,000.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Jasidih	Jakson Limited	08/CET/JUSNL DT. 30.08.16	8,690,420.00	-	8,690,420.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Jasidih	Jakson Limited	08/CET/JUSNL DT. 30.08.16	7,974,191.00	-	7,974,191.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	R.S. Infraprojects Pvt. Ltd.	01/CET/JUSNL DT. 06.01.2017	8,394,404.00	-	8,394,404.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Rajmahal	Larsen & Toubro Limited	1050/CET/JUSNL/CE(TRANS)/ 1532/2016-17 DT. 08.11.16	5,230,671.00	-	5,230,671.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Rajmahal	Larsen & Toubro Limited	1050/CET/JUSNL/CE(TRANS)/ 1532/2016-17 DT. 08.11.16	12,196,638.00	-	12,196,638.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Rajmahal	Larsen & Toubro Limited	1050/CET/JUSNL/CE(TRANS)/ 1532/2016-17 DT. 08.11.16	13,979,399.00	-	13,979,399.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Jasidih	Jakson Limited	08/CET/JUSNL DT. 30.08.16	7,834,587.00	-	7,834,587.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Jasidih	Jakson Limited	08/CET/JUSNL DT. 30.08.16	10,853,874.00	-	10,853,874.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Larsen & Toubro Limited	04/CET/JUSNL DT. 13.02.17	14,197,481.00	-	14,197,481.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Larsen & Toubro Limited	04/CET/JUSNL DT. 13.02.17	7,689,421.00	-	7,689,421.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Larsen & Toubro Limited	04/CET/JUSNL DT. 13.02.17	6,115,360.00	-	6,115,360.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Rajmahal	Larsen & Toubro Limited	03/CET/JUSNL DT. 13.02.17	22,267,141.00	-	22,267,141.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Rajmahal	Larsen & Toubro Limited	03/CET/JUSNL DT. 13.02.17	12,585,317.00	-	12,585,317.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Jakson Limited	07/CET/JUSNL DT. 21.04.17	1,693,527.00	-	1,693,527.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Jakson Limited	07/CET/JUSNL DT. 21.04.17	3,042,864.00	-	3,042,864.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Jakson Limited	07/CET/JUSNL DT. 21.04.17	3,339,054.00	-	3,339,054.00

5

8

58-595

TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Larsen & Toubro Limited	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	8,254,146.00	-	8,254,146.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Larsen & Toubro Limited	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	3,807,710.00	-	3,807,710.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Larsen & Toubro Limited	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	15,916,381.00	-	15,916,381.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Larsen & Toubro Limited	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	35,300,101.00	-	35,300,101.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Larsen & Toubro Limited	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	2,602,378.00	-	2,602,378.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Jasidih	Jakson Limited	08/CE(T)/JUSNL DT. 30.08.2016	14,166,973.00	-	14,166,973.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Jakson Limited	08/CE(T)/JUSNL dt. 21.04.17	5,999,467.00	-	5,999,467.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Godda	Larsen & Toubro Limited	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	17,606,958.00	-	17,606,958.00
TRANS CIRCLE DUMKA	Rajmahal	Flowmore Limited	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.11.16	8,064,000.00	-	8,064,000.00
TRANS CIRCLE DUMKA	GODDA	M/s R.S. Infra Projects Ltd.	01/CE (Trans) Jusnl dt. 06.01.17	1,461,260.00	-	1,461,260.00
TRANS CIRCLE DUMKA	GODDA	M/s R.S. Infra Projects Ltd.	01/CE (Trans) Jusnl dt. 06.01.17	6,630,501.00	-	6,630,501.00
TRANS CIRCLE DUMKA	TR. CIRCLE DUMKA			149,528.00	-	149,528.00
TRANS CIRCLE DUMKA	As per statement			3,585,414.00	-	3,585,414.00
TRANS CIRCLE DUMKA	As per statement			5,145,984.00	-	5,145,984.00
TRANS CIRCLE DUMKA	As per statement			46,880,500.00	-	46,880,500.00
TOTAL	As per statement			1,266,398,829.00	-	1,266,398,829.00
As per Annual Accounts of the F.Y 2017-18				1,266,398,829.00	-	1266398829
Difference				-	-	-

h

8

CWIP DETAILS 2017-18

Sl no.	Name of Zone/Circle	Name of project/Scheme	Name of Firm	W.O/P.O	Amount capitalization (in Cr.)	Interest Capitalized (Rs in Cr)	Total (Rs in Cr)
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	M/s Flowmore Ltd.	02/CE(Trans) Jusnl 18.01.17	29,597,046.00	-	29,597,046.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JASIDIH	M/s Larsen & Toubro Ltd.	09 dt. 09.09.16	25,464,171.00	-	25,464,171.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JASIDIH	M/s Larsen & Toubro Ltd.	09 dt. 09.09.16	3,851,650.00	-	3,851,650.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JASIDIH	M/s Larsen & Toubro Ltd.	20/CE(Trans) Jusnl dt. 09.09.16	2,235,739.00	-	2,235,739.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JASIDIH	M/s Larsen & Toubro Ltd.	20/CE(Trans) Jusnl dt. 09.09.16	243,570.00	-	243,570.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	TRAUG 15-16	M/s Vishal System Pvt. Ltd.	23/CE (TY) Jusnl/16-17 (PKG-A), dt. 10.11.16	13,967,922.00	-	13,967,922.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	M/s Flowmore Ltd.	02/CE(Trans) Jusnl dt. 18.01.17	42,036,233.00	-	42,036,233.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JASIDIH	M/s Larsen & Toubro Ltd.	09/CE(Trans) Jusnl dt. 09.09.16	21,977,864.00	-	21,977,864.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Aug 13-14	M/s SCT Ltd	03/CE(TY)JUSNL dt. 07.10.16	511,929.00	-	511,929.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	GIRIDIH	M/s Ram Kripal Singh Construction Pvt. Ltd.	14/CE(TY) JUSNL dt. 10.11.16	4,931,000.00	-	4,931,000.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Aug 13-14	M/s G. Nandy & Co.	04/CE(Trans)/O&M/JUSNL dt. 28.11.16	2,383,664.00	-	2,383,664.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	M/s Flowmore Ltd.	02/CE(TY)JUSNL dt. 18.01.17	58,688,510.00	-	58,688,510.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	M/s Flowmore Ltd.	02/CE(TY) JUSNL dt. 18.01.17	30,005,178.00	-	30,005,178.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JASIDIH	M/s Larsen & Toubro Ltd.	09 dt. 09.09.16	13,038,192.00	-	13,038,192.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	GIRIDIH	M/s Larsen & Toubro Ltd.	04 dt. 13.02.17	26,581,679.00	-	26,581,679.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JASIDIH	M/s Larsen & Toubro Ltd.	20 dt. 09.09.16	1,895,491.00	-	1,895,491.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JASIDIH	M/s Larsen & Toubro Ltd.	20 dt. 09.09.16	23,424,390.00	-	23,424,390.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JASIDIH	M/s Larsen & Toubro Ltd.	20 dt. 09.09.16	1,778,358.00	-	1,778,358.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JASIDIH	M/s Larsen & Toubro Ltd.	20 dt. 09.09.16	23,730,503.00	-	23,730,503.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	GIRIDIH	M/s Larsen & Toubro Ltd.	20 dt. 09.09.16	28,412,176.00	-	28,412,176.00
	DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	M/s Larsen & Toubro Ltd.	03 dt. 13.02.17	15,724,169.00	-	15,724,169.00

57

DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	M/S FLOWMORE LTD	02/CET/JUSNL DT 18.01/17	8,755,707.00	-	8,755,707.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	GIRIDIH	M/s Rankripal Singh Construction Pvt. Ltd.	25/CET/JUSNL DT 10.11.2016	21,453,915.00	-	21,453,915.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	AUG 16-17	M/s ABN Tower & Trans. Pvt. Ltd	05/CET/ JUSNL dt. 23.03.17	22,512,825.00	-	22,512,825.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	GIRIDIH	M/s Rankripal Singh Construction Pvt. Ltd.	14/CET/JUSNL dt.10.11.16	7,082,500.00	-	7,082,500.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	M/S FLOWMORE LTD	02/CET/JUSNL dt.18.01.17	27,913,217.00	-	27,913,217.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	M/S FLOWMORE LTD	02/CET/JUSNL dt.18.01.17	9,556,150.00	-	9,556,150.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	M/S FLOWMORE LTD	02/CET/JUSNL dt.18.01.17	1,206,151.00	-	1,206,151.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	M/s Larsen & Toubro Ltd	03/CET/JUSNL DT 13.02.17	6,419,120.00	-	6,419,120.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	Flowmore Limited	02/CET/JUSNL dt. 18.01.2017	652,365.00	-	652,365.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	Flowmore Limited	02/CET/JUSNL dt. 18.01.2017	1,607,881.00	-	1,607,881.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	Flowmore Limited	02/CET/JUSNL dt. 18.01.2017	9,097,226.00	-	9,097,226.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	AUG 2016-17	ABN TOWER & TRANSMISSION PVT LTD	05/CET/JUSNL dt. 23.03.17	1,027,500.00	-	1,027,500.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JASIDIH	Larsen & Toubro Limited	71/1CET/JUSNL dt.25.07.2016	20,950,679.00	-	20,950,679.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JASIDIH	Larsen & Toubro Limited	71/1CET/JUSNL dt.25.07.2016	4,781,734.00	-	4,781,734.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	GIRIDIH	Larsen & Toubro Limited	1047 dt.08.11.2017	566,046.00	-	566,046.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	GIRIDIH	Larsen & Toubro Limited	1047 dt.08.11.2017	742,700.00	-	742,700.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	GIRIDIH	Larsen & Toubro Limited	1047/CET/JUSNL dt.08.11.2016	4,248,679.00	-	4,248,679.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	Larsen & Toubro Limited	03/CET/JUSNL dt. 13.02.17	10,424,476.00	-	10,424,476.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	Flowmore Limited	02/CET/JUSNL dt. 18.01.2017	4,877,653.00	-	4,877,653.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	Flowmore Limited	02/CET/JUSNL dt. 18.01.2017	5,821,060.00	-	5,821,060.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	AUG 2013-14	M/s Crompton Greaves Limited	03/CET/(O&M)/USNL dt. 08.02.2017	1,112,690.00	-	1,112,650.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	AUG 2013-14	M/s Crompton Greaves Limited	03/CET/(O&M)/USNL dt. 08.02.2017	1,259,177.00	-	1,259,177.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	AUG 2013-14	M/s Crompton Greaves Limited	03/CET/(O&M)/USNL dt. 08.02.2017	909,452.00	-	909,452.00

2

DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar -Airport Trans. Line	M/s Larsen & Toubro Limited	414/CE(T)/JUSNL/CE(Trans)/157 1/2016-17 dt. 04.04.2017	1,314,916.00	-	1,314,916.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar -Airport Trans. Line	M/s Larsen & Toubro Limited	414/CE(T)/JUSNL/CE(Trans)/157 1/2016-17 dt. 04.04.2017	1,326,932.00	-	1,326,932.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Aug 15-16	Vishal Syatem Pvt. Ltd	12/CE(T)/JUSNL dt. 10.11.16	3,099,359.00	-	3,099,359.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Girdih	Ram Kripal Singh Construction Pvt. Ltd	14/CE(T)/JUSNL dt. 10.11.16	9,396,800.00	-	9,396,800.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Girdih	Ram Kripal Singh Construction Pvt. Ltd	25/CE(T)/JUSNL DT. 10.11.16 NIT NO.42/PR/JUSNL/2016-17 DT. 08.11.2016	24,750,110.00	-	24,750,110.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	Larsen & Toubro Ltd.	1050/CE(T)/JUSNL CE(RANS)/1532/2016-17 DT. 08.11.2016	170,768.00	-	170,768.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	Larsen & Toubro Ltd.	NIT NO.42/PR/JUSNL/2016-17 DT. 08.11.2016	619,479.00	-	619,479.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	JAMUA	Larsen & Toubro Ltd.	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	412,541.00	-	412,541.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Girdih	Larsen & Toubro Ltd.	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	28,685,657.00	-	28,685,657.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jamua	FLOWMORE LIMITED	02/CE(T)/JUSNL DT. 18.01.17	4,578,252.00	-	4,578,252.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Girdih	Ram Kripal Singh Construction Pvt. Ltd	25/CE(T)/JUSNL DT. 10.11.16	141,437,378.00	-	141,437,378.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Girdih	Larsen & Toubro Ltd.	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	2,607,149.00	-	2,607,149.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Girdih	Larsen & Toubro Ltd.	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	28,226,361.00	-	28,226,361.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Girdih	Larsen & Toubro Ltd.	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	17,256,671.00	-	17,256,671.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Girdih	Larsen & Toubro Ltd.	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	17,103,818.00	-	17,103,818.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar-Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Ltd.	11/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.17	26,098,688.00	-	26,098,688.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar-Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Ltd.	11/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.17	11,094,453.00	-	11,094,453.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jamua	Larsen & Toubro Ltd.	LE160914/00001 DT. 08.11.2016	658,260.00	-	658,260.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jamua	Larsen & Toubro Ltd.	LE160914/00001 DT. 08.11.2016 1047/CE(T)/JUSNL CE(TRANS)/1551/2016-17 DT. 08.11.16	8,003,015.00	-	8,003,015.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Girdih	Larsen & Toubro Limited	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	28,108,000.00	-	28,108,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Girdih	Larsen & Toubro Limited	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	28,031,148.00	-	28,031,148.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Girdih	Ramkripal Singh Construction Pvt. Pvt. Ltd	14/CE(T)/JUSNL DT. 10.11.16	14,558,540.00	-	14,558,540.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Girdih	Ramkripal Singh Construction Pvt. Ltd	25/CE(T)/JUSNL DT. 10.11.16	191,728,390.00	-	191,728,390.00

DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jamua	Flowmore Limited	02/CE(T)/JUSNL DT. 18.01.2017	7,916,839.00	-	7,916,839.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	11/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.17	44,080.00	-	44,080.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	11/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.17	5,073,280.00	-	5,073,280.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	11/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.17	799,576.00	-	799,576.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	11/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.17	2,579,425.00	-	2,579,425.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	11/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.17	33,060.00	-	33,060.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	14/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.17	10,531,391.00	-	10,531,391.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	14/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.17	2,419,070.00	-	2,419,070.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	14/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.17	1,356,041.00	-	1,356,041.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	14/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.17	2,384,268.00	-	2,384,268.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	14/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.17	2,537,405.00	-	2,537,405.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	11/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.17	9,783,791.00	-	9,783,791.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Giridih	Larsen & Toubro Limited	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	21,799,619.00	-	21,799,619.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jamua	Flowmore Limited	02/CE(T)/JUSNL DT. 18.01.2017	6,720,000.00	-	6,720,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jamua	Larsen & Toubro Limited	03/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	4,123,474.00	-	4,123,474.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jamua	Larsen & Toubro Limited	03/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	11,938,976.00	-	11,938,976.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Giridih	Ramkripal Singh Construction Pvt. Ltd.	14/CE(T)/JUSNL DT. 10.11.16	7,947,307.00	-	7,947,307.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Giridih	Ramkripal Singh Construction Pvt. Ltd.	14/CE(T)/JUSNL DT. 10.11.16	4,382,609.00	-	4,382,609.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Giridih	Ramkripal Singh Construction Pvt. Ltd.	29/CE(T)/JUSNL DT. 10.11.16	76,270,935.00	-	76,270,935.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Aug 16-17	ABN Tower & Transmission Pvt. L	05/CE(T)/JUSNL dt. 23.03.17	6,560,000.00	-	6,560,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jamua	Larsen & Toubro Limited	03/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	10,231,168.00	-	10,231,168.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	14/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.2017	15,035,518.00	-	15,035,518.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	14/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.2017	6,240,653.00	-	6,240,653.00

✓ 8

DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	14/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.2017	7,905,967.00	-	7,905,967.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	14/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.2017	12,405,544.00	-	12,405,544.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	14/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.2017	9,372,602.00	-	9,372,602.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	11/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.2017	26,427,983.00	-	26,427,983.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Deoghar Airport Tr. Line	Larsen & Toubro Limited	11/CE(T)/JUSNL DT. 07.06.2017	19,122,695.00	-	19,122,695.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Giridih	Larsen & Toubro Limited	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	30,849,033.00	-	30,849,033.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Giridih	Larsen & Toubro Limited	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	4,778,125.00	-	4,778,125.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Giridih	Larsen & Toubro Limited	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	5,190,211.00	-	5,190,211.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Giridih	Larsen & Toubro Limited	04/CE(T)/JUSNL DT. 13.02.17	5,282,685.00	-	5,282,685.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jasidih-Madhapur	ABN Tower & Transmission Pvt. L	13/CE(T)/JUSNL DT. 03.08.17	8,249,000.00	-	8,249,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jasidih-Madhapur	ABN Tower & Transmission Pvt. L	13/CE(T)/JUSNL DT. 03.08.17	8,249,000.00	-	8,249,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jasidih-Madhapur	Larsen & Toubro Limited	71/CE(T)/JUSNL DT. 25.07.2016	31,094.00	-	31,094.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jasidih-Madhapur	Larsen & Toubro Limited	71/CE(T)/JUSNL DT. 25.07.2016	111,050.00	-	111,050.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jasidih-Madhapur	Larsen & Toubro Limited	71/CE(T)/JUSNL DT. 25.07.2016	479,736.00	-	479,736.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jasidih-Madhapur	Larsen & Toubro Limited	20/CE(T)/JUSNL DT. 09.09.16	1,151,263.00	-	1,151,263.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jasidih-Madhapur	Larsen & Toubro Limited	20/CE(T)/JUSNL DT. 09.09.16	25,080.00	-	25,080.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jasidih-Madhapur	Larsen & Toubro Limited	20/CE(T)/JUSNL DT. 09.09.16	188,494.00	-	188,494.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jasidih-Madhapur	Larsen & Toubro Limited	20/CE(T)/JUSNL DT. 09.09.16	1,796,569.00	-	1,796,569.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jasidih-Madhapur	Larsen & Toubro Limited	20/CE(T)/JUSNL DT. 09.09.16	98,610.00	-	98,610.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jasidih-Madhapur	Larsen & Toubro Limited	20/CE(T)/JUSNL DT. 09.09.16	8,688,221.00	-	8,688,221.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jasidih-Madhapur	Larsen & Toubro Limited	20/CE(T)/JUSNL DT. 09.09.16	23,946,500.00	-	23,946,500.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jasidih-Madhapur	Larsen & Toubro Limited	06/CE(T)/JUSNL DT. 09.09.16	5,028,757.00	-	5,028,757.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jasidih-Madhapur	Larsen & Toubro Limited	06/CE(T)/JUSNL DT. 09.09.16	22,481,927.00	-	22,481,927.00

584

DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jasidh-Madhapur	Larsen & Toubro Limited	06/CE(T)/JUSNL DT. 09.09.16	13,594,200.00	-	13,594,200.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Jasidh-Madhapur	Larsen & Toubro Limited	06/CE(T)/JUSNL DT. 09.09.16	8,979,614.00	-	8,979,614.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	CHITRA	AKS Construction Pvt. Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	580,000.00	-	580,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	CHITRA	AKS Construction Pvt. Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	280,000.00	-	280,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	CHITRA	AKS Construction Pvt. Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	1,774,700.00	-	1,774,700.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	CHITRA	AKS Construction Pvt. Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	6,100,000.00	-	6,100,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	CHITRA	AKS Construction Pvt. Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	1,994,003.00	-	1,994,003.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	CHITRA	AKS Construction Pvt. Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	19,500,000.00	-	19,500,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	CHITRA	AKS Construction Pvt. Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	2,015,000.00	-	2,015,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	CHITRA	AKS Construction Pvt. Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	30,000.00	-	30,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	CHITRA	AKS Construction Pvt. Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	1,200,000.00	-	1,200,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	CHITRA	AKS Construction Pvt. Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	235,000.00	-	235,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	CHITRA	AKS Construction Pvt. Ltd.	01/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	1,774,632.00	-	1,774,632.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	AKS Construction Pvt. Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	240,000.00	-	240,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	AKS Construction Pvt. Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	80,000.00	-	80,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	AKS Construction Pvt. Ltd.	01/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	5,191,000.00	-	5,191,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	AKS Construction Pvt. Ltd.	01/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	1,478,618.00	-	1,478,618.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	AKS Construction Pvt. Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	747,100.00	-	747,100.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	AKS Construction Pvt. Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	976,848.00	-	976,848.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	AKS Construction Pvt. Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	37,675.00	-	37,675.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	AKS Construction Pvt. Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	86,814.00	-	86,814.00

Handwritten signature and initials.

DEOGHAR TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	AKS Construction Pvt. Ltd JV with New Modern Technomech Pvt Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	186,830.00	-	186,830.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	AKS Construction Pvt. Ltd JV with New Modern Technomech Pvt Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	1,463,000.00	-	1,463,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	AKS Construction Pvt. Ltd JV with New Modern Technomech Pvt Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	160,913.00	-	160,913.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	AKS Construction Pvt. Ltd JV with New Modern Technomech Pvt Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	49,720.00	-	49,720.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	AKS Construction Pvt. Ltd JV with New Modern Technomech Pvt Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	1,065,368.00	-	1,065,368.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Chitra	AKS Construction Pvt. Ltd JV with New Modern Technomech Pvt Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	145,563.00	-	145,563.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Chitra	AKS Construction Pvt. Ltd JV with New Modern Technomech Pvt Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	272,000.00	-	272,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Chitra	AKS Construction Pvt. Ltd JV with New Modern Technomech Pvt Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	622,240.00	-	622,240.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Chitra	AKS Construction Pvt. Ltd JV with New Modern Technomech Pvt Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	977,235.00	-	977,235.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Chitra	AKS Construction Pvt. Ltd JV with New Modern Technomech Pvt Ltd.	06/CE(T)/JUSNL dt.03.02.16	3,961,000.00	-	3,961,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Chitra	AKS Construction Pvt. Ltd JV with New Modern Technomech Pvt Ltd.	01/CE(T)/JUSNL dt. 03.02.2016	659,000.00	-	659,000.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Chitra - Deposit Head	AKS Construction Pvt. Ltd JV with New Modern Technomech Pvt Ltd.	01/CE(T)/JUSNL DT. 03.02.16	104,141.00	-	104,141.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Chitra - Deposit Head	AKS Construction Pvt. Ltd JV with New Modern Technomech Pvt Ltd.	01/CE(T)/JUSNL DT. 03.02.16	259,837.00	-	259,837.00
DEOGHAR TRANS. CIRCLE	Chitra - Deposit Head	AKS Construction Pvt. Ltd JV with New Modern Technomech Pvt Ltd.	01/CE(T)/JUSNL DT. 03.02.16	7,769,572.00	-	7,769,572.00
As per Annual Accounts of the F.Y 2017-18				1,635,885,236.00	-	1,635,885,236.00
Difference				1,635,885,236.00	-	1,635,885,236.00

4

3

8

150

CWIP DETAILS 2017-18							
Name of Zone/Circle	Name of project/Scheme	Name of Firm	W.O/P.O	Amount capitalization (In Crore) (Dr)	Amount capitalization (In Crore) (Cr)	Interest Capitalized (Rs in Cr)	Total (Rs In Cr)
JAMSHEDPUR TRANS. CIRCLE	AUG 15-16	M/s. ABN Tower & Transmission	08/CE(Trans) JUSNI dt. 30.06.16	5,755,148.00			5,755,148.00
JAMSHEDPUR TRANS. CIRCLE	AUG 15-16	M/s. ABN Tower & Transmission	013/CE(Trans) JUSNI dt. 10.11.16	4,970,543.00			4,970,543.00
JAMSHEDPUR TRANS. CIRCLE	AUG 15-16	M/s. ABN Tower & Transmission	006/CE(Trans) JUSNI dt. 30.06.16	5,092,827.00			5,092,827.00
JAMSHEDPUR TRANS. CIRCLE	BAHARAGORA	M/s Flowmore Ltd.	02/CE(T) Ranchi, Dt. 18.01.17	12,976,632.00			12,976,632.00
JAMSHEDPUR TRANS. CIRCLE	BAHARAGORA	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	15/CE(T)JUSNI dt. 29/11/16	14,667,359.00			14,667,359.00
JAMSHEDPUR TRANS. CIRCLE	BAHARAGORA	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	15/CE(T) JUSNI dt. 29.11.16	14,752,744.00			14,752,744.00
JAMSHEDPUR TRANS. CIRCLE	BAHARAGORA	M/s Flowmore Ltd.	02/CE(T)JUSNI dt. 18.01.17	8,100,830.00			8,100,830.00
JAMSHEDPUR TRANS. CIRCLE	AUG 2015-16	ABN TOWER & TRANSMISSION PVT LTD	17/CE(T)JUSNI dt. 30.06.16	527,472.00			527,472.00
JAMSHEDPUR TRANS. CIRCLE	BAHARAGORA	Flowmore Limited	02/CE(T)JUSNI dt. 18.01.2017	5,211,444.00			5,211,444.00
JAMSHEDPUR TRANS. CIRCLE	BAHARAGORA	Flowmore Limited	02/CE(T)JUSNI dt. 18.01.2017	5,417,920.00			5,417,920.00
JAMSHEDPUR TRANS. CIRCLE	BAHARAGORA	M/s Flowmore Limited	02/CE(T)JUSNI dt. 18.01.2017	8,412,837.00			8,412,837.00
JAMSHEDPUR TRANS. CIRCLE	Bahragora	Flowmore Limited	02/CE(T) JUSNI dt. 18.01.17	7,593,375.00			7,593,375.00
JAMSHEDPUR TRANS. CIRCLE	Bahragora	K. Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt.	15/CE(T)JUSNI DT. 29.11.16	9,260,924.00			9,260,924.00
JAMSHEDPUR TRANS. CIRCLE	132/33 Kv G/S, Mango(Balguma)				178,532,115.00	2,298,172.00	180,828,287.00
JAMSHEDPUR TRANS. CIRCLE	132 kv LULO Mango Line from Chandl-Golmun				23,546,617.00	302,842.00	23,849,459.00
TOTAL (A)				102,740,055.00	202,078,732.00	2,599,014.00	

TRUNKY PROJECT

Slv NO.	Date	Transfer to	Name of Project	Name of Scheme	Name of Agency	VO/PO No. & Dt	Capital
1	08.04.17	AEE TSD Dalbhumgarh	GSS Bahragora	Bahragora	M s Flowmore Ltd	2 CE(T) JUSNI. 18.01.17	31,019,789.00
2	08.04.17	AEE TSD Dalbhumgarh	GSS Bahragora	Bahragora	M s Flowmore Ltd	2 CE(T) JUSNI. 18.01.17	15,741,699.00
3	08.04.17	AEE TSD Dalbhumgarh	GSS Bahragora	Bahragora	M s Flowmore Ltd	2 CE(T) JUSNI. 18.01.17	14,480,145.00
4	08.04.17	AEE TSD Dalbhumgarh	GSS Bahragora	Bahragora	M s Flowmore Ltd	2 CE(T) JUSNI. 18.01.17	10,011,700.00
5	17.04.17	AEE TSD Dalbhumgarh	Bahragora Dalbhumgar Transmission Line	Bahragora	M s K.Ramchandra Rao	26 CE(T) JUSNI. 29.11.16	6,566,448.00
6	17.04.17	AEE TSD Dalbhumgarh	Bahragora Dalbhumgar Transmission Line	Bahragora	M s K.Ramchandra Rao	26 CE(T) JUSNI. 29.11.16	1,097,948.00
7	17.04.17	AEE TSD Dalbhumgarh	Bahragora Dalbhumgar Transmission Line	Bahragora	M s K.Ramchandra Rao	26 CE(T) JUSNI. 29.11.16	7,052,600.00
8	17.04.17	AEE TSD Dalbhumgarh	Bahragora Dalbhumgar Transmission Line	Bahragora	M s K.Ramchandra Rao	26 CE(T) JUSNI. 29.11.16	1,331,820.00
9	08.05.17	AEE TSD Dalbhumgarh	Bahragora Dalbhumgar Transmission Line	Bahragora	M s K.Ramchandra Rao	26 CE(T) JUSNI. 29.11.16	24,700,876.00
10	08.05.17	AEE TSD Dalbhumgarh	Bahragora Dalbhumgar Transmission Line	Bahragora	M s K.Ramchandra Rao	26 CE(T) JUSNI. 29.11.16	4,052,250.00
11	13.05.17	AEE TSD Dalbhumgarh	GSS Bahragora	Bahragora	M s Flowmore Ltd	2 CE(T) JUSNI. 18.01.17	47,066,888.00
12	13.05.17	AEE TSD Dalbhumgarh	GSS Bahragora	Bahragora	M s Flowmore Ltd	2 CE(T) JUSNI. 18.01.17	10,295,950.00
13	06.06.17	AEE TSD Dalbhumgarh	GSS Bahragora	Bahragora	M s Flowmore Ltd	2 CE(T) JUSNI. 18.01.17	9,278,900.00
14	06.06.17	AEE TSD Dalbhumgarh	GSS Bahragora	Bahragora	M s Flowmore Ltd	2 CE(T) JUSNI. 18.01.17	1,159,119.00
15	08.06.17	AEE TSD Dalbhumgarh	Bahragora Dalbhumgar Transmission Line	Bahragora	M s K.Ramchandra Rao	26 CE(T) JUSNI. 29.11.16	16,656,895.00
16	08.06.17	AEE TSD Dalbhumgarh	Bahragora Dalbhumgar Transmission Line	Bahragora	M s K.Ramchandra Rao	26 CE(T) JUSNI. 29.11.16	449,139.00
17	08.06.17	AEE TSD Dalbhumgarh	Bahragora Dalbhumgar Transmission Line	Bahragora	M s K.Ramchandra Rao	26 CE(T) JUSNI. 29.11.16	714,060.00
18	21.06.17	AEE TSD Dalbhumgarh	GSS Bahragora	Bahragora	M s Flowmore Ltd	2 CE(T) JUSNI. 18.01.17	16,120,854.00
19	21.06.17	AEE TSD Dalbhumgarh	GSS Bahragora	Bahragora	M s Flowmore Ltd	2 CE(T) JUSNI. 18.01.17	7,875,323.00
20	21.06.17	AEE TSD Dalbhumgarh	Bahragora Dalbhumgar Transmission Line	Bahragora	M s K.Ramchandra Rao	26 CE(T) JUSNI. 29.11.16	8,240,445.00
21	12.07.17	AEE TSD Dalbhumgarh	GSS Bahragora	Bahragora	M s Flowmore Ltd	2 CE(T) JUSNI. 18.01.17	308,030.00
22	12.07.17	AEE TSD Dalbhumgarh	GSS Bahragora	Bahragora	M s Flowmore Ltd	2 CE(T) JUSNI. 18.01.17	99,510.00
23	12.07.17	AEE TSD Dalbhumgarh	GSS Bahragora	Bahragora	M s Flowmore Ltd	2 CE(T) JUSNI. 18.01.17	226,095.00
24	12.07.17	AEE TSD Dalbhumgarh	GSS Bahragora	Bahragora	M s Flowmore Ltd	2 CE(T) JUSNI. 18.01.17	3,917,040.00
29	02.08.17	AEE TSD Dalbhumgarh	GSS Bahragora	Bahragora	M s Flowmore Ltd	2 CE(T) JUSNI. 18.01.17	10,705,107.00
36	11.01.18	AEE TSD Dalbhumgarh	Bahragora Dalbhumgar Transmission Line	Bahragora	M s K.Ramchandra Rao	26 CE(T) JUSNI. 29.11.16	2,690,860.00
37	13.01.18	AEE TSD Dalbhumgarh	Dalbhumgar Bay Extension	Bahragora	M s AHN Tower and Tran	14 CE(T) JUSNI. 24.11.17	8,288,998.00
38	13.01.18	AEE TSD Dalbhumgarh	Dalbhumgar Bay Extension	Bahragora	M s AHN Tower and Tran	14 CE(T) JUSNI. 24.11.17	4,156,500.00
39	23.02.18	AEE TSD Dalbhumgarh	Dalbhumgar Bay Extension	Bahragora	M s AHN Tower and Tran	14 CE(T) JUSNI. 24.11.17	2,752,543.00
40	23.02.18	AEE TSD Dalbhumgarh	Dalbhumgar Bay Extension	Bahragora	M s AHN Tower and Tran	14 CE(T) JUSNI. 24.11.17	1,355,932.00
41	26.02.18	AEE TSD Ughari CHSA	Construction of 220kV bay at Ughari Chhachha and construction of transmission line from Ughari Chhachha to Gusa	Deposit head of SAIL.	M s A2/ Infra Engineering	29 CE(T) JUSNI. 30.11.16	37,053,635.00
42	22.03.18	AEE TSD Ughari CHSA			M s A2/ Infra Engineering	29 CE(T) JUSNI. 30.11.16	2,785,608.00
43	28.03.18	AEE TSD Ughari CHSA			M s A2/ Infra Engineering	29 CE(T) JUSNI. 30.11.16	3,795,592.00
44	28.03.18	AEE TSD Dalbhumgarh	Dalbhumgar Bay Extension	Bahragora	M s AHN Tower and Tran	14 CE(T) JUSNI. 24.11.17	915,254.00
Total (B)							312,963,552.00

Total Capitalization for the F.Y 2017-18 as provided by field unit (A+B)	Dr	Cr
	415,703,607.00	204,677,746.00
As per Annual Accounts Difference	415,703,607.00	204,677,746.00

2 8

2

199

586

CWIP DETAILS 2017-18

Sl no	Name of Zone/Circle	Name of project/Scheme	Name of Firm	W.O/P.O	Amount capitalization (in Cr.)	Interest Capitalized (Rs in Cr)	Total (Rs in Cr)
	TR. CIRCLE CHAIBASA	Aug 15-16	M/s ABN Tower & Transmission Pvt. Ltd.	03/CE(TT)/JUSNL	4,144,698.00	-	4,144,698.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	Aug 15-16	M/s ABN Tower & Transmission Pvt. Ltd.	13/CE(TT)/JUSNL	4,117,973.00	-	4,117,973.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	AUG 15-16	M/s ABN Tower & Trans. Pvt. Ltd	13/CE(TT)/JUSNL dt. 10.11.16	4,144,652.00	-	4,144,652.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	AUG 2015-16	ABN TOWER & TRANSMISSION PVT LTD	13/CE(TT)/JUSNL dt. 10.11.16	991,575.00	-	991,575.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	Aug 15-16	ABN TOWER & TRANSMISSION PVT. LTD.	24/CE(TT) JUSNL DT. 10.11.16	110,222.00	-	110,222.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	Aug 15-16	ABN TOWER & TRANSMISSION PVT. LTD.	24/CE(TT) JUSNL DT. 10.11.16	781,592.00	-	781,592.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	Aug 15-16	ABN TOWER & TRANSMISSION PVT. LTD.	24/CE(TT) JUSNL DT. 10.11.16	781,592.00	-	781,592.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	18/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	9,334,102.00	-	9,334,102.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	29/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	17,270,478.00	-	17,270,478.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	29/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	2,812,168.00	-	2,812,168.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	29/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	51,102,616.00	-	51,102,616.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	18/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	47,418.00	-	47,418.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	18/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	927,594.00	-	927,594.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	18/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	3,613,475.00	-	3,613,475.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	29/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	26,076,917.00	-	26,076,917.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	29/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	3,909,624.00	-	3,909,624.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	18/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	32,154,110.00	-	32,154,110.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	18/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	492,928.00	-	492,928.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	29/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	3,971,517.00	-	3,971,517.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	29/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	29,170,845.00	-	29,170,845.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	29/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	1,725,625.00	-	1,725,625.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	29/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	9,166,394.00	-	9,166,394.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	18/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	6,911,686.00	-	6,911,686.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	18/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	8,829,642.00	-	8,829,642.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	18/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	1,273,765.00	-	1,273,765.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	18/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	3,435,709.00	-	3,435,709.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	29/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	37,053,807.00	-	37,053,807.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	29/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	25,335,838.00	-	25,335,838.00
	TR. CIRCLE CHAIBASA	DEPOSIT HEAD	A22 Infra Engg. Limited	29/CE(TT)/JUSNL dt. 30.11.16	289,688,562.00	-	289,688,562.00
	TOTAL		From Trans Zone III JSR		289,688,562.00	-	289,688,562.00
	As per Annual Accounts of the F.Y 2017-18				289,688,562.00	-	289,688,562.00
	Difference				289,688,562.00	-	289,688,562.00

505

CWIP DETAILS 2017-18

Sl No	Name of Zone/Circle	Name of project/Scheme	Name of Firm	W.O/P.O	Amount capitalization (In Cr.)	Interest Capitalized (Rs In Cr)	Total (Rs In Cr)
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	TR. CIRCLE DALTONGAN	M/s Easun Reyrolle Ltd	02/CE(T)/JUSNL DT. 23.11.15	748,514.00	-	748,514.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	GARWA	K.Ranchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(Trans) Jusnl dt. 29.11.16	34,638,382.00	-	34,638,382.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	REC	M/s. Mahavir Transmission Ltd.	12 C.E. (T)/ Jusnl, dt. 12.04.16	411,912.00	-	411,912.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	TRAUG 14-15	M/s GEPDEC Infatech Ltd.	07/CE(Trans)/ Jusnl dt. 16.02.17	5,373,000.00	-	5,373,000.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	TRAUG 14-15	M/s GEPDEC Infatech Ltd.	07/CE(Trans)/ Jusnl dt. 16.02.17	2,845,700.00	-	2,845,700.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	TRAUG 14-15	M/s GEPDEC Infatech Ltd.	07/CE(Trans)/ Jusnl dt. 16.02.17	995,000.00	-	995,000.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	GARWA	K.Ranchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(Trans) Jusnl dt. 29.11.16	3,516,564.00	-	3,516,564.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	GARHWA	K.Ranchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	15/CE(Trans) Jusnl dt. 29.11.16	15,667,935.00	-	15,667,935.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	M/s Ratna Engineering Works	11/CE(T)/ JUSNL dt. 21.03.16	1,459,226.00	-	1,459,226.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	M/s Ratna Engineering Works	11/CE(T)/ JUSNL dt. 21.03.16	1,102,562.00	-	1,102,562.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	M/s Ratna Engineering Works	11/CE(T)/ JUSNL dt. 21.03.16	1,245,271.00	-	1,245,271.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	M/s Ratna Engineering Works	11/CE(T)/ JUSNL dt. 21.03.16	1,239,827.00	-	1,239,827.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	M/s Ratna Engineering Works	11/CE(T)/ JUSNL dt. 21.03.16	1,277,703.00	-	1,277,703.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	GARWA	K.Ranchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	15/CE(T)/JUSNL dt.29/11/16	12,301,636.00	-	12,301,636.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	GARWA	K.Ranchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(T)/JUSNL dt.29/11/16	18,725,952.00	-	18,725,952.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	Aug 13-14	M/s Avana Electronics Systems P.	05/CE(T)/O&M/JUSNL dt.23.12.16	425,690.00	-	425,690.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	Aug 14-15	M/s Gepdec Infatech Ltd	07/CE(T)/JUSNL dt. 16.02.16	629,935.00	-	629,935.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	Aug 14-15	M/s Gepdec Infatech Ltd	07/CE(T)/JUSNL dt. 16.02.16	447,750.00	-	447,750.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	Aug 14-15	M/s Gepdec Infatech Ltd	07/CE(T)/JUSNL dt. 16.02.16	369,662.00	-	369,662.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	CHATRA OLD	Megha Engg. & Infrastructure Pvt. Ltd.	03/CE(T) Ranchi dt. 07.03.13	6,176,708.00	-	6,176,708.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	CHATRA OLD	Megha Engg. & Infrastructure Pvt. Ltd.	03/CE(T) Ranchi dt. 07.03.13	2,783,180.00	-	2,783,180.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	CHATRA OLD	Megha Engg. & Infrastructure Pvt. Ltd.	03/CE(T) Ranchi dt. 07.03.13	6,845,170.00	-	6,845,170.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	CHATRA OLD	M/s Gepdec Infatech Ltd	04/CE(T) Ranchi dt. 07.03.13	10,934,565.00	-	10,934,565.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	Aug 14-15	M/s Gepdec Infatech Ltd	02/CE(T)/JUSNL dt. 16.02.16	1,420,035.00	-	1,420,035.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	Aug 14-15	M/s Gepdec Infatech Ltd	02/CE(T)/JUSNL dt. 16.02.16	534,952.00	-	534,952.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	Aug 14-15	M/s Gepdec Infatech Ltd	02/CE(T)/JUSNL dt. 16.02.16	245,944.00	-	245,944.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	GARHWA	K.Ranchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(T) JUSNL dt. 29.11.16	7,600,419.00	-	7,600,419.00
	DALTANGANI TRANS. CIRCLE	GARHWA	K.Ranchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	15/CE(T)/ JUSNL dt. 29.11.16	9,512,298.00	-	9,512,298.00

202

DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTONGANU (PGCIL)	R.S. Infraprojects Pvt. Ltd.	01/1/CE(T) JUSNL dt. 10.05.2017	420,000.00	-	420,000.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTONGANU	R.S. Infraprojects Pvt. Ltd.	01/1/CE(T) JUSNL dt. 10.05.2017	1,985,945.00	-	1,985,945.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTONGANU (PGCIL)	R.S. Infraprojects Pvt. Ltd.	01/0/CE(T) JUSNL dt. 10.05.2017	1,085,999.00	-	1,085,999.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTONGANU	R.S. Infraprojects Pvt. Ltd.	01/0/CE(T) JUSNL dt. 10.05.2017	3,349,720.00	-	3,349,720.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTONGANU	R.S. Infraprojects Pvt. Ltd.	01/0/CE(T) JUSNL dt. 10.05.2017	2,392,930.00	-	2,392,930.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTONGANU	R.S. Infraprojects Pvt. Ltd.	01/0/CE(T) JUSNL dt. 10.05.2017	47,380.00	-	47,380.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTONGANU	Genus Power Infrastructure Ltd	07/CE(T)/JUSNL dt. 16.02.16	119,400.00	-	119,400.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	AUG 2014-15	Genus Power Infrastructure Ltd	07/CE(T)/JUSNL dt. 16.02.16	4,522,776.00	-	4,522,776.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	AUG 2014-15	Gepdec Infratech Ltd.	02/CE(T)/JUSNL dt. 16.02.2016	827,319.00	-	827,319.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	REC Scheme 497 cr.	Ratna Engineering Works	11/CE(T)/JUSNL dt. 21.03.2016	1,219,338.00	-	1,219,338.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	CHATRA	Megha Engineering & Infrastructure Ltd	04/CE(T)/RANCHI dt. 07.03.2013	14,528,749.00	-	14,528,749.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	AUG 2013-14	M/s Crompton Greaves Limited	03/CE(T)/(O&M)/JUSNL dt. 08.02.2017	682,089.00	-	682,089.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	AUG 2013-14	M/s Crompton Greaves Limited	03/CE(T)/(O&M)/JUSNL dt. 08.02.2017	1,112,650.00	-	1,112,650.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	REC	M/S Megha Engineering Infrastruc	03. dt. 01.03.2016	3,571,389.00	-	3,571,389.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	CHATRA OLD	M/S Megha Engineering Infrastruc	03/CE(T)/Ranchi dt. 07.03.2013	1,493,113.00	-	1,493,113.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	REC	M/S Megha Engineering Infrastruc	03/CE(T)/Ranchi dt. 07.03.2013	35,456,066.00	-	35,456,066.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	REC	M/S Megha Engineering Infrastruc	01 dt. 05.03.2013	1,692,175.00	-	1,692,175.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Garhwa	K. Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	26/CE(T)/JUSNL DT. 29.11.16	18,033,775.00	-	18,033,775.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	AUG 14-15	Gepdec Infratech Ltd	07/CE(T)/JUSNL dt. 16.02.2016	487,550.00	-	487,550.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Daltanganj -PG Link Line	R.S. Infraprojects Pvt. Ltd.	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.17	45,084,347.00	-	45,084,347.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Garhwa	K. Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	26/CE(T)/JUSNL DT. 29.11.2016	158,400.00	-	158,400.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Garhwa	K. Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	26/CE(T)/JUSNL DT. 29.11.2016	628,327.00	-	628,327.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Garhwa	K. Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	26/CE(T)/JUSNL DT. 29.11.2016	5,233,906.00	-	5,233,906.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Garhwa	K. Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	26/CE(T)/JUSNL DT. 29.11.2016	2,811,235.00	-	2,811,235.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	REC	GARG FASTENERS	13 DT. 12.04.16	1,456,133.00	-	1,456,133.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	REC	GARG FASTENERS	13 DT. 12.04.16	1,565,054.00	-	1,565,054.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Daltanganj Link Line	R.S. INFRAPROJECTS PVT. LTD	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.17	16,524,998.00	-	16,524,998.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Daltanganj Link Line	R.S. INFRAPROJECTS PVT. LTD	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.17	4,235,186.00	-	4,235,186.00

583

DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Daltanganj Link Line	R.S. INFRAPROJECTS PVT. LTD.	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.17	9,582,859.00	-	9,582,859.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Daltanganj Link Line	R.S. INFRAPROJECTS PVT. LTD.	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.17	21,209,330.00	-	21,209,330.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Daltanganj Link Line	R.S. INFRAPROJECTS PVT. LTD.	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.17	20,034,645.00	-	20,034,645.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Garhwa	K. Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	26/CE(T)/JUSNL DT. 29.11.16	9,496,226.00	-	9,496,226.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTANGANU LINK LINE	R.S. Infaprojects Pvt. Ltd.	11/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.17	3,652,528.00	-	3,652,528.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTANGANU LINK LINE	R.S. Infaprojects Pvt. Ltd.	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.17	136,800.00	-	136,800.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTANGANU LINK LINE	R.S. Infaprojects Pvt. Ltd.	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.17	424,500.00	-	424,500.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTANGANU LINK LINE	R.S. Infaprojects Pvt. Ltd.	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.17	1,422,780.00	-	1,422,780.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTANGANU LINK LINE	R.S. Infaprojects Pvt. Ltd.	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.17	2,597,620.00	-	2,597,620.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Chatra old	Megha Engineering & Infrastructure Limited	03/CE(T)/RANCHI DT. 07.03.13	5,955,640.00	-	5,955,640.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Garhwa	K. Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	15/CE(T)/JUSNL DT. 29.11.16	11,695,003.00	-	11,695,003.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Garhwa	Jakson Limited	07/CE(T)/JUSNL DT. 21.04.17	17,981,973.00	-	17,981,973.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Garhwa	Jakson Limited	08/CE(T)/JUSNL DT. 21.04.17	10,219,153.00	-	10,219,153.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Garhwa	Jakson Limited	08/CE(T)/JUSNL DT. 21.04.17	1,501,760.00	-	1,501,760.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Daltanganj Link Line	R.S. Infaprojects Pvt. Ltd.	11/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.17	804,540.00	-	804,540.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	Garhwa	Jakson Limited	07/CE(T)/JUSNL DT. 21.04.17	21,726,457.00	-	21,726,457.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTANGANU LINK LINE	R.S. Infaprojects Pvt. Ltd.	11/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.2017	14,958,664.00	-	14,958,664.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTANGANU LINK LINE	R.S. Infaprojects Pvt. Ltd.	11/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.2017	27,582,364.00	-	27,582,364.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTANGANU LINK LINE	R.S. Infaprojects Pvt. Ltd.	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.2017	64,255,750.00	-	64,255,750.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTANGANU LINK LINE	R.S. Infaprojects Pvt. Ltd.	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.2017	798,560.00	-	798,560.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTANGANU LINK LINE	R.S. Infaprojects Pvt. Ltd.	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.2017	22,678,500.00	-	22,678,500.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	DALTANGANU LINK LINE	R.S. Infaprojects Pvt. Ltd.	10/CE(T)/JUSNL DT. 10.05.2017	1,796,760.00	-	1,796,760.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	NAGAR UTARI	VSPL ENERGY PVT. LTD.	12/CE(T)/JUSNL DT. 05.07.17	12,455,000.00	-	12,455,000.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	NAGAR UTARI	VSPL ENERGY PVT. LTD.	12/CE(T)/JUSNL DT. 05.07.17	1,072,010.00	-	1,072,010.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	NAGAR UTARI	VSPL ENERGY PVT. LTD.	12/CE(T)/JUSNL DT. 05.07.17	3,856,277.00	-	3,856,277.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	TR. CIRCLE DALTONGANU			99,686.00	-	99,686.00
DALTANGANU TRANS. CIRCLE	TR. CIRCLE DALTONGANU	Ms G. Nandy & Co.	04/CE(T)trans/O&M/JUSNL dt. 28.11.16	721,218.00	-	721,218.00
TOTAL				612,313,075.00	-	612,313,075.00
As per Annual Accounts of the F.Y 2017-18				612,313,075.00	-	612,313,075.00
Difference				-	-	-

CWIP DETAILS 2017-18						
Sl o	Name of Zone/Circle	Name of project/Scheme	Name of Firm	W.O/P.O	Amount capitalization (in Cr.)	Interest Capitalized (Rs in Cr)
	TRANS ZONE V HAZARIBAGH	GSS PATRATU	Provision of barbed wire fencing GSS at Patratu		437,576.00	
	TOTAL				437,576.00	
	As per Annual Accounts of the F.Y 2017-18				437,576.00	
	Difference					437,576.00

for B

CWIP DETAILS 2017-18

Sl o	Name of Zone/Circle	Name of project/Scheme	Name of Firm	W.O/P.O	Amount capitalization (in Cr.)	Interest Capitalized (Rs in Cr)	Total (Rs in Cr)
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA NEW	M/s Flowmore Ltd.	21/CE(Trans) dt. 10.11.16	37,616,442.00	-	37,616,442.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA NEW	M/s Flowmore Ltd.	21/CE(Trans) dt. 10.11.16	26,583,011.00	-	26,583,011.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA OLD	Megha Engg. & Infrastructure Pvt. Ltd.	03/CE(T) Ranchi dt. 07.03.13	2,356,978.00	-	2,356,978.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA OLD	Megha Engg. & Infrastructure Pvt. Ltd.	03/CE(T) Ranchi dt. 07.03.13	50,189,239.00	-	50,189,239.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA OLD	Megha Engg. & Infrastructure Pvt. Ltd.	03/CE(T) Ranchi dt. 07.03.13	444,224.00	-	444,224.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA OLD	Megha Engg. & Infrastructure Pvt. Ltd.	03/CE(T) Ranchi dt. 07.03.13	14,520,386.00	-	14,520,386.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA NEW	M/s Flowmore Ltd.	21/CE(T)/JUSNL dt. 10.11.16	32,735,794.00	-	32,735,794.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA NEW	M/s Flowmore Ltd.	21/CE(T)/JUSNL dt. 10.11.16	61,253,390.00	-	61,253,390.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA NEW	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(T) JUSNL dt. 29.11.16	10,408,723.00	-	10,408,723.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA NEW	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(T) JUSNL dt. 29.11.16	41,173,704.00	-	41,173,704.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	SARIA	M/s Ramkripal Singh Construction Pvt. Ltd.	22/CE(T)/JUSNL dt. 10.11.16	9,855,000.00	-	9,855,000.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA NEW	M/S FLOWMORE LTD	21/CE(T)/JUSNL dt. 10.11.16	23,701,487.00	-	23,701,487.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA NEW	M/S FLOWMORE LTD	21/CE(T)/JUSNL dt. 10.11.16	10,298,753.00	-	10,298,753.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA NEW	M/S FLOWMORE LTD	21/CE(T)/JUSNL dt. 10.11.16	1,206,151.00	-	1,206,151.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA NEW	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(T) JUSNL dt. 29.11.16	46,228,765.00	-	46,228,765.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA NEW	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	15/CE(T) JUSNL dt. 29.11.16	8,195,093.00	-	8,195,093.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA-NEW	Flowmore Limited	21/CE(T)/JUSNL dt. 10.11.16	9,097,226.00	-	9,097,226.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA-NEW	Flowmore Limited	21/CE(T)/JUSNL dt. 10.11.16	1,607,881.00	-	1,607,881.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	CHATRA-NEW	Flowmore Limited	21/CE(T)/JUSNL dt. 10.11.16	652,365.00	-	652,365.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	SARIA	Genus Power Infrastructure Ltd	03/CE(T)/JUSNL dt. 13.02.17	7,176,457.00	-	7,176,457.00
	HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	Saria	Ram Kripal Singh Construction Pvt. Ltd	22/CE(T)/JUSNL DT. 10.11.16	8,875,000.00	-	8,875,000.00

HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	Chatra-New	K. Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	26/CE(T)/JUSNL DT. 29.11.2016	35,068,786.00	-	35,068,786.00
HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	Saria	Ramkripa Singh Construction Pvt. Ltd.	22/CE(T)/JUSNL DT. 10.11.16	15,917,000.00	-	15,917,000.00
HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	Saria	Larsen & Toubro Ltd.	03/CE(T) JUSNL RANCHI DT. 13.02.17	5,555,427.00	-	5,555,427.00
HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	Saria	Larsen & Toubro Ltd.	03/CE(T) JUSNL RANCHI DT. 13.02.17	11,651,471.00	-	11,651,471.00
HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	Saria	Larsen & Toubro Ltd.	1050/CE(T)JUSNL, CE(TRANS.)/1532/2016-17 DT. 08.11.16	968,879.00	-	968,879.00
HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	Saria	Larsen & Toubro Ltd.	NIT NO. 42/PR/JUSNL/2016-17 DT. 08.11.16	637,950.00	-	637,950.00
HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	Saria	Larsen & Toubro Ltd.	NIT NO. 42/PR/JUSNL/2016-17 DT. 08.11.16	231,494.00	-	231,494.00
HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	saria	Ramkripa Singh Construction Pvt. Ltd.	22/CE(T)/JUSNL DT. 10.11.2016	76,679,000.00	-	76,679,000.00
HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	Chatra New	K. Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt.	15/CE(T)/JUSNL DT. 29.11.16	7,530,207.00	-	7,530,207.00
HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	Saria	Larsen & Toubro Limited	03/CE(T)/RANCHI DT. 13.02.17	14,890,526.00	-	14,890,526.00
HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	Saria	Larsen & Toubro Limited	03/CE(T)/RANCHI DT. 13.02.17	15,676,200.00	-	15,676,200.00
HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	Saria	Larsen & Toubro Limited	03/CE(T)/RANCHI DT. 13.02.17	1,262,893.00	-	1,262,893.00
HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	Saria	Ramkripa Singh Construction Pvt. Ltd.	22/CE(T)/JUSNL DT. 10.11.16	19,192,500.00	-	19,192,500.00
HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE	TR. CIRCLE HAZARIBAGH			4,097,857.00	-	4,097,857.00
HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE		NPV forest Department		5,064,340.00	-	5,064,340.00
HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE		As per statement		330,900.00	-	330,900.00
HAZARIBAGH TRANS. CIRCLE				618,931,499.00	-	618,931,499.00
As per Annual Accounts of the F.Y 2017-18				618,931,499.00	-	618,931,499.00
Difference				-	-	-

✓

31

2/2

CWP DETAILS 2017-18

Sl o	Name of Zone/Circle	Name of project/Scheme	Name of Firm	W.O/P.O	Amount capitalization (In Cr.)	Interest Capitalized (Rs In Cr)	Total (Rs In Cr)
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	M/s Flowmore Ltd.	02/CE(Trans) Jusnl 18.01.17	57,532,546.00	-	57,532,546.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(Trans) Jusnl dt. 29.11.16	48,515,342.00	-	48,515,342.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(Trans) Jusnl dt. 29.11.16	22,402,094.00	-	22,402,094.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	JAINAMORE	M/s Technofeb Engineering Ltd.	15/CE(TT)/JUSNL dt. 17.05.16	32,604,820.00	-	32,604,820.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	JAINAMORE	M/s Technofeb Engineering Ltd.	15/CE(TT)/JUSNL dt. 17.05.16	34,278,899.00	-	34,278,899.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	M/s Flowmore Ltd.	02/CE(TT)/JUSNL dt. 18.01.17	18,113,473.00	-	18,113,473.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(TT)/JUSNL dt.29/11/16	3,803,788.00	-	3,803,788.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(TT)/JUSNL dt.29/11/16	2,137,196.00	-	2,137,196.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	15/CE(TT)/JUSNL dt.29/11/16	15,497,277.00	-	15,497,277.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	15/CE(TT)/JUSNL dt.29/11/16	22,090,798.00	-	22,090,798.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	15/CE(TT)/JUSNL dt.29/11/16	17,219,236.00	-	17,219,236.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(TT)/JUSNL dt.29/11/16	26,225,625.00	-	26,225,625.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(TT)/JUSNL dt. 29.11.2016	43,937,717.00	-	43,937,717.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	M/s Flowmore Ltd.	02/CE(TT)/JUSNL dt. 18.01.17	58,688,510.00	-	58,688,510.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	M/s Flowmore Ltd.	02/CE(TT)/JUSNL dt. 18.01.17	37,053,470.00	-	37,053,470.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	JAINA MORE	M/s Larsen & Toubro Ltd	15/CE(TT)/JUSNL dt. 17.05.16	2,794,758.00	-	2,794,758.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(TT) JUSNL dt. 29.11.16	23,173,196.00	-	23,173,196.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(TT) JUSNL dt. 29.11.16	70,289,377.00	-	70,289,377.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(TT) JUSNL dt. 29.11.16	22,467,936.00	-	22,467,936.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(TT) JUSNL dt. 29.11.16	12,715,382.00	-	12,715,382.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	26/CE(TT) JUSNL dt. 29.11.16	22,564,325.00	-	22,564,325.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	15/CE(TT) JUSNL dt. 29.11.16	14,037,929.00	-	14,037,929.00
	DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission Projects Pvt. Ltd	15/CE(TT) JUSNL dt. 29.11.16	11,350,060.00	-	11,350,060.00

DHANBAD TRANS. CIRCLE	JALNAMORE	Technofab Engg. Ltd.	04/CET/JUSNL dt. 17.05.16	9,683,081.00	-	9,683,081.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	JALNAMORE	Technofab Engg. Ltd.	04/CET/JUSNL dt. 17.05.16	10,601,165.00	-	10,601,165.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	JAINA MORE	Technofab Engg. Ltd.	04/CET/JUSNL dt. 17.05.16	1,908,893.00	-	1,908,893.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	JAINA MORE	Technofab Engg. Ltd.	15/CET/JUSNL dt. 17/05/16	11,208,367.00	-	11,208,367.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	JAINA MORE	Technofab Engg. Ltd.	15/CET/JUSNL dt. 17/05/16	20,765,989.00	-	20,765,989.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	M/S FLOWMORE LTD	02/CE (T)/JUSNL DT 18.1.17	15,003,909.00	-	15,003,909.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	M/S FLOWMORE LTD	02/CE (T)/JUSNL DT 18.1.17	27,913,217.00	-	27,913,217.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	M/S FLOWMORE LTD	02/CE (T)/JUSNL DT 18.1.17	1,206,151.00	-	1,206,151.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDANKYARI	Flowmore Limited	02/CET/JUSNL dt. 18.01.2017	8,432,973.00	-	8,432,973.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	JAINAMORE	Technofab Engg. Ltd.	15/CET/JUSNL dt. 17.05.16	26,790,947.00	-	26,790,947.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDANKYARI	Flowmore Limited	02/CET/JUSNL dt. 18.01.2017	9,097,226.00	-	9,097,226.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDANKYARI	Flowmore Limited	02/CET/JUSNL dt. 18.01.2017	1,607,881.00	-	1,607,881.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDANKYARI	Flowmore Limited	02/CET/JUSNL dt. 18.01.2017	652,365.00	-	652,365.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	Flowmore Limited	02/CET/JUSNL dt. 18.01.2017	3,313,220.00	-	3,313,220.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	Flowmore Limited	02/CET/JUSNL dt. 18.01.2017	3,787,391.00	-	3,787,391.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	Jainamore	Techno fab Engg. Ltd.	15/CET/JUSNL DT. 17.05.2016	30,300,860.00	-	30,300,860.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	Jainamore	Techno fab Engg. Ltd.	15/CET/JUSNL DT. 17.05.2016	19,177,283.00	-	19,177,283.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	26/CET/JUSNL DT. 29.11.16	32,136,461.00	-	32,136,461.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	26/CET/JUSNL DT. 29.11.16	13,080,722.00	-	13,080,722.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	26/CET/JUSNL DT. 29.11.16	749,987.00	-	749,987.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	26/CET/JUSNL DT. 29.11.16	321,636.00	-	321,636.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	26/CET/JUSNL DT. 29.11.16	28,235,849.00	-	28,235,849.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K.Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	26/CET/JUSNL DT. 29.11.16	9,330,061.00	-	9,330,061.00

DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K. Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	15/CET/JUSNL DT. 26.11.16	1,546,707.00	-	1,546,707.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K. Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	15/CET/JUSNL DT. 26.11.16	8,769,624.00	-	8,769,624.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	M/s Flowmore Limited	02/CET/JUSNL dt. 18.01.2017	12,981,052.00	-	12,981,052.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	Jainamre	Techno fab Engg. Ltd.	15/CET/JUSNL DT. 17.05.16	67,199,743.00	-	67,199,743.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	Jainamre	VSPL ENERGY PVT. LTD.	06/CET/JUSNL DT. 04.04.17	28,732,487.00	-	28,732,487.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K. Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	26/CET/JUSNL DT. 29.11.2016	8,846,544.00	-	8,846,544.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	CHANDAN KYARI	K. Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt. Ltd.	26/CET/JUSNL DT. 29.11.2016	21,414,281.00	-	21,414,281.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	Jainamre	VSPL Energy Pvt. Ltd.	06/CET/JUSNL DT. 04.04.17	36,101,079.00	-	36,101,079.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	Chandankari	Flowmore Limited	02/CET/JUSNL dt. 18.01.17	4,943,944.00	-	4,943,944.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	Jainamre	VSPL Energy Pvt. Ltd.	06/CET/JUSNL DT. 04.04.17	69,880,693.00	-	69,880,693.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	Chandankari	K. Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt.	15/CET/JUSNL DT. 29.11.16	10,932,476.00	-	10,932,476.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	Chandankari	K. Ramchandra Rao Transmission & Projects Pvt.	15/CET/JUSNL DT. 29.11.16	12,901,008.00	-	12,901,008.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	Chandankari	ABN Tower & Transmission Pvt. Ltd.	21/CET/JUSNL DT. 24.11.17	10,166,498.00	-	10,166,498.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	Chandankari	Flowmore Limited	02/CET/JUSNL DT. 18.01.2017	6,720,000.00	-	6,720,000.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	Jainamre	Technofab Engineering Ltd.	04/CET/JUSNL DT. 17.05.2016	3,469,058.00	-	3,469,058.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	Jainamre	Technofab Engineering Ltd.	15/CET/JUSNL DT. 17.05.16	19,868,603.00	-	19,868,603.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	Jainamre	Technofab Engineering Ltd.	15/CET/JUSNL DT. 17.05.16	29,855,543.00	-	29,855,543.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	Jainamre	Technofab Engineering Ltd.	15/CET/JUSNL DT. 17.05.16	57,291,326.00	-	57,291,326.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	Jainamre	Technofab Engineering Ltd.	15/CET/JUSNL DT. 17.05.16	3,726,265.00	-	3,726,265.00
DHANBAD TRANS. CIRCLE	Jainamre	VSPL Energy Pvt. Ltd.	07/CET/JUSNL DT. 04.04.17	9,824,973.00	-	9,824,973.00
TOTAL	Jainamre			1329971292	-	1329971292
As per Annual Accounts of the F.Y 2017-18				1,329,971,292.00	-	1329971292
Difference				-	-	-

Capitalization Details for FY 2017-18

Sl No.	Name of Zone/Circle	Description of work	Amount capitalization (in Rs. Cr.)	Interest & Financial Charge (in Rs. Cr.)	Total capitalization (in Rs. Cr.)	Date of Commissioning/ Putting on commercial load
1	Trans. Circle Jamshedpur	132/33 KV/GSS Mango (Baliguma) 132KV GSS Mango Line from chandil Golmuri Furniture and Fixture Office Equipments'	17.85 2.35 0.03 0.03	0.23 0.03	18.08 2.38 0.03 0.03	30.06.2017 30.06.2017
2	Tr. Zone-II, Dumka	Building Others Civil Works Furniture and Fixture Office Equipments'	0.06 0.10 0.03 0.01		0.06 0.10 0.03 0.01	
3	Tr. Circle Deoghar	Others Civil Works Furniture and Fixture	0.02 0.01		0.02 0.01	
4	Tr. Circle Ranchi	GSS Tamar (int and Finance Charge) Furniture and Fixture	- 0.02	5.46	5.46 0.02	
5	Tr. Circle Chaibasa	Others Civil Works Building Furniture and Fixture	0.19 0.04 0.02		0.19 0.04 0.02	
6	J.U.S.N.L. Hqtr.	Office Equipments'	0.10		0.10	
7	Tr. Zone-V, Hazaribagh	Furniture and Fixture Office Equipments'	0.06 0.01		0.06 0.01	
8	Tr. Zone-III, Jamshedpur	Furniture and Fixture Office Equipments'	0.02 0.01		0.02 0.01	
9	Tr. Circle Hazaribagh	Furniture and Fixture Office Equipments'	0.01 0.01		0.01 0.01	
10	Tr. Circle Dhanbad	Office Equipments'	0.00		0.00	
11	Tr. Circle Dumka	Furniture and Fixture Office Equipments'	0.01 0.01		0.01 0.01	
12	Tr. Circle Daltonganj	Office Equipments'	0.01		0.01	
13	Tr. Zone-I, Ranchi	Office Equipments'	0.01		0.01	
	Total 2017-18		21.02	5.72	26.74	