



Bihar State Power Transmission Company Limited (BSPTCL)

Petition

For

**Prior Regulatory Approval of the Hon'ble Commission
for Work wise & Scheme wise
Capital Investment Plan and Capitalization**

Submitted to

Bihar Electricity Regulatory Commission

Submitted By,

Bihar State Power Transmission Company Limited (BSPTCL)

4th Floor, Vidyut Bhawan - II,

Jawaharlal Nehru Marg,

Patna - 800 021

.....th July 2023



Before the Hon'ble Bihar Electricity Regulatory Commission,
Patna, Bihar

Filing No.:

Case No.:

IN THE MATTER OF:

Filing of the Petition for the prior approval of Work wise & Scheme wise Capital Investment Plan and Capitalization under BERC (Procedure for filing Capital investment and Capitalisation plan) Regulations, 2018 & compliance with the directions issued by the Hon'ble BERC vide Tariff Order dated 21st March 2023 Case No. 20 of 2022 (Directive No. - 5: Adherence to BERC Procedure for filing Capital investment and Capitalisation plan) along with the other guidelines and directions issued by the Hon'ble BERC from time to time and under the Electricity Act, 2003 read with the relevant guidelines.

AND

IN THE MATTER OF THE APPLICANT

Bihar State Power Transmission Company Limited (herein after referred to as 'BSPTCL' or 'The Petitioner'), which shall mean for the purpose of this Petition the Licensee, having its registered office at Vidyut Bhawan -II, Jawaharlal Nehru Marg, Patna - 800 021.



The Petitioner respectfully submits as under:

1. Bihar State Power Company Limited (herein after referred to as “BSPTCL” or “Petitioner”) is responsible to build, maintain and operate an efficient, co-ordinated and economical inter-State transmission system for smooth flow of electricity from a generating station to the load centres under section 39 of the Electricity Act, 2003.
2. The Hon’ble Commission (or “BERC”) notified the Bihar Electricity Regulatory Commission (Procedure for filing Capital investment and Capitalisation plan) Regulations, 2018 on 13 July 2018. The aforesaid Regulations specifies the procedure to be followed by the Transmission Licensee to obtain the necessary prior approval of the Hon’ble Commission on the works to be taken up under Capital Investment Plan.
3. Regulation 6.2 of BERC (Procedure for filing Capital investment and Capitalisation plan) Regulations, 2018 provides for submission of Capital investment Plan every year with the ARR/Multi-year ARR Petition, as reproduced below:

“6.2 The Licensee(s) shall submit the Capital investment Plan every year with the ARR/Multi-year ARR petition and it should inter-alia contain:”

4. Further, The Hon’ble Commission vide Tariff Order dated 21st March, 2023 (Case No. 20 of 2022) directed BSPTCL to obtain prior regulatory approval of the Hon’ble Commission for the work wise and scheme-wise capital expenditure and capitalisation for the new projects which were not part of the investment plan approved in Tariff Order dated 25.03.2022 for the control period of FY 2022-23 to FY 2024-25. The relevant extracts of the Tariff Order are as follows:

“Directive-5: Adherence to BERC (Procedure for filing Capital investment and Capitalisation plan) Regulations, 2018 and Prior approval of Capex:

BSPTCL was directed to file separate petition for capital investment and capitalisation plan in strict adherence of BERC (Procedure for filing Capital Investment and



Capitalisation Plan) Regulations 2018. It is observed that, the petitioner has projected new projects for FY 2022-23 and FY 2023-24 which were not part of the investment plan approved in Tariff order dated 25.03.2022 for the control period FY 2022-23 to FY 2024-25. The Commission directs the petitioner to file separate petition for capital investment for the scheme which are not part of approved investment plan for the control period FY 2022-23 to FY 2024-25."

5. Accordingly, BSPTCL is filing this Petition before the Hon'ble Commission so as to take prior Regulatory approval for proposed new works to be taken up under Capital Investment Plan, in accordance with the BERC (Procedure for filing Capital investment and Capitalisation plan) Regulations, 2018 and in line with the directions given by Hon'ble Commission vide Tariff Order dated 21st March 2023.
6. The present Petition is prepared in accordance with the provisions of the following Acts/Regulations namely:
 - Electricity Act, 2003.
 - BERC (Procedure for filing Capital investment and Capitalisation plan) Regulations, 2018, as amended time to time.
7. BSPTCL along with this petition is submitting information to the extent applicable and would make available any further information/additional data required by the Hon'ble Commission during the course of the proceedings.
8. In view of the above, BSPTCL respectfully prays that the Hon'ble Commission may be pleased to consider and approve the following:
 - a. Admit this Petition;
 - b. Examine the proposal submitted in the enclosed Petition for a favorable dispensation;
 - c. To kindly grant prior Regulatory approval as sought in this Petition for works to be carried out as submitted in this Petition.
 - d. To kindly approve the estimated cost for proposed capital investment as submitted in this Petition and accordingly approve the proposed



- funding for these projects.
- e. To kindly pass through the difference in the cost estimates submitted in this Petition and actual Awarded cost discovered after the tender processing through competitive bidding, as the variation is beyond the control of BSPTCL;
 - f. Permit to propose suitable changes to the respective capital investment petition, prior to the final approval by the Hon'ble Commission;
 - g. Condone any inadvertent omission/errors/short comings and permit the petitioner to add/change/modify/alter this filing and make further submissions as may be required at a future date.
 - h. Pass such Order as the Hon'ble Commission may deem fit and appropriate keeping in view the facts and circumstances of the case.

**Bihar State Power Transmission Company Limited (BSPTCL)
Patna.**

Place: Patna.
Date:July, 2023.

**Parwej Alam.
Chief Engineer (STU)**



(1) Introduction

1.1 Historical Background of Bihar State Power Transmission Company Limited (BSPTCL)

The erstwhile Bihar State Electricity Board (hereinafter referred to as 'Board' or 'BSEB') was originally constituted on 1st April 1958 under Section 5 of the Electricity (Supply) Act, 1948 and was engaged in the management of electricity generation, transmission, distribution, and related activities in the State of Bihar.

Under the 'Bihar State Electricity Reforms Transfer Scheme, 2012', the BESB was unbundled into five Companies, viz., Bihar State Power (Holding) Company Limited (BSPHCL), Bihar State Power Transmission Company Limited (BSPTCL), Bihar State Power Generation Company Limited (BSPGCL), South Bihar Power Distribution Company Limited (SBPDCL), and North Bihar Power Distribution Company Limited (NBPDC), with effect from 1st November 2012 vide Notification No. 17 dated 30th October 2012.

- **“Bihar State Power (Holding) Company Limited” or “BSP(H)CL”**
BSP(H)CL is the Apex Holding Company that owns the share of the other four companies i.e., Bihar State Power Generation Company Limited, Bihar State Power Transmission Company Limited, South Bihar Power Distribution Company Limited and North Bihar Power Distribution Company Limited.
- **“Bihar State Power Generation Company Limited” or “BSPGCL”**
BSPGCL is the Generating Company to which the Generating Undertakings of the Board have been transferred in accordance with this scheme.
- **“Bihar State Power Transmission Company Limited” or “BSPTCL”**
BSPTCL is the Transmission Company to which the Transmission Undertakings of the Board have been transferred in accordance with this scheme.
- **“South Bihar Power Distribution Company Limited” or “SBPDCL” and “North Bihar Power Distribution Company Limited” or “NBPDC”**
SBPDCL and NBPDC are the Distribution Companies to which the Distribution Undertakings of the Board have been transferred in accordance with this scheme.



1.2 Approach to Filing of Current Petition

1. Regulations 6 of BERC (Procedure for filing Capital investment and Capitalisation plan) Regulations, 2018 specifies the procedure to be followed by the licensee to obtain the necessary prior approval of the Hon'ble Commission on the works to be taken up under Capital Investment Plan. The relevant extract of BERC (Procedure for filing Capital investment and Capitalisation plan) Regulations, 2018 is as follows:

"6. Approval of Capital investment plan

6.1 The rolling capital investment plan shall be integral part of the ARR to be filed every year.....

.....Provided that under special circumstances Licensees may also file capital investment plan separately seeking approval thereon if it warrants so and not included in its earlier filing. Such application must contain all supporting documents inter-alia justification for filing separate petition, purpose of investment, capital structure, DPR, capitalization schedule, financing plan and cost benefit analysis etc"

2. Further, the Hon'ble Commission vide Tariff Order dated 21st March, 2023 (Case No. 20 of 2022) directed BSPTCL to obtain prior regulatory approval of the Hon'ble Commission for the work wise and scheme-wise capital expenditure and capitalisation for the new projects which were not part of the investment plan approved in Tariff Order dated 25.03.2022 for the control period of FY 2022-23 to FY 2024-25. The relevant extracts of the Tariff Order are as follows:

"Directive-5: Adherence to BERC (Procedure for filing Capital investment and Capitalisation plan) Regulations, 2018 and Prior approval of Capex:

BSPTCL was directed to file separate petition for capital investment and capitalisation plan in strict adherence of BERC (Procedure for filing Capital Investment and Capitalisation Plan) Regulations 2018. It is observed that, the petitioner has projected new projects for FY 2022-23 and FY 2023-24 which were not part of the investment plan approved in Tariff order dated 25.03.2022 for the control period FY 2022-23 to FY 2024-25. The Commission directs the petitioner to file separate petition for capital investment for the scheme which are not part of approved investment plan for the control period FY 2022-23 to FY 2024-25."

3. Therefore, the Petitioner is filing the current Petition for prior approval of Capital Investment and Capitalization as per the provisions of the BERC (Procedure for filing Capital investment and Capitalisation plan) Regulations, 2018 and in accordance with the aforesaid guidelines/ directions issued by the Hon'ble BERC.



(2) Petition for Prior Approval of Investment Plan & Capitalization:

2.1 Background:

BSPTCL has filed its Tariff Petition for the FY 2023-24 dated 15th November 2022 by considering the new projects to be taken up during FY 2022-23 & FY 2023-24. Further, BSPTCL has also provided separate list of new projects along with its estimated project cost and reasons for taking up the same during FY 2022-23 & FY 2023-24 in its Tariff Petition of FY 2023-24. Accordingly, the Hon'ble BEREC has issued Tariff Order for the FY 2023-24 (Case No. 20 of 2022) vide Tariff Order dated 21st March, 2023.

Further, the Hon'ble Commission vide Tariff Order dated 21st March, 2023 (Case No. 20 of 2022) directed BSPTCL to obtain prior regulatory approval of the Hon'ble Commission for the work wise and scheme-wise capital expenditure and capitalisation for the new projects which were not part of the investment plan approved in Tariff Order dated 25.03.2022 for the control period of FY 2022-23 to FY 2024-25.

Accordingly, BSPTCL has filed this current petition for prior regulatory approval of the Hon'ble Commission of the new projects which were not part of the investment plan for the Control Period of FY 2022-23 to FY 2024-25.

2.2 Details of New Projects to be taken up:

List of new projects are as follows:

Sl. No.	Name of the Project	Project Cost (Rs. Cr.)	Source of Fund	Reason for Investment
1	Construction of following on turnkey basis under IRF (i) Construction of 01 Nos. of 132/33 KV Transformer bays each at GSS Nirmali & GSS Rosera (ii) Construction of 01 No. 220/132 KV transformer bay at GSS Pusauli & (iii) Construction of new transformer foundation for 50 MVA Power Transformer at 03 locations for transformers against NIT No: - 46/PR/BSPTCL/2021	9.89	IRF	Strengthening of Power System
2	Supply, installation, testing & commissioning of Device Language Message Specification (DLMS) compliant 0.2s class ABT type energy meter with implementation of 100% metering, data acquisition and ABT monitoring for the transmission & sub-	78.39	Special Central Funded Scheme	For covering remaining Meter Points of GSSs of BSPTCL for



Sl. No.	Name of the Project	Project Cost (Rs. Cr.)	Source of Fund	Reason for Investment
	transmission substations from 220 KV level to 33KV level, Monthly Energy Accounting and Service Maintenance for a period of 5 years under "Assistance to States for Capital Investment 2022-23" Scheme against NIT No.: - 09/PR/BSPTCL/2022			accurate energy accounting and energy audit
3	Re-conductoring of following 12 Nos. 132 KV Transmission Lines with HTLS equivalent to ACSR Panther :- (i) 132 kV Gopalganj to Mashrakh, (ii) 132 kV Mashrakh to Siwan, (iii) 132 kV Siwan to Hathua (iv) 132 kV Hatuha to Gopalganj, (v) 132 kV Samastipur to Darbhanga, (vi) 132 Kv Gangwara to Pandaul, (vii) 132 kV Purnea to Katihar, (viii) 132 kV Chhapra to Hajipur, (ix) 132 kV Kataiya to Supaul , (x) 132 kV Madhepura to Supaul, (xi) 132 kV Hajipur (New) to Hajipur & (xii) 132 kV Samastipur(New) to Samastipur under "Assistance to States for Capital Investment 2022-23" Scheme against NIT No.:- 14/PR/BSPTCL/2022	333.05	Special Central Funded Scheme	Strengthening of Transmission Line
4	1.construction of 05 nos. of 132 KV Transmission tower (including 03 nos. of pile foundation), stringing with ACSR panther conductor for crossing of 33 KV line from GSS Ramnagar to PSS Chautarava over Massan River near Dainmarwa Village 2. Construction of 02 nos. of 132 KV Transmission tower, stringing with ACSR panther conductor for crossing of 33 KV line from GSS Ramnagar to PSS Bagha over Masssan River near Juda Village under deposit head on turnkey basis against NIT No.-33/PR/BSPTCL/2021	6.01	Deposit Work	To Provide reliable power to the concerned area
5	R&M of 02 nos. 220/132/33KV GSS Bodhgaya and Khagaul on turnkey basis against NIT No.- 24/PR/BSPTCL/2022	21.39	State Plan+ IRF	Renovation & upgradation of old grid sub-station for better reliability of



Sl. No.	Name of the Project	Project Cost (Rs. Cr.)	Source of Fund	Reason for Investment
				protection system
6	R&M of 04 nos. 132/33KV GSS Jehanabad, Banjari, Shekhpura & Hajipur on turnkey basis against NIT No.-25/PR/BSPTCL/2022	36.28	State Plan	Renovation & upgradation of old grid sub-station for better reliability of protection system
7	Re-conductoring of 01 no. 220kV trans. Line with HTLS Conductor (Zebra equivalent) & 05 nos. trans. Lines with HTLS conductor(Panther equivalent) against NIT No. 15/PR/BSPTCL/2022	138.87	State Plan	Strengthening of Transmission Line
8	Construction of 2 No. of 400 KV GIS Bays at GSS Naubatpur (BGCL) & Construction of 2 No. of 220 KV GIS Bays at GSS Goradih (BGCL) against NIT No. 07/PR/BSPTCL/2023	60.81	State Plan	To mitigate the voltage problem and reliable power supply to the concerned area
9	Completion of leftover portion of works for capacity augmentation of various GSS by replacement of transformers as detailed below: - (i) 02 No. 100 MVA transformer by 200 MVA transformer at GSS Hajipur (ii) 02 No. 100 MVA transformer by 200 MVA transformer at GSS Gopalganj (iii) 01 No. 160 MVA transformer by 200 MVA transformer at GSS Darbhanga against NIT No. 51/PR/BSPTCL/2022	82.73	Special Central Funded Scheme	Strengthening of Power System
10	Construction of 220 KV D/C Transmission Line from PGCIL Banka to BGCL Goradih with ACSR Zebra Conductor (Line Length - 39 KM) against NIT No. 49/PR/BSPTCL/2022	55.2	State Plan	To mitigate the voltage problem and reliable



Sl. No.	Name of the Project	Project Cost (Rs. Cr.)	Source of Fund	Reason for Investment
				power supply to the concerned area
11	Supply, Erection, Testing and Commissioning of 20 Nos. of 50 MVA, 132/33 KV, Power Transformer and its associated works by Manufacturers in Different GSSs of BSPTCL on turnkey basis against NIT No. 40/PR/BSPTCL/2022	98.34	Special Central Funded Scheme	Strengthening of Power System
12	Construction of 07 Nos. towers (including 05 Nos. Pile foundation) for crossing of 33 KV line on 132 KV tower over Ghaghara River near Manjhi Village, Sitab Diyara, Block - Rivilganj, Distt. - Saran on turnkey basis under deposit head of NBPDCCL against NIT No. 03/PR/BSPTCL/2023.	17.57	Deposit Work of NBPDCCL	-
13	Construction of 132 KV D/C Transmission line with HTLS conductor for interconnection of Stage - I & Stage - II at NTPC, Barauni against NIT No. 13/PR/BSPTCL/2023	9.6	Deposit Work of NTPC	-
14	Construction of 2X50 MVA, 132/33 KV GSS Bhorey (Dist. Gopalganj) with Construction of associated 02 Nos. 132 KV Line bays at GSS Hathua & Construction of its associated 132 KV D/C Bhorey-Hathua Tr. Line with ACSR Panther Conductor (Line Length - 60 RKM) on Turnkey Basis under State Plan against NIT No. 10/PR/BSPTCL/2023	123.83	State Plan	Strengthening of Power System
15	Renovation of 04 different existing T/L of BSPTCL by construction of Pile foundation (05) No. open foundations (03) Nos. and including associated works on trunkkey basis against NIT No. 11/PR/BSPTCL/2023 1) 220 KV Kishanganj (New) - Madhepura Line 2) 220 KV Laukahi - Darbhanga (DMTCL) line 3) 132 KV Kishanganj (New) - Kishanganj line 4) 132 KV Motihari - Dhaka Line	18.2	IRF	Reliable power supply within the state of Bihar



Sl. No.	Name of the Project	Project Cost (Rs. Cr.)	Source of Fund	Reason for Investment
16	Construction of 400/220/132 KV AIS Sub-Station at Chhapra (New) alongwith construction of associated 400 KV, 220 KV, 132 KV transmission lines and 220 KV & 132 KV bays.	998.39	State Plan	Strengthening of Power System
17	Construction of 2X50 MVA 132/33 KV GSS Chandi (Dist. - Nalanda) with Construction of 02 Nos. of 132 KV Line Bays at GSS Harnaut along with construction of 132 KV D/C Transmission Line from GSS Chandi to GSS Asthawan (40 RKM) & Construction of 132 KV D/C Transmission Line from GSS Chandi to GSS Harnaut (20 RKM).	129.75	State Plan	To provide reliable power supply to the concerned area & to reduce 33 KV line length & thereafter transmission loss
18	Implementation of SAS for control & monitoring of existing 12 Nos. of 220/132/33 KV Susstations (Hajipur, Khagaul, Fatuha, Gaurichak, Begusarai, Bodhgaya, Dehi-on-Sone, Pusauli, Darbhanga, Gopalganj, Madhepura & Bihta (New) including modification of existing IEDs and field equipment of BSPTCL against NIT No. 08/PR/BSPTCL/2023	99.6	77.36 Cr. from PSDF and 22.24 Cr. IRF	To monitor & control its sub-stations
19	Construction of 2X80 MVA, 132/33 KV Gas Insulated SubStation at PMCH, Patna alongwith 2 Nos. of 132 KV GIS Line Bay Extention at 220/132/33 KV GIS Digha on turnkey basis alongwith Construction of 132 KV D/C ACSR Moose Conductor Transmission Line with Pile foundation from 220/132/33 KV GIS Digha (New) to 132/33 KV GIS PMCH	255.9	Deposit Head of Health Department	-
20	Construction of single phase 132 KV Transmission line through underground XLPE cable from GSS Jamalpur to TSS Jamalpur as a spare cable under deposit head of Railway against NIT No. 54/PR/BSPTCL/2022.	4.85	Deposit Head of Railway	-



Sl. No.	Name of the Project	Project Cost (Rs. Cr.)	Source of Fund	Reason for Investment
21	Procurement of 250 Nos. of desktop computers with UPS and 20 Nos. of Laptops	3.25	IRF	-

1. BSPTCL submits that the Peak Load in the state of Bihar is continuously increasing. Further, the Peak demand of Bihar has also crossed the projected peak load demand of 6576 MW in 19th EPS published by CEA for FY 2021-22.

Further, Bihar Discoms also submitted the requirement of 09 Nos. & 12 Nos. of 50 MVA Power Transformers for augmentation of existing 20 MVA Power Transformers with 50 MVA Power Transformers along with construction of Transformer Bays in various GSSs to meet the increasing demand of Bihar.

Accordingly, BSPTCL examined the proposal and decided to take immediate initiative for replacement/ addition of 10 No. of 50 MVA power Transformers as these GSSs had already crossed 90% of its transformer capacity.

Further, there was also requirement of 01 Nos. of 132/33 KV transformer bays each at GSS Rosera & GSS Nirmali and dismantling of old foundation for 20 MVA transformer and construction of new transformer foundation for 50 MVA power transformers at 03 location is needed to be taken up for smooth installation of transformers.

Further, construction of 01 No. of 220/132 KV Transformer Bay at GSS Pusauli for commissioning of 150 MVA Transformer repaired from BHEL was also required to meet load demand of the area.

The Total estimated cost for the project is amounting to Rs. 86.22 Cr. BSPTCL proposes to execute of the aforesaid work by internal Resources only. Accordingly, BSPTCL placed the proposal before the Board of Directors of BSPTCL. BoD of BSPTCL has approved the aforesaid works vide UOI No. 52/BSPTCL/CS/201920/116, dated 01st October, 2021.

Accordingly, BSPTCL is now taken up for installation of 03 No. of 50 MVA power transformer from approved installation of 20 No. of Power Transformers for 03 location, Construction of 01 Nos. of 132/33 KV Transformer bays each at GSS Nirmali & GSS Rosera and Construction of 01 Nos. of 220/132 KV Transformer bays each at GSS Nirmali & GSS Rosera vide NIT No. 46/PR/BSPTCL/2021. The Estimated project cost of the aforesaid works are Rs. 9.89 Cr.



Therefore, BSPTCL requests the Commission to consider the same as new capital investment and provide regulatory approval for the same.

BSPTCL further submits the approval of the Board of Directors of BSPTCL for execution of the aforesaid work as **Annexure - 1**.

2. Bihar Grid Code Regulation, 2010 issued by Hon'ble BERC & directives of CEA requires installation of ABT meters in all points of incoming and outgoing feeders of BSPTCL.

Accordingly, Power Department, Bihar Govt. had approved Rs. 71 Cr. vide Order No. 3251, dated 30.10.2017 for installation of ABT meters in feeders of 96 Grid Sub-stations. However, it is further submitted that during the course of time the No. of Grid Sub Station of BSPTCL has increased from 96 to 146.

Therefore, to cover the installation of ABT meters in all incoming and outgoing feeders of 146 Grid Sub-stations of BSPTCL, the Power Department, Bihar Govt. has revised its approval of Rs. 71 Cr. to Rs. 81.35 Cr. vide Order No. 1447, dated 14.08.2020.

BSPTCL further submits that the entire amount to meet the capital expenditure towards installation of ABT meters of all incoming and outgoing feeders of BSPTCL is funded by the Central Govt. under Special Assistance to States for Capital Investment for FY 2022-23 as 50 years interest free loan.

Accordingly, BSPTCL has taken up the work of Supply, installation, testing & commissioning of Device Language Message Specification (DLMS) compliant 0.2s class ABT type energy meter with implementation of 100% metering, data acquisition and ABT monitoring for the transmission & sub-transmission substations from 220 KV level to 33KV level, Monthly Energy Accounting and Service Maintenance for a period of 5 years vide NIT No. 09/PR/BSPTCL/2022. The total estimated cost of the Project is Rs. 78.39 Cr.

Therefore, BSPTCL requests the Commission to consider the same as new capital investment and provide prior regulatory approval for the same.

BSPTCL further submits the letter received from BSP(H)CL i.e. Holding Company of BSPTCL to execute the aforesaid work as **Annexure - 2**.

3. BSPTCL submits that there is consistent increase in power demand over the period as a result the capacity of various schemes is required to be increased. BSPTCL is responsible to build, maintain and operate an efficient, co-ordinated



and economical transmission system within the state of Bihar. Accordingly, construction of new 220kV and 132 kV transmission lines are required. To meet the increasing demand. Further, in view of the ROW issues and higher cost & execution time involved in construction of new transmission lines, doing Renovation & Modernisation by reconductoring of existing lines with HTLS is more practical & economical. Accordingly, BSPTCL has taken up the Project for Re-conductoring of following 12 Nos. 132 KV Transmission Lines with HTLS equivalent to ACSR Panther: -

- (i) 132 kV Gopalganj to Mashrakh,
- (ii) 132 kV Mashrakh to Siwan,
- (iii) 132 kV Siwan to Hathua
- (iv) 132 kV Hatuha to Gopalganj,
- (v) 132 kV Samastipur to Darbhanga,
- (vi) 132 Kv Gangwara to Pandaul,
- (vii) 132 kV Purnea to Katihar,
- (viii) 132 kV Chhapra to Hajipur,
- (ix) 132 kV Kataiya to Supaul ,
- (x) 132 kV Madhepura to Supaul,
- (xi) 132 kV Hajipur (New) to Hajipur &
- (xii) 132 kV Samastipur (New) to Samastipur

BSPTCL further submits that the entire amount to meet the capital expenditure of reconductoring the aforesaid lines of BSPTCL is funded by the Central Govt. under Special Assistance to States for Capital Investment for FY 2022-23 as 50 years interest free loan.

BSPTCL submits that it has taken up the aforesaid projects for reconductoring of 132 KV lines vide NIT No. 14/PR/BSPTCL/2022. The Total Project Cost is Rs. 333.05 Cr.

Further, BSPTCL submits that it has also taken up the following transmission lines for Renovation & Modernisation by reconductoring the same vide NIT No. 15/PR/BSPTCL/2022.

- (i) 220 KV Patna (PG) - Sipara ckt I and ckt 2.
- (ii) 132 KV Dehri-Sasaram
- (iii) 132 KV Dehri-Bikramganj
- (iv) 132 KV Bikramganj-Dumraon
- (v) 132 KV Sonenagar-Nabinagar



(vi) 132 KV GSS Bakhtiyarpur (400 KV) - GSS Baripahari DCSS (New proposal)

BSPTCL further submits that the Electricity Department, Govt. of Bihar has also conveyed its consent for the same vide letter no. BSPTCL-02/2022-2317, dated 07.07.2022.

Therefore, BSPTCL requests the Hon'ble Commission to consider the same as new capital investment and provide prior regulatory approval for the same.

BSPTCL further submits the letter received from BSP(H)CL i.e. Holding Company of BSPTCL for intimation to execute the aforesaid work as **Annexure - 3**.

4. BSPTCL is responsible to build, maintain and operate an efficient, co-ordinated and economical transmission system within the state of Bihar. In view of the above, it also has to execute various schemes/works on deposit work basis as per the requisition of Distribution utilities/other agencies. The NBPDCCL has requested to execute the works of construction of 05 nos. of 132 KV Transmission tower (including 03 nos. of pile foundation), stringing with ACSR panther conductor for crossing of 33 KV line from GSS Ramnagar to PSS Chautarava over Massan River near Dainmarwa Village and construction of 02 nos. of 132 KV Transmission tower, stringing with ACSR panther conductor for crossing of 33 KV line from GSS Ramnagar to PSS Bagha over Massan River near Juda Village. Accordingly, BSPTCL has taken up the above works as deposit work.

BSPTCL further submits the consent letter received from NBPDCCL for intimation to execute the aforesaid work as **Annexure - 4**.

BSPTCL submits that it has taken the aforesaid project for execution vide NIT No. 33/PR/BSPTCL/2021. The Total Project Cost is Rs. 6.74 Cr.

Therefore, BSPTCL requests the Hon'ble Commission to consider the same as new capital investment and provide prior regulatory approval for the same.

5. BSPTCL submits that the Peak Load in the state of Bihar is continuously increasing. Further, the Peak demand of Bihar has also crossed the projected peak load demand of 6576 MW in 19th EPS published by CEA for FY 2021-22.

In view of the increasing power demand and consequent requirement of transmission system with additional capacity & efficiency, it is deemed essential to upgrade old grid substation of BSPTCL and accordingly, BSPTCL has taken



initiative for renovation and modernization of its 02 nos. 220/132/33KV GSS Bodhgaya and Khagaul vide NIT No. 24/PR/BSPTCL/2022 and 04 nos. 132/33KV GSS Jehanabad, Banjari, Shekhpura & Hajipur vide NIT No. 25/PR/BSPTCL/2022.

BSPTCL submits that these two projects has been funded though State Plan and IRF.

BSPTCL further submits that the Electricity Department, Govt. of Bihar has also approved the same vide letter No. 02/BSPTCL-01/2022-2077, dated 21.06.2022 and letter no. 02/BSPTCL-06/2015-1748, dated 20.05.2022. The same is attached as **Annexure - 5 & Annexure - 6** respectively.

Therefore, BSPTCL requests the Hon'ble Commission to consider the same as new capital investment and provide prior regulatory approval for the same.

6. BSPTCL submits that to mitigate the voltage problem and reliable power supply to the concerned area of GSS Goradih it has taken initiative for construction of 2 No. of 220 KV GIS Bays at GSS Goradih and to evacuate power from under construction power plant (2X660 MW) of SJVN, BSPTCL has also taken initiative for construction of 2 No. of 400 KV GIS Bays at GSS Naubatpur vide NIT No. 07/PR/BSPTCL/2023.

Further, BSPTCL has also taken initiative for construction of 220 KV D/C Transmission Line (Length 39 RKM) from PGCIL Banka to BGCL Goradih with ACSR Zebra Conductor. Vide NIT No. 49/PR/BSPTCL/2022.

BSPTCL has also received approval of the Electricity Department, Govt. of Bihar for execution of the aforementioned projects vide letter No. BSPTCL-03/2021-900, dated 10.03.2022 and letter no. BSPTCL-02/2021-1021, dated 31.03.2021 to execute these projects through State plan. The same is attached as **Annexure - 7 & Annexure - 8** respectively.

Therefore, BSPTCL requests the Hon'ble Commission to consider the same as new capital investment and provide prior regulatory approval for the same.

7. BSPTCL submits that the Peak Load in the state of Bihar is continuously increasing. Further, the Peak demand of Bihar has also crossed the projected peak load demand of 6576 MW in 19th EPS published by CEA for FY 2021-22.

In view of the increasing power demand and consequent requirement of transmission system with additional capacity & efficiency, it is deemed essential



to upgrade old transformers of BSPTCL and accordingly, BSPTCL has taken initiative for capacity augmentation of various GSS by replacement of transformers vide NIT No. 51/PR/BSPTCL/2022.

Further, BSPTCL submits that it has taken up the scheme for supply, Erection, Testing and Commissioning of 20 Nos. of 50 MVA, 132/33 KV, Power Transformer and its associated works by manufacturers in different GSSs of BSPTCL vide NIT No. 40/PR/BSPTCL/2022.

BSPTCL submits that it has also received approval from Department of Expenditure (MoF), Govt. of India vide F No. 44(1)/PF-8/2023-24 (CAPEX)-Bihar dated 08th June, 2023 for execution of the aforementioned projects under Special Assistance fund. BSPTCL submits the same as **Annexure - 9**.

Therefore, BSPTCL requests the Hon'ble Commission to consider the above scheme as new capital investment and provide prior regulatory approval for the same.

8. BSPTCL is responsible to build, maintain and operate an efficient, co-ordinated and economical transmission system within the state of Bihar. In view of the above, it also has to execute various schemes/works on deposit work basis as per the requisition of Distribution utilities/other agencies. The NBPDC has requested to execute the works for Construction of 07 Nos. towers (including 05 Nos. Pile foundation) for crossing of 33 KV line on 132 KV tower over Ghaghara River near Manjhi Village, Sitab Diyara, Block - Rivilganj, Distt. - Saran. Accordingly, BSPTCL has taken up the above works as deposit work. BSPTCL further submits the letter received from NBPDC to execute the aforesaid work as **Annexure - 10**.

BSPTCL submits that it has taken up the aforesaid project for execution vide NIT No. 03/PR/BSPTCL/2023. The Total Project Cost is Rs. 17.57 Cr.

Further, NTPC, Barauni has requested to execute the works for Construction of 132 KV D/C Transmission Line with HTLS conductor for interconnection of Stage - I and Stage - II for reliability and stability of the power plant and grid of NTPC, Barauni.

Accordingly, BSPTCL has taken up the above works as deposit work. BSPTCL further submits the letter received from NTPC, Barauni to execute the aforesaid work as **Annexure - 11**.



BSPTCL submits that it has taken up the aforesaid project for execution vide NIT No. 13/PR/BSPTCL/2023. The Total Project Cost is Rs. 9.60 Cr.

Therefore, BSPTCL requests the Hon'ble Commission to consider the same as new capital investment and provide prior regulatory approval for the same.

9. BSPTCL submits that in view of the increasing requirement of transmission system, provide reliable power supply to the concerned area & to reduce transmission loss it has taken initiative for Construction of 2X50 MVA, 132/33 KV GSS Bhorey (Dist. Gopalganj) with construction of associated 02 Nos. 132 KV Line Bays at GSS Hathua & Construction of its associated 132 KV D/C Bhorey-Hathua Tr. Line with ACSR Panther Conductor (Line Length 60 RKM) vide NIT No. 10/PR/BSPTCL/2023.

BSPTCL has also received approval of the Electricity Department, Govt. of Bihar for execution of the aforementioned projects vide letter No. BSPTCL-03/2023-576, dated 15.02.2023 to execute the project through State plan. The same is attached as **Annexure - 12**.

Further, BSPTCL has also received approval of the Electricity Department, Govt. of Bihar vide Letter No. BSPTCL-01/2020-1214, dated 15.03.2023 for Construction of 400/220/132 KV AIS Sub-Station at Chhapra (New) alongwith construction of associated 400 KV, 220 KV, 131 KV transmission lines and 220 KV & 132 KV Bays. However, BSPTCL has not floated any NIT for this project. The same is attached as **Annexure - 13**.

Therefore, BSPTCL requests the Hon'ble Commission to consider the same as new capital investment and provide prior regulatory approval for the same.

10. BSPTCL submits that it has planned for renovation of existing T/L for reliable power supply within the state of Bihar. Accordingly, it has selected 08 No. of transmission lines of BSPTCL for renovation under State Disaster Mitigation Fund however, the approval for execution of the projects are still under process. In view of the coming monsoon season, BSPTCL has planned to execute the renovation of following 4 No. of transmission lines on urgent basis under IRF vide NIT No. 11/PR/BSPTCL/2023.

- 1) 220 KV Kishanganj (New) - Madhepura Line
- 2) 220 KV Laukahi - Darbhanga (DMTCL) line
- 3) 132 KV Kishanganj (New) - Kishanganj line
- 4) 132 KV Motihari - Dhaka Line



The details along with approval for execution of the project under IRF is attached as **Annexure - 14**.

Therefore, BSPTCL requests the Hon'ble Commission to consider the above schemes as new capital investment and provide prior regulatory approval for the same.

11. BSPTCL submits that in view of the increasing requirement of transmission system, for providing reliable power supply to the concerned area & to reduce 33 KV line length & transmission loss it has taken initiative for Construction of 2X50 MVA 132/33 KV GSS Chandi (Dist. - Nalanda) and Construction of 02 Nos. of 132 KV Line Bays at GSS Harnaut along with construction of 132 KV D/C Transmission Line from GSS Chandi to GSS Asthawan (40 RKM) & Construction of 132 KV D/C Transmission Line from GSS Chandi to GSS Harnaut (20 RKM).

BSPTCL has also received approval of the Electricity Department, Govt. of Bihar for execution of the aforementioned projects vide letter No. BSPTCL-04/2023-2228, dated 05.06.2023 through State plan. The same is attached as **Annexure - 15**.

Therefore, BSPTCL requests the Hon'ble Commission to consider the above scheme as new capital investment and provide prior regulatory approval for the same.

12. BSPTCL submits that automation system for monitoring & control of its substations are required to provide reliable and uninterrupted power supply to the consumers. Therefore, BSPTCL has taken initiative for Implementation of SAS for control & monitoring of existing 12 Nos. of 220/132/33 KV Susstations (Hajipur, Khagaul, Fatuha, Gaurichak, Begusarai, Bodhgaya, Dehi-on-Sone, Pusauli, Darbhanga, Gopalganj, Madhepura & Bihta (New) including modification of existing IEDs and field equipment of BSPTCL vide NIT No. 08/PR/BSPTCL/2023.

Further, BSPTCL submits that the total project cost is 99.60 Cr. However, it has received approval of Rs. 77.36 Cr. from the Ministry of Power, Govt. of India vide letter No. 10/1/2014-OM (Vol - V) [234849], dated 16.01.2023 to execute the same under PSDF funded scheme.

BSPTCL has also received approval from its Board of Directors to meet the balance funding requirements through IRF. The same is attached as **Annexure - 16**.



Therefore, BSPTCL requests the Hon'ble Commission to consider the above scheme as new capital investment and provide prior regulatory approval for the same.

13. BSPTCL is responsible to build, maintain and operate an efficient, co-ordinated and economical transmission system within the state of Bihar. In view of the above, it also has to execute various schemes/works on deposit work basis as per the requisition of Distribution utilities/other agencies.

The Health Department, Govt. of Bihar has requested to execute the works for Construction of 2X80 MVA, 132/33 KV Gas Insulated Sub-station at PMCH, Patna and 2 Nos. of 132 KV GIS Line Bay Extention at 220/132/33 KV GIS Digha on turnkey basis alongwith Construction of 132 KV D/C ACSR Moose Conductor Transmission Line with Pile foundation from 220/132/33 KV GIS Digha (New) to 132/33 KV GIS PMCH. Accordingly, BSPTCL has taken up the above works as deposit work.

BSPTCL further submits the letter received from Health Department, Govt. of Bihar to execute the aforesaid work as **Annexure - 17**.

Further, Railway Electrification, Ministry of Railway has requested to execute the works for Construction of single phase 132 KV Transmission line through underground XLPE cable from GSS Jamalpur to TSS Jamalpur as a spare cable under deposit head of Railway vide NIT No. 54/PR/BSPTCL/2022. Accordingly, BSPTCL has taken up the above works as deposit work.

BSPTCL further submits the letter received from Railway Electrification, Ministry of Railway to execute the aforesaid work as **Annexure - 18**.

Therefore, BSPTCL requests the Hon'ble Commission to consider the above scheme as new capital investment and provide prior regulatory approval for the same.

14. BSPTCL respectfully submits that the desktop computers, UPSs & Laptops are required to be provided to the employees for execution of the works at various offices. BSPTCL required 250 Nos. of desktop computers with UPS and 20 Nos. of Laptop. Accordingly, BSPTCL has procured the same vide NIT No. 44/PR/BSPTCL/2022.

Therefore, BSPTCL requests the Hon'ble Commission to consider the above and approve the same.



(3) Prayers

BSPTCL respectfully prays that the Hon'ble Commission may be pleased to consider and approve the following:

- a. Admit this Petition;
- b. Examine the proposal submitted in the enclosed Petition for a favorable dispensation;
- c. To kindly grant prior Regulatory approval as sought in this Petition for works to be carried out as submitted in this Petition.
- d. To kindly approve the estimated cost for proposed capital investment as submitted in this Petition and accordingly approve the proposed funding for these projects.
- e. To kindly pass through the difference in the cost estimates submitted in this Petition and actual Awarded cost discovered after the tender processing through competitive bidding, as the variation is beyond the control of BSPTCL;
- f. Permit to propose suitable changes to the respective capital investment petition, prior to the final approval by the Hon'ble Commission;
- g. Condone any inadvertent omission/errors/short comings and permit the petitioner to add/change/modify/alter this filing and make further submissions as may be required at a future date.
- h. Pass such Order as the Hon'ble Commission may deem fit and appropriate keeping in view the facts and circumstances of the case.



BIHAR STATE POWER TRANSMISSION COMPANY LIMITED
(A Wholly Owned Subsidiary of Bihar State Power (Holding) Company Limited)
Registered Office : Vidyut Bhawan, Bailey Road, Patna-800021
(CIN : U74110BR2012SGC018889)

U.O.I. No. 52
BSPTCL/CS/2019-20/116

Patna, Dated: 01st October, 2021

SUBJECT:- SUPPLY, INSTALLATION, TESTING & COMMISSIONING OF 20 NOS. OF 50 MVA POWER TRANSFORMERS FOR DIFFERENT GSS OF BSPTCL ALONG WITH CONSTRUCTION OF 01 NOS. OF 132/33 KV TRANSFORMER BAYS EACH AT GSS ROSERA & NIRMALI AND 01 NO. OF 220/132KV TRANSFORMER BAY AT GSS PUSAULI UNDER IRF:

The Board of Directors of Bihar State Power Transmission Co. Ltd. in its 94th Meeting held on 29.09.2021 vide its Resolution No. 94-05.03 took following decision:-

“RESOLVED THAT the Board of Directors be and is hereby accord approval on following:

- a) Procurement of 20 nos. of 132/33 KV 50 MVA power transformers from manufacturers including Supply, unloading, dragging, dismantling of old foundation of 20 MVA transformer, erection, filtration, testing & commissioning of the procured 20 nos. of transformers by the manufacturers along with loading, transportation and unloading of dismantled 20 MVA power transformers at different locations of GSSs to meet O&M requirement of 20MVA Transformers.
- b) Construction of 01 Nos. of 132/33 KV Transformer bays each at GSS Nirmali & GSS Rosera and Construction of 01 No. 220/132 KV transformer bay at GSS Pusauli. Also, Construction of new transformer foundation for 50 MVA power transformer at 03 locations for transformers.
- c) The above work shall be executed under Internal Resource Fund (IRF) of BSPTCL.”

Distribution to:

Chief Engineer (Project-I), BSPTCL for information and issuance of needful executive order.

for and on behalf of Board of Directors of
Bihar State Power Transmission Company Limited

2024/CELO-2)
04-10-21
ESE (R-1) Ray
EEE (SM)
Raj
09/10/21

for and on behalf of
SMK
Hy
05-10-21

(Kritt Kiran)
Company Secretary,
BSP(H)CL



Agenda No. 2021-22
Annexure - I-III

Sub:- Agenda note for Supply, installation, testing & commissioning of 20 nos. of 50 MVA Power Transformers for different GSS of BSPTCL along with construction of 01 nos. of 132/33 KV Transformer-bays each at GSS Rosera & Nirmali and 01 no. of 220/132KV Transformer Bay at GSS Pusauli under IRF.

- 1.0 Peak load Demand of Bihar is continuously increasing and it has crossed projected peak load demand of the 19th Electric Power Survey (EPS) of India published by CEA. This year Bihar has achieved peak load demand of 6627 MW till date against the projected peak load for FY 2021-22 of 6576 MW in EPS Survey.
- 2.0 NBPDC & SBPDCL have submitted the requirement of 09 Nos. & 12 Nos. of 50 MVA Power Transformer for augmentation of existing 20 MVA Power Transformers with 50MVA Power Transformers along with construction of Transformer Bays in various GSSs of BSPTCL respectively in order to meet increasing load demand of Bihar for FY 2021-22. (Annexure-I)
- 3.0 CE (O&M) & concerned Field Officers of BSPTCL examined the proposal and recommended that 10 Nos. of 50 MVA power transformers at following GSSs are urgently required in order to meet the load demand as peak load at these GSSs has already crossed 90% of transformer capacity. The details are as below: (Annexure-II)

SL. NO.	NAME OF GSS	REPLACEMENT/ ADDITION	Remarks
1	WAZIRGANJ	REPLACEMENT	Recommended by CE (O&M) vide buff sheet U.O.I No. 302 dated 24.09.2021
2	HARNAUT	REPLACEMENT	Recommended by CE (O&M) vide buff sheet U.O.I No. 201 dated 12.07.2021
3	SASARAM	REPLACEMENT	
4	RAJGIR	REPLACEMENT	
5	KUSHESHWARSTHAN	REPLACEMENT	
6	FORBESGANJ	REPLACEMENT	
7	PHULPARAS	REPLACEMENT	
8	NIRMALI	ADDITION	
9	ROSERA	ADDITION	Recommended by ESE, Vaishali vide letter no. 257 dated 12.08.2020
10	RUNNISAIDPUR	REPLACEMENT	Recommended by GM-cum-CE, Muzaffarpur vide letter no. 393 dated 24.06.2021

- 4.0 One no. of 50 MVA transformers each from under construction new GSSs were diverted to various GSSs on urgent basis to meet the load constraints at running GSS of BSPTCL mentioned below. The transformers at these under construction GSSs need to be replenished in order to meet the demand in near future for providing reliable power supply to the consumers. The details are as below:

SL. NO.	NAME OF U/C GSS	REPLACEMENT/ ADDITION	DIVERTED TO GSS
1	EKMA (EXTN)	ADDITION	SKMCH
2	PALASI	ADDITION	Mashrakh
3	GORAUL	ADDITION	Siwan
4	RAXAUL (NEW)	ADDITION	Fatuha
5	KARMNASA (NEW)	ADDITION	Bodhgaya
6	KERPA	ADDITION	Begusarai
7	ASHTHAWAN	ADDITION	Bodhgaya

- 5.0 Further, 03 nos. of 50MVA Transformers have been proposed to be made available for O&M as spares. The location of spare 03 nos of 50 MVA power transformers shall be decided at the time of delivery of transformers after reviewing the load requirement.
- 6.0 Considering the above points, there is urgent requirement for 20 Nos of 50MVA Power Transformer.
- 7.0 Also, there is requirement of 01 Nos. of 132/33 KV transformer bays each at GSS Rosera & GSS Nirmali. Further, dismantling of old foundation for 20 MVA transformer and construction of new transformer foundation for 50 MVA Power Transformer at 03 locations (in case required for augmentation with 50 MVA Power Transformer) need to be taken in consideration for smooth installation of transformers.
- 8.0 Further, construction of 01 no. of 220/132KV Transformer Bay at GSS Pusauli for commissioning of 150MVA Transformer repaired from BHEL is also required to meet load demand of the area. Presently, 01 no. of 150MVA & 01 no. of 160MVA, 220/132KV Transformers are running in the GSS.
- 9.0 The estimated cost for the above detailed work is amounting to Rs 86,22,45,307.00 (Rupees Eighty six Crore Twenty Two Lakh Forty Five Thousand Three Hundred Seven Only). (Annexure-III)
- 10.0 Due to paucity of fund, the aforesaid work is proposed to be executed from IRF of BSPTCL. As per provisions of DoP, approval of BOD is required for the execution of work through IRF at estimated cost of Rs 86.23 Cr.
- 11.0 In view of the above, the matter is placed before Board of Directors for approval of following proposal as detailed below:
- Procurement of 20 nos. of 132/33 KV 50 MVA power transformers from manufacturers including Supply, unloading, dragging, dismantling of old foundation of 20 MVA transformer, erection, filtration, testing & commissioning of the procured 20 nos. of transformers by the manufacturers along with loading, transportation and unloading of dismantled 20 MVA power transformers at different locations of GSSs to meet O&M requirement of 20MVA Transformers.
 - Construction of 01 Nos. of 132/33 KV Transformer bays each at GSS Nirmali & GSS Rosera and Construction of 01 No. 220/132 KV transformer bay at GSS Pusauli. Also, Construction of new transformer foundation for 50 MVA power transformer at 03 locations for transformers.
 - The above work is proposed to be executed under Internal Resource Fund (IRF) of BSPTCL.
- 12.0 The estimated cost for the above detailed work is amounting to Rs 86,22,45,307.00 (Rupees Eighty six Crore Twenty Two Lakh Forty Five Thousand Three Hundred Seven Only).

Ratan Kumar
28/09/21
(Ratan Kumar)
Chief Engineer (Project-I)

(Kriti Kiran)
Company Secretary



ABT

Annexure - 2

बिहार स्टेट पावर (होल्डिंग) कम्पनी लिमिटेड
Bihar State Power (Holding) Company Limited
(निबंधित कार्यालय: विद्युत भवन, बेली रोड, पटना)
(Regd. Office : Vidyut Bhawan, Bailey Road, Patna)

पत्रांक: ...1497,
Trans/Misc/P-1/201/2021

पटना, दिनांक 23/12/2021

प्रेषक,

संजीव हंस, भा० प्र० रो०
अध्यक्ष-सह-प्रबंध निदेशक।

सेवा में,

सचिव,
ऊर्जा विभाग,
बिहार सरकार, 8, दारोगा राय पथ, पटना।

विषय:

बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कम्पनी लि० के अन्तर्गत ग्रिड सब स्टेशनों के फीडरों में ABT मीटर की स्थापना तथा ऑनलाइन डेटा संचार और ऑनलाइन डेटा निगरानी के प्रावधानों के साथ-साथ ऊर्जा लेखांकन एवं लेखा परीक्षा हेतु प्राक्कलित राशि रू० 72,50,06,497.00 की योजना की स्वीकृति एवं उक्त स्वीकृत कुल राशि का 20% अर्थात् रू० 14.51 करोड़ पूंजीगत निवेश के रूप में इविट्टी स्वरूप एवं शेष 80% अर्थात् रू० 58.00 करोड़ राज्य सरकार की गारण्टी पर विभिन्न वित्तीय संस्थानों से ऋण प्राप्त करने की स्वीकृति के संबंध में।

महाशय,

उपर्युक्त विषय के आलोक में सूचित करना है कि बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कम्पनी लि० की एक महत्वपूर्ण योजना के अन्तर्गत राज्य में परिचालित सभी ग्रिड सब स्टेशनों के 220 के०भी०, 132 के०भी० एवं 33 के०भी० फीडरों से होने वाली विद्युत आपूर्ति की मात्रा का वास्तविक समय के आधार पर (Real Time Basis) मुख्यालय तक डेटा उपलब्ध कराया जाना तथा इस डेटा का सतत निगरानी किया जाना है। इस परियोजना के कार्यान्वयन होने के उपरान्त 220 के०भी०, 132 के०भी० एवं 33 के०भी० विद्युत प्रणाली में आवश्यकतानुसार विद्युत आपूर्ति पर बेहतर नियंत्रण एवं बिजली की वास्तविक आवश्यकता का ससमय आकलन करने हेतु आवश्यक डेटा की मुख्यालय स्तर पर उपलब्ध रहेगी। यह परियोजना केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण, नई दिल्ली, भारत सरकार द्वारा तकनीकी रूप से अनुमोदित/स्वीकृत है।

बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कम्पनी लि० के 96 ग्रिड सब स्टेशनों के फीडरों में ABT मीटरों को स्थापित करने के साथ-साथ वास्तविक समय के आधार पर ऑनलाइन डेटा संचार और ऑनलाइन डेटा निगरानी के प्रावधान सहित ऊर्जा लेखांकन और लेखा परीक्षा हेतु रू० 71.00 करोड़ की स्वीकृति ऊर्जा विभाग के प्रसंगाधीन आदेश-3251 दिनांक-30.10.2017 द्वारा दी गयी थी। कालान्तर में बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कम्पनी लि० के अन्तर्गत ग्रिड सब स्टेशनों की संख्या 96 से बढ़कर 146 हो चुकी है। सभी 146 ग्रिड सब स्टेशनों में भी ABT मीटर की स्थापना तथा ऑनलाइन डेटा संचार और ऑनलाइन डेटा निगरानी के प्रावधानों के साथ-साथ ऊर्जा लेखांकन एवं लेखा परीक्षा हेतु कार्य कराये जाने की आवश्यकता हेतु ग्रिड सब स्टेशनों की संख्या में वृद्धि के कारण पूर्व में स्वीकृत योजना की राशि

पुनरीकृत करके हुए रू० 81.35 करोड़ आकलित की गयी जिराके क्रियान्वयन हेतु ऊर्जा विभाग प्रसंगाधीन आदेश-1447 दिनांक-14.08.2020 द्वारा स्वीकृति प्रदान की गयी है।

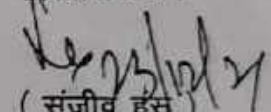
इस योजना के अन्तर्गत कार्यविशेष के अनुसार ABT मीटर अधिष्ठापन का कार्य पूर्ण किया जा चुका है।

वर्तमान में बिहार विद्युत विनियामक आयोग, Bihar Electricity Grid Code 2010 एवं केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण के द्वारा निर्गत दिशानिर्देश के अनुसार वी.एस.पी.टी.सी.एल. के ग्रिड सब स्टेशनों में सभी incoming एवं outgoing फीडरो में ABT मीटर लगाए जाने की आवश्यकता है।

अतः अनुरोध है कि बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कम्पनी लि० के ग्रिड सब स्टेशनों के बाकी बचे सभी फीडरो में ABT मीटरों को स्थापित करने के साथ-साथ ऑनलाइन डेटा संचार और ऑनलाइन डेटा निगरानी के प्रावधान सहित ऊर्जा लेखांकन और लेखा परीक्षा के क्रियान्वयन हेतु प्राक्कलित राशि रू० 72,50,06,497.00 के योजना की स्वीकृति एवं उक्त स्वीकृत कुल राशि का 20% रू० 14.51 करोड़ पूँजीगत निवेश के रूप में राज्य योजना मद से कराने की स्वीकृति प्राप्त की जाय एवं शेष 80% अर्थात् रू० 58.00 करोड़ राज्य सरकार की गारण्टी पर विभिन्न वित्तीय संस्थानों से ऋण प्राप्त करने की स्वीकृति प्राप्त की जाय। यह अनुरोध है कि वित्तीय वर्ष (2022-23) में राज्य योजना मद से 10 करोड़ रुपये की राशि उपलब्ध कराने की कृपा की जाय।

परियोजना से सम्बन्धित स्वीकृत प्राक्कलन की प्रति (अनुलग्नक-क) एवं प्राधिकृत समिति हेतु संलेख का प्रारूप इस पत्र के साथ संलग्न किया जा रहा है।

अनु-यथोक्त।

विश्वासभाजन

 २१/०८/२०२२ (संजीव हंस)
 अध्यक्ष-सह-प्रबंध निदेशक

बिहार सरकार
ऊर्जा विभाग

पत्राक-प्र० BSPTCL-04-12022
G.M. (P) / 9m (P) / 10/11/2022

/पटना, दिनांक

प्रेषक,

संजीव हंस,
सरकार के प्रधान सचिव।

सेवा में,

आंतरिक वित्तीय सलाहकार-सह-निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी,
ऊर्जा विभाग, बिहार, पटना।

विषय:-

बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि० के अन्तर्गत ग्रिड सब स्टेशनों के बाकी बचे सभी फीडरों में उपलब्धता आधारित टैरिफ (Availability Based Tariff) - "ABT" मीटर की स्थापना के साथ ऑनलाइन डेटा संचार और ऑनलाइन डेटा निगरानी का प्रावधान सहित ऊर्जा लेखांकन एवं अंकेक्षण हेतु 72,50,00,000/- (बहत्तर करोड़ पचास लाख) रुपये की स्वीकृत योजना के कार्यान्वयन हेतु भारत सरकार द्वारा विमुक्त की गयी राशि 36.25 करोड़ (छत्तीस करोड़ पच्चीस लाख) रुपये वित्तीय वर्ष 2022-23 में बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि० को भुगतान करने हेतु आवंटन की स्वीकृति।

महाशय,

उपर्युक्त विषयक विभागीय राज्यादेश संख्या-3785 दिनांक-07.11.2022 के आलोक में बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि० के अन्तर्गत ग्रिड सब स्टेशनों के बाकी बचे सभी फीडरों में उपलब्धता आधारित टैरिफ (Availability Based Tariff) - "ABT" मीटर की स्थापना के साथ ऑनलाइन डेटा संचार और ऑनलाइन डेटा निगरानी का प्रावधान सहित ऊर्जा लेखांकन एवं अंकेक्षण हेतु 72,50,00,000/- (बहत्तर करोड़ पचास लाख) रुपये की स्वीकृत योजना के कार्यान्वयन हेतु भारत सरकार द्वारा विमुक्त की गयी राशि 36.25 करोड़ (छत्तीस करोड़ पच्चीस लाख) रुपये वित्तीय वर्ष 2022-23 में बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि० को भुगतान करने हेतु आवंटन स्वीकृत एवं विमुक्त किया जाता है।

2. उक्त राशि मांग सं०-10, मुख्य शीर्ष 4801-बिजली परियोजनाओं पर पूंजीगत परिव्यय-उप मुख्य शीर्ष-05 संचरण तथा वितरण, लघु शीर्ष-190-सार्वजनिक क्षेत्र के तथा अन्य उपक्रमों में निवेश, उपशीर्ष-0105-बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि० की परियोजना, विपत्र कोड-10-4801051900105 विषय शीर्ष 5401-निवेश के अन्तर्गत वित्तीय वर्ष 2022-23 में उपबंधित राशि से विकलनीय होगा।

आवंटन की स्थिति निम्न प्रकार है :-

बजट उपबंध	पूर्व में आवंटित राशि	वर्तमान में आवंटित राशि	कुल आवंटित राशि	बजट उपबंध की शेष राशि
2268100000.00	1060000000.00	362500000.00	1422500000.00	845600000.00

3. इस राशि की निकासी सचिवालय कोषागार, सिंचाई भवन, पटना से की जाएगी।

4. यह आवंटन वित्त विभाग के पत्रांक-2561 दिनांक-17.04.1998 के आलोक में निर्गत किया जाता है तथा निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी से अनुरोध है कि राशि की निकासी के पूर्व सारी प्रक्रियाओं को पूरी करने के बाद ही इस राशि की निकासी करेंगे। यह राशि इस मद में कुल उपबंधित राशि के अधीन है।
5. आवंटित राशि की निकासी के पूर्व संबंधित विपत्र पर निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी प्रसंगाधीन आवंटन आदेश की संख्या एवं तिथि के साथ संबंधित इकाई के कोड संख्या का भी उल्लेख करेंगे तथा विपत्र पर चिन्हित राशि बजट उपबन्ध के अन्तर्गत होने का प्रमाण-पत्र भी अंकित करेंगे।
6. इस राशि की निकासी आंतरिक वित्तीय सलाहकार-सह-निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी, ऊर्जा विभाग, बिहार, पटना के द्वारा CFMS के माध्यम से सचिवालय कोषागार, सिंचाई भवन, पटना से कर बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि० के व्यक्तिगत लेखा खाता (पी०एल०/ खाता) के मुख्य शीर्ष 8448-स्थानीय निधियों की जमा, उप मुख्य शीर्ष-00, लघु शीर्ष-120-अन्य निधियाँ, उपशीर्ष-0044-बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि०, व्यय शीर्ष-L8448001200044 एवं प्राप्तियाँ-K-8448001200044 में जमा की जाएगी।
7. बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि० द्वारा राशि की निकासी कोषागार में खोले गए CFMS खाता संख्या-PTSPLA014 से की जाएगी।

विश्वासभाजन,

ह०/-

(संजीव हंस)

सरकार के प्रधान सचिव।

ज्ञापांक-प्र०/BSPTCL-01/2017-

/पटना, दिनांक-

प्रतिलिपि:-कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, सिंचाई भवन, पटना/महालेखाकार (लेखा परीक्षा) को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के प्रधान सचिव।

ज्ञापांक-प्र०/BSPTCL-01/2017-

8-8

/पटना, दिनांक- 09/11/2022

प्रतिलिपि:-लेखा शाखा (तीन प्रतियों में), ऊर्जा विभाग, बिहार, पटना/विभागीय बजट शाखा, ऊर्जा विभाग, पटना/बजट शाखा, वित्त विभाग/राजस्व शाखा, वित्त विभाग/प्रशाखा-7, वित्त विभाग, पटना/अध्यक्ष-सह-प्रबंध निदेशक, बिहार स्टेट पावर (हो०) कं० लि०/प्रबंध निदेशक, बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि०/आई०टी० मैनेजर, ऊर्जा विभाग, पटना को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

सरकार के प्रधान सचिव।

बिहार सरकार
ऊर्जा विभाग

/पटना, दिनांक

Annexure - 2

पत्रांक-प्र0/BSPTCL-01/2017-

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हक),
बिहार, वीरचन्द्र पटेल मार्ग, पटना।

विषय-

बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कम्पनी लिमिटेड के अन्तर्गत ग्रिड सब स्टेशनों के बाकी बचे सभी फीडरों में उपलब्धता आधारित टैरिफ (Availability Based Tariff) - "ABT" मीटर की स्थापना के साथ ऑनलाइन डेटा संचार और ऑनलाइन डेटा निगरानी का प्रावधान सहित ऊर्जा लेखांकन एवं अंकेक्षण हेतु 72,50,00,000/- (बहतर करोड़ पचास लाख) रुपये की योजना की स्वीकृति प्रदान करने के संबंध में।

आदेश-स्वीकृत।

बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कम्पनी लिमिटेड की एक महत्वपूर्ण योजना के अन्तर्गत राज्य में परिचालित सभी ग्रिड सब स्टेशनों के 220 के0भी0, 132 के0भी0 एवं 33 के0भी0 फीडरों से होने वाली विद्युत आपूर्ति की मात्रा का वास्तविक समय के आधार पर (Real Time Basis) मुख्यालय तक डेटा उपलब्ध कराया जाना तथा इस डेटा का सतत निगरानी किया जाना है। इस परियोजना के कार्यान्वयन होने के उपरान्त 220 के0भी0, 132 के0भी0 एवं 33 के0भी0 विद्युत प्रणाली में आवश्यकतानुसार विद्युत आपूर्ति पर बेहतर नियंत्रण एवं बिजली की वास्तविक आवश्यकता का ससमय आकलन करने हेतु आवश्यक डेटा मुख्यालय स्तर पर उपलब्ध रहेगी। यह परियोजना केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण, नई दिल्ली, भारत सरकार द्वारा तकनीकी रूप से अनुमोदित/स्वीकृत है। बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कम्पनी लिमिटेड के 98 ग्रिड सब स्टेशनों के फीडरों में उपलब्धता आधारित टैरिफ (Availability Based Tariff) - "ABT" मीटरों को स्थापित करने के साथ-साथ वास्तविक समय के आधार पर ऑनलाइन डेटा संचार और ऑनलाइन डेटा निगरानी के प्रावधान सहित ऊर्जा लेखांकन और लेखा परीक्षा हेतु 71.00 करोड़ (एकहतर करोड़) रुपये की योजना की स्वीकृति राज्यादेश संख्या-3251 दिनांक-30.10.2017 द्वारा प्रदान की गयी है। कालान्तर में बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कम्पनी लिमिटेड के अन्तर्गत ग्रिड सब स्टेशनों की संख्या 98 से बढ़कर 146 हो चुकी है। सभी 146 ग्रिड सब स्टेशनों में भी Availability Based Tariff (ABT) मीटर की स्थापना तथा ऑनलाइन डेटा संचार और ऑनलाइन डेटा निगरानी के प्रावधानों के साथ-साथ ऊर्जा लेखांकन एवं लेखा परीक्षा हेतु कार्य कराये जाने की आवश्यकता हेतु ग्रिड सब स्टेशनों की संख्या में हुई वृद्धि के कारण पूर्व में स्वीकृत योजना की पुनरीक्षित राशि 81.35 करोड़ (एकसी करोड़ पैंतीस लाख) रुपये की स्वीकृति राज्यादेश संख्या-1447 दिनांक-14.08.2020 द्वारा प्रदान की गयी है। इस योजना के अन्तर्गत कार्यादेश के अनुसार Availability Based Tariff (ABT) मीटर अधिष्ठापन का कार्य पूर्ण किया जा चुका है।

2. वर्तमान में बिहार विद्युत विनियामक आयोग, Bihar Electricity Grid Code 2010 एवं केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण के द्वारा निर्गत दिशा निर्देश के अनुसार बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कम्पनी लिमिटेड के ग्रिड सब स्टेशनों में सभी Incoming एवं outgoing फीडरों में उपलब्धता आधारित टैरिफ (Availability Based Tariff) - "ABT" मीटर लगाए जाने की आवश्यकता है। जिसकी अनुमानित लागत 72.50 करोड़ (बहतर करोड़ पचास लाख) रुपये है।

EEE (SM)
AEE (Kshulys)
Raj
21/09/22

3. उल्लेखनीय है कि भारत सरकार द्वारा Special Assistance to States for Capital Investment for 2022-23 के अंतर्गत राज्य सरकारों को पूंजीगत व्यय हेतु 50 वर्ष के लिए व्याज रहित ऋण का बजट प्रावधान किया गया है। पार्ट-1 में बिहार के लिए कुल कर्णांकित राशि 8046.00 करोड़ (आठ हजार छियालीस करोड़) रुपये है, जिसमें राज्य सरकार के अधीन वित्तीय वर्ष 2022-23 में पूर्ण होने वाली चालू अथवा नई योजना को सम्मिलित किया जाना है। प्रस्तावित योजना का वित्त पोषण भारत सरकार द्वारा उपलब्ध अतिरिक्त ऋण से किया जाएगा। उपलब्ध अतिरिक्त ऋण 50 वर्षों के लिए होगा। ऋण के मूलधन का भुगतान 50 वर्षों के पश्चात एकमुश्त किया जाएगा और प्राप्त ऋण पर कोई व्याज देय नहीं होगा।
4. अतएव बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कम्पनी लिमिटेड के उक्त योजना को पूंजीगत निवेश के लिए राज्यों को विशेष सहायता (Special Assistance to States for Capital Investment), 2022-23 अंतर्गत स्वीकृति प्रदान किया जाना आवश्यक है।
5. उक्त आलोक में बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कम्पनी लिमिटेड के अन्तर्गत ग्रिड सब स्टेशनो के बाकी बचे सभी फीडरों में उपलब्धता आधारित टैरिफ (Availability Based Tariff) - "ABI" मीटर की स्थापना के साथ ऑनलाइन डेटा संचार और ऑनलाइन डेटा निगरानी का प्रावधान सहित ऊर्जा लेखांकन एवं अंकेक्षण हेतु 72,50,00,000/- (बहत्तर करोड़ पचास लाख) रुपये की योजना की स्वीकृति प्रदान की जाती है।
6. उक्त राशि माँग सं०-10, मुख्य शीर्ष 4801-विजली परियोजनाओं पर पूंजीगत परिव्यय-उप मुख्य शीर्ष-05 संचरण तथा वितरण, लघु शीर्ष-190-सार्वजनिक क्षेत्र के तथा अन्य उपक्रमों में निवेश, उपशीर्ष-0105-बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कम्पनी लिमिटेड की परियोजना, विपत्र कोड-10-4801051900105 विषय शीर्ष 54.01-निवेश के अन्तर्गत वित्तीय वर्ष 2022-23 में उपबंधित राशि से विकलनीय होगा।
7. इस राशि की निकासी आंतरिक वित्तीय सलाहकार-सह-निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी, ऊर्जा विभाग, बिहार, पटना के द्वारा CFMS के माध्यम से सचिवालय कोषागार, सिंचाई भवन, पटना से कर बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि० के व्यक्तिगत लेखा खाता (पीएल० खाता) के मुख्य शीर्ष 8448-स्थानीय निधियों की जमा, उप मुख्य शीर्ष-00, लघु शीर्ष-120-अन्य निधियों, उपशीर्ष-0044-बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि०, व्यय शीर्ष-LB448001200044 एवं प्राप्तियाँ-K-8448001200044 में जमा की जाएगी।
8. बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि० द्वारा राशि की निकासी कोषागार में खोले गए CFMS खाता संख्या-PTSPLA014 से की जाएगी।
9. वित्त विभाग के परिपत्र संख्या 7355 दिनांक 05.10.2007 के अनुसार इसमें महालेखाकार, बिहार, पटना से प्राधिकार पत्र की आवश्यकता नहीं है।
10. उक्त योजना की स्वीकृति हेतु मंत्रिपरिषद का अनुमोदन सचिका संख्या-प्र०/BSPTCL-01/2017 के पृष्ठ संख्या-49/टि० पर दिनांक-13.09.2022 को प्राप्त है।

11. राज्यादेश पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति सचिका संख्या-
प्र०/BSPTCL-01/2017 के पृष्ठ संख्या-51/टि० पर दिनांक-16.09.2022 को प्राप्त है।

बिहार राज्यापाल के आदेश से

ह०/-

(संजीव हंस)

सरकार के प्रधान सचिव।

ज्ञापांक-प्र०/BSPTCL-01/2017-

/पटना, दिनांक-

प्रतिलिपि-महालेखाकार (लेखा परीक्षा), बिहार, पटना/कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय
कोषागार, सिंचाई भवन, पटना को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

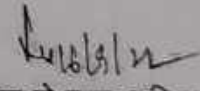
सरकार के प्रधान सचिव।

ज्ञापांक-प्र०/BSPTCL-01/2017-

3267

/पटना, दिनांक-19/09/2022

प्रतिलिपि-वित्त विभाग, बजट शाखा/अपर मुख्य सचिव, वित्त विभाग, बिहार, पटना/अपर
मुख्य सचिव, मुख्यमंत्री सचिवालय विभाग, बिहार, पटना/अपर मुख्य सचिव, योजना एवं विकास
विभाग, बिहार, पटना/आंतरिक वित्तीय सलाहकार-सह-निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी, ऊर्जा
विभाग, पटना/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग, पटना/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग(तीन प्रतिभों में),
पटना/अध्यक्ष-सह-प्रबंध निदेशक, बिहार स्टेट पावर (हो०) कं० लि०/प्रबंध निदेशक, बिहार स्टेट
पावर ट्रान्समिशन कं० लि०/आईटी० मैनेजर, ऊर्जा विभाग, पटना को सूचनार्थ एवं आवश्यक
कार्रवाई हेतु प्रेषित।


सरकार के प्रधान सचिव।



बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कम्पनी लिमिटेड, पटना

Annexure - 3

(निबन्धित कार्यालय: विद्युत भवन, बेली रोड पटना-800001)

सी० आई० एन० : U74110BR2012SGC018889

वेबसाइट:- www.bsptcl.in

पत्रांक: 10/MD (T)

Trans/Misc/P-1/52/2022

पटना, दिनांक 20/05/2020

प्रेषक,

प्रभाकर, भा० प्र० से०
प्रबंध निदेशक।

सेवा में,

उप सचिव,
ऊर्जा विभाग,
बिहार सरकार, 8, दारोगा राय पथ, पटना।

विषय:

बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कम्पनी लि० के 220 के.वी. एवं 132 के.वी. संचरण लाईनों के नवीकरण एवं आधुनिकीकरण (Renovation & Modernization) के तहत Reconductoring करने हेतु कुल 498.55 करोड़ रुपये की नई योजना की स्वीकृति देने एवं Special Assistance to States for Capital Investment for 2022-23 के तहत चालू वित्तीय वर्ष 2022-23 में कुल राशि 498.55 करोड़ रुपये उपलब्ध कराने के संबंध में।

प्रसंग:-

वित्त विभाग का पत्रांक-328 दिनांक 12.04.2022

महाशय,

बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कम्पनी लि० द्वारा ऊर्जा की माँग/आवश्यकता में उत्तरोत्तर वृद्धि दर्ज होने के अनुरूप विभिन्न योजनाओं के अन्तर्गत क्षमता विस्तार की जा रही है। इसी के तहत विद्युत संचरण के क्षमता विस्तार, गुणवत्तापूर्ण एवं निर्बाध उपलब्धता हेतु नयी 220 के.वी. एवं 132 के.वी. संचरण लाईनों की आवश्यकता है। नयी लाईनों के निर्माण हेतु मार्ग अधिकार (ROW), प्राक्कलन राशि एवं समय की अधिकता को संज्ञान में लेते हुए मौजूदा 220 के.वी. एवं 132 के.वी. संचरण लाईनों की क्षमता बढ़ाने के लिए HTLS (High Tension Low Sag) से Reconductoring कर Renovation & Modernization करना अधिक व्यवहार्य एवं अत्यव्ययी है।

तदोपरांत, 01 अदद 220 के.वी. एवं 17 अदद 132 के.वी. संचरण लाईनों का क्षमता विस्तार के लिए HTLS से Reconductoring करने हेतु कुल 498.55 करोड़ रुपये का प्राक्कलन बनाया गया है। विदित है कि कार्य को पूर्ण करने का लक्ष्य मार्च 2023 है। उपर्युक्त योजना के कार्यान्वयन हेतु "State Level Standing Committee Meeting on Transmission Planning" का अनुमोदन प्राप्त है।

उल्लेखनीय है कि भारत सरकार द्वारा Special Assistance to States for Capital Investment for 2022-23 के अंतर्गत राज्य सरकारों को पूंजीगत व्यय हेतु 1.00 लाख करोड़ रुपये के 50 वर्ष हेतु व्याज रहित ऋण का बजट प्रावधान किया गया है। Part -I में बिहार के लिए कुल कर्णांकित राशि 3046 करोड़ रुपये है, जिसमें राज्य सरकार के अधीन वित्तीय वर्ष 2022-23 में पूर्ण होने वाली चालू अथवा नई योजना को सम्मिलित किया जाना है।

अतः अनुरोध है कि कार्य की महत्ता को देखते हुए बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कम्पनी लि० के 01 अदद 220 के.वी. एवं 17 अदद 132 के.वी. संचरण लाईनों का HTLS से Reconductoring कर क्षमता विस्तार करने हेतु प्राक्कलित राशि 498.55 करोड़ रुपये की नई योजना की स्वीकृति एवं Special Assistance to States for Capital Investment for 2022-23 के तहत वित्तीय वर्ष 2022-23 के लिए कुल राशि 498.55 करोड़ रुपये उपलब्ध कराने की कृपा की जाए।

अनु:-तथैव।

विश्वासभाजन

ह०/-

(प्रभाकर)

प्रबंध निदेशक

ज्ञापक 10/MD (T)

पटना, दिनांक 20-05-2022

प्रतिलिपि:- अध्यक्ष-सह-प्रबंध निदेशक, सी० एस० पी० एच० सी० एल०, पटना को सादर सूचनार्थ।

(प्रभाकर) 8/1

प्रबंध निदेशक

बिहार सरकार
ऊर्जा विभाग

Dir. (P) ✓
GM (P) ✓
Annexure - 3

पत्रांक-प्र०/BSPTCL-02/2022-

/पटना, दिनांक 08 JUL 2022
Annexure - I

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हक),
बिहार, वीरचन्द्र पटेल मार्ग, पटना।

विषय:- बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कम्पनी लिमिटेड के 220 के०वी० एवं 132 के०वी० संचरण लाईनों के नवीकरण एवं आधुनिकीकरण (R&M) के तहत रिफ्लेक्टिंग करने हेतु कुल 498,55,00,000/- (चार सौ अठानवे करोड़ पचपन लाख) रुपये की नयी योजना की स्वीकृति प्रदान करने के संबंध में।

आदेश-स्वीकृत।

बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि० द्वारा ऊर्जा की माँग/आवश्यकता में उत्तरोत्तर वृद्धि दर्ज होने के अनुरूप विभिन्न योजनाओं के अन्तर्गत क्षमता विस्तार की जा रही है। इसी के तहत विद्युत संचरण के क्षमता विस्तार, गुणवत्तापूर्ण एवं निर्बाध उपलब्धता हेतु नयी 220 के०वी० एवं 132 के०वी० संचरण लाईनों की आवश्यकता है। नयी लाइनों के निर्माण हेतु मार्ग अधिकार (ROW), प्राक्कलन राशि एवं समय की अधिकता को संज्ञान में लेते हुए मौजूदा 220 के०वी० एवं 132 के०वी० संचरण लाईनों की क्षमता बढ़ाने के लिए HTLS (High Temperature Low Sag) से Reconductoring कर Renovation & Modernization करना अधिक व्यवहार्य एवं अल्पव्ययी है। 01 अदद 220 के०वी० एवं 17 अदद 132 के०वी० संचरण लाईनों का क्षमता विस्तार के लिए HTLS Conductor से Reconductoring करने हेतु कुल 498,55,00,000/- रुपये का प्राक्कलन बनाया गया है। विदित है कि कार्य को पूर्ण करने का लक्ष्य मार्च, 2023 है। उपर्युक्त योजना के कार्यान्वयन हेतु State Level Standing Committee (SLSC) का अनुमोदन प्राप्त है।

2. उल्लेखनीय है कि भारत सरकार द्वारा Special Assistance to States for Capital Investment for 2022-23 के अंतर्गत राज्य सरकारों को पूंजीगत व्यय हेतु 50 वर्ष हेतु ब्याज रहित ऋण का बजट प्रावधान किया गया है। पार्ट-1 में बिहार के लिए कुल कर्णांकित राशि 8046.00 करोड़ (आठ हजार छियालीस करोड़) रुपये है, जिनमें राज्य सरकार के अधीन वित्तीय वर्ष 2022-23 में पूर्ण होने वाली चालू अथवा नई योजना को सम्मिलित किया जाना है।

3. अतएव बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कम्पनी लिमिटेड के उक्त योजना को पूंजीगत निवेश के लिए राज्यों को विशेष सहायता (Special Assistance to States for Capital Investment), 2022-23 अंतर्गत स्वीकृति प्रदान किया जाना आवश्यक है।

4. उक्त आलोक में बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कम्पनी लिमिटेड के 220 के०वी० एवं 132 के०वी० संचरण लाईनों के नवीकरण एवं आधुनिकीकरण (R&M) के तहत रिफ्लेक्टिंग करने हेतु कुल 498,55,00,000/- (चार सौ अठानवे करोड़ पचपन लाख) रुपये की नयी योजना की स्वीकृति प्रदान की जाती है।

5. उक्त राशि माँग सं०-10, मुख्य शीर्ष 4801-बिजली परियोजनाओं पर पूंजीगत परिचय-उप मुख्य शीर्ष-05 संचरण तथा वितरण, लघु शीर्ष-190-सार्वजनिक क्षेत्र के तथा अन्य उपक्रमों में निवेश, उपशीर्ष-0105-बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि० की परियोजना विषय

कोड--10-4801051900105 विषय शीर्ष 54.01-निवेश के अन्तर्गत वित्तीय वर्ष 2022-23 में उपबंधित राशि से विकल्पनीय होगा।

6. इस राशि की निकासी आंतरिक वित्तीय सलाहकार-सह-निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी, ऊर्जा विभाग, बिहार, पटना के द्वारा CFMS के माध्यम से सचिवालय कोषागार, सिचाई भवन, पटना से कर बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि० के व्यक्तिगत लेखा खाता (पी०एल० खाता) के मुख्य शीर्ष 8448-स्थानीय निधियों की जमा, उप मुख्य शीर्ष-00, लघु शीर्ष-120-अन्य निधियाँ, उपशीर्ष-0044-बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि०, व्यय शीर्ष-L8448001200044 एवं प्राप्ति-क-8448001200044 में जमा की जाएगी।

7. बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि० द्वारा राशि की निकासी कोषागार में खोले गए पी०एल० खाता संख्या-PLA272/CFMS खाता संख्या-PTSPLA014 से की जाएगी।

8. वित्त विभाग के परिपत्र संख्या 7355 दिनांक 05.10.2007 के अनुसार इसमें प्राधिकार पत्र की आवश्यकता नहीं है।

9. उक्त योजना की स्वीकृति हेतु मंत्रिपरिषद का अनुमोदन संचिका संख्या-प्र०/BSPTCL-02/2022 के पृष्ठ संख्या-06/टि० पर दिनांक-05.07.2022 को प्राप्त है।

10. राज्यादेश पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति संचिका संख्या-प्र०/BSPTCL-02/2022 के पृष्ठ संख्या-06/टि० पर दिनांक-06.07.2022 को प्राप्त है।

बिहार राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

(संजीव हंस)

सरकार के प्रधान सचिव।

ज्ञापक-प्र०/BSPTCL-02/2022-

/पटना, दिनांक-

प्रतिलिपि-महालेखाकार(लेखा परीक्षा), बिहार, पटना/कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, सिचाई भवन, पटना को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के प्रधान सचिव।

ज्ञापक-प्र०/BSPTCL-02/2022- 23/14

/पटना, दिनांक- 07/07/2022

प्रतिलिपि-वित्त विभाग, बजट शाखा/अपर मुख्य सचिव, वित्त विभाग, बिहार, पटना/अपर मुख्य सचिव, मंत्रिमंडल सचिवालय विभाग, बिहार, पटना/सचिव, योजना एवं विकास विभाग, बिहार, पटना/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग, पटना/आंतरिक वित्तीय सलाहकार-सह-निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी, ऊर्जा विभाग, पटना/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग(तीन प्रतियों में), पटना/अध्यक्ष-सह-प्रबंध निदेशक, बिहार स्टेट पावर (हो०) कं० लि०/प्रबंध निदेशक, बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि०/आई०टी० मैनेजर, ऊर्जा विभाग, पटना को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

सरकार के प्रधान सचिव।

२

177 24

(44)

North Bihar Power Distribution Company Limited

(CIN No. : U40109BR2012SGC018920)

Regd. Office Vidyut Bhawan, Bailey Road, Patna.

Website: www.nbpdc.in

(Department of Operation and Maintenance)

Mob. No. - 9264437182

E-mail- nbpdclceom@gmail.com

Letter No:- 581
MEMO No. 07/2021

Date: 27.7.2021

From,

J.K Bhanu,
Chief Engineer, O&M

To,

Ratan Kumar
Chief Engineer (Project-I),
BSPICL

AEEC Prakash
Approved
29/07/2021

Sub:- Regarding Consent of Administrative approval for the construction of towers over Massan River for crossing 33 kV lines from GSS Ramnagar to PSS Chautarwa and PSS Bagaha.

Sir,

With reference to the above mentioned subject, it is to inform that Technical Sanctioned estimate for the construction of towers over Massan River for crossing 33 kV lines from GSS Ramnagar to PSS Chautarwa and PSS Bagaha has been received vide your office Memo No 680 dated 17.06.2021. The total amount involved is **Rs 7,59,55,064.00** (Rupees Seven Crore Fifty Nine Lakhs Fifty five Thousand and Sixty four)only including GST.

The Complete works involves as under:-

1483-CEPI
28.07.2021

a. Construction of 05 (including 03 nos. of pile foundation) nos. of tower (including stringing with Panther Conductor) for crossing of 33 kV line from GSS Ramnagar to PSS Chautarwa over Masan River near Dainmarwa village.	Rs 7,59,55,064.00 (inclusive of GST)
b. Construction of 02 nos. of tower (including stringing with Panther Conductor) for crossing of 33 kV line from GSS Ramnagar to PSS Bagaha over Masan River near Jada village.	

This has got the approval from Competent Authority of NBPDCI.

Yours faithfully,
J.K. Bhanu
(J.K. Bhanu)
Chief Engineer (O&M)

EEZ (Nayyar)
AEE (Prakash)
Pl put up. Kungur
29/07/21

BIHAR STATE POWER TRANSMISSION COMPANY LTD., PATNA
 (A subsidiary company of Bihar State Power (Holding) Company Ltd., Patna)
 CIN - U40102BR2012SGC018889
[SAVE ENERGY FOR BENEFIT OF SELF AND NATION]
 Head Office, Vidyut Bhawan, Bailey Road, Patna - 800021

Name of Work: -1. Construction of 05 (including 03 nos. of pile foundation) nos. of tower (including stringing with panther conductor) for crossing of 33 KV line from GSS Ramnagar to PSS Chautarava over Massan River near Daimmarwa Village on deposit head
 2. Construction of 02 nos. of tower (including stringing with panther conductor) for crossing of 33 KV line from GSS Ramnagar to PSS Bagaha over Massan River near Jada Village on deposit head

Sl. No.	Description	Price (Rs.)
A	Total Supply Price without GST	
B	Total Erection Price (Electrical) without GST	7,135,682.95
C	Total Civil Price (including Pile) without GST	6,506,227.00
D	F & I Cost @ 4% on A	43,162,417.42
E	Sub Total (A+B+C+D)	285,427.42
F	Administrative expenses on E (Total @ 12.75% on E)	57,889,754.63
	Total Cost (E+F)	7,278,943.73
G	GST @ 18 % on (E + F)	64,368,696.41
	Total Price for the complete work with GST (E+F+G)	11586365.71
		75955064.00

[Signature]
A.E.E. (Project-1)

[Signature]
E.Ex. (Project-1)

[Signature]
E.S.F. (Project-DC.E. (Project-1))

Estt. No. 03

Dated 16-06-2021

TECHNICALLY SANCTIONED

For Rs. 75955064.00 (Rupees seven crore fifty nine lacs fifty five thousand sixty four) only including GST.

[Signature]
Director (Project)

बिहार सरकार
ऊर्जा विभाग

Annexure - 5

पत्रांक-प्र०/BSPTCL-01/2022-

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हक),
बिहार, वीरचन्द पटेल मार्ग, पटना।

विषय:-

बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि० के अंतर्गत पुराने 220/132/33 के०वी० बोधगया ग्रिड उपकेन्द्र के जीर्णोद्धार एवं आधुनिकीकरण हेतु 7.7582 करोड़ (सात करोड़ पचहत्तर लाख बेरासी हजार) रुपये की नई योजना की स्वीकृति एवं इस योजना के कार्यान्वयन हेतु वित्तीय वर्ष 2022-23 में 1.00 करोड़ (एक करोड़) रुपये बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि० को उपलब्ध कराने की स्वीकृति प्रदान करने के संबंध में।

आदेश-स्वीकृत।

वर्तमान में बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि० के अन्तर्गत 220/132/33 के०वी० बोधगया ग्रिड की क्षमता 4X150 MVA + 1X160 MVA (कुल क्षमता=760 MVA) की है। 220 के०वी० एवं 132 के०वी० मेन बस में डबल जेबरा कंडक्टर है, जो काफी पुराने हो चुके हैं, जिस कारण लोड बढ़ने से बार-बार हॉट स्पॉट होते रहते हैं। 220 के०वी० डबल सर्किट गया (पावरग्रिड)-सोननगर (नया) के दोनों सर्किट का LILO बोधगया ग्रिड से निमार्णाधीन है, जिस कारण बोधगया से भविष्य में विद्युत आपूर्ति बढ़ेगी। अतः बोधगया ग्रिड उपकेन्द्र के जीर्णोद्धार एवं आधुनिकीकरण की अत्यन्त आवश्यकता है, जिसके लिए कुल अनुमानित लागत 7.7582 करोड़ (सात करोड़ पचहत्तर लाख बेरासी हजार) रुपये आकलित की गयी है।

2. उक्त आलोक में बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि० के अंतर्गत पुराने 220/132/33 के०वी० बोधगया ग्रिड उपकेन्द्र के जीर्णोद्धार एवं आधुनिकीकरण हेतु 7.7582 करोड़ (सात करोड़ पचहत्तर लाख बेरासी हजार) रुपये की नई योजना की स्वीकृति एवं इस योजना के कार्यान्वयन हेतु वित्तीय वर्ष 2022-23 में 1.00 करोड़ (एक करोड़) रुपये बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि० को उपलब्ध कराने की स्वीकृति प्रदान की जाती है।

3. उक्त राशि माँग सं०-10, मुख्य शीर्ष 4801-बिजली परियोजनाओं पर पूँजीगत परिव्यय-उप मुख्य शीर्ष-05 संचरण तथा वितरण, लघु शीर्ष-190-सार्वजनिक क्षेत्र के तथा अन्य उपक्रमों में निवेश, उपशीर्ष-0105-बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि० की परियोजना, विपत्र कोड-10-4801051900105 विषय शीर्ष 54.01-निवेश के अन्तर्गत वित्तीय वर्ष 2022-23 में उपबंधित राशि से विकलनीय होगा।

इस राशि की निकासी उप सचिव-सह-निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी, ऊर्जा विभाग, बिहार, पटना के द्वारा CFMS के माध्यम से सचिवालय कोषागार, सिंचाई भवन, पटना से कर बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि० के व्यक्तिगत लेखा खाता (पी०एल० खाता) के मुख्य शीर्ष 8448-स्थानीय निधियों की जमा, उप मुख्य शीर्ष-00, लघु शीर्ष-120-अन्य निधियाँ, उपशीर्ष-0044-बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कं० लि०, व्यय शीर्ष-L8448001200044 एवं प्राप्तियाँ-K-8448001200044 में जमा की जाएगी।

5. बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि० द्वारा राशि की निकासी कोषागार में खोले गए पी०एल० खाता संख्या-PLA272/CFMS खाता संख्या-PTSPLA014 से की जाएगी।
6. वित्त विभाग के परिपत्र संख्या 7355 दिनांक 05.10.2007 के अनुसार इसमें प्राधिकार पत्र की आवश्यकता नहीं है।
7. उक्त योजना की स्वीकृति हेतु सक्षम प्राधिकार माननीय मंत्री का अनुमोदन संचिका संख्या-प्र02/BSPTCL-01/2022 के पृष्ठ संख्या-08/टि० पर दिनांक-15.06.2022 को प्राप्त है।
8. राज्यादेश पर सहायक आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति संचिका संख्या-प्र02/BSPTCL-01/2022 के पृष्ठ संख्या-09/टि० पर दिनांक-20.06.2022 को प्राप्त है।

बिहार राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

(संजीव हंस)

सरकार के प्रधान सचिव।

ज्ञापांक-प्र02/BSPTCL-01/2022-

/पटना, दिनांक-

प्रतिलिपि:-महालेखाकार(लेखा परीक्षा), बिहार, पटना/कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, सिंचाई भवन, पटना को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के प्रधान सचिव।

ज्ञापांक-प्र02/BSPTCL-01/2022- 20/6/22

/पटना, दिनांक- 21/06/2022

प्रतिलिपि:-वित्त विभाग, बजट शाखा/अपर मुख्य सचिव, वित्त विभाग, बिहार, पटना/सचिव, योजना एवं विकास विभाग, बिहार, पटना/बजट शाखा, ऊर्जा विभाग, पटना/उप सचिव-सह-निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी, ऊर्जा विभाग, पटना/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग (तीन प्रतियों में), पटना/अध्यक्ष-सह-प्रबंध निदेशक, बिहार स्टेट पावर (हो०) कं० लि०/प्रबंध निदेशक, बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि०/आई०टी० मैनेजर, ऊर्जा विभाग, पटना को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

20/6/22
सरकार के प्रधान सचिव।

बिहार सरकार
ऊर्जा विभाग

GM (F&A)
Annexure - 6

/पटना, दिनांक

मूत्रांक-पूरा/BSPTCL-06/2015-

सेवा में

महालेखाकार (लेखा एवं हक),
बिहार, वीरचन्द पटेल मार्ग, पटना।

विषय:-

बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कम्पनी लि० के क्षेत्राधीन चिन्हित 13 (तेरह) पुराने ग्रीड उपकेन्द्रों के पूर्णरूपेण जीर्णोद्धार एवं आधुनिकीकरण हेतु 133.76 करोड़ (एक सौ तैतीस करोड़ छिहत्तर लाख) रुपये की स्वीकृत योजना अंतर्गत शेखपुरा, जहानाबाद, बंजारी, हाजीपुर एवं खगौल के लिए स्वीकृत राशि 55.06 करोड़ (पचपन करोड़ छः लाख) रुपये की पुनरीक्षित लागत 55.3663 करोड़ (पचपन करोड़ छत्तीस लाख तिरसठ हजार) रुपये की स्वीकृति प्रदान करने के संबंध में।

आदेश-स्वीकृत।

विभागीय राज्यादेश संख्या-2518 दिनांक-27.08.2015 के द्वारा बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कम्पनी लि० के अन्तर्गत चिन्हित 13 (तेरह) पुराने ग्रीड उपकेन्द्रों के पूर्णरूपेण जीर्णोद्धार एवं आधुनिकीकरण की 133.76 करोड़ (एक सौ तैतीस करोड़ छिहत्तर लाख) रुपये की योजना की स्वीकृति एवं इसके कार्यान्वयन हेतु वित्तीय वर्ष 2015-16 में 01.00 करोड़ रुपये बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कम्पनी लि० को उपलब्ध कराने की स्वीकृति प्रदान की गई है। वित्तीय वर्ष 2016-17 में राज्यादेश संख्या-1824 दिनांक-06.06.2016 के द्वारा 100.00 करोड़ रुपये एवं वित्तीय वर्ष 2017-18 में राज्यादेश संख्या-2699 दिनांक-30.08.2017 के द्वारा 10.00 करोड़ रुपये अर्थात् अबतक कुल 111.00 करोड़ रुपये इस योजना के कार्यान्वयन हेतु बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कम्पनी लि० को उपलब्ध कराया गया है।

2. उल्लेखनीय है कि चिन्हित 13 (तेरह) पुराने ग्रीड उपकेन्द्रों यथा- शेखपुरा, मीठापुर, जहानाबाद, बंजारी, मुजफ्फरपुर, हाजीपुर, दरभंगा, जमालपुर, बेतिया, मोतिहारी, पूर्णियाँ, किशनगंज एवं खगौल में से पूर्णियाँ, किशनगंज, जमालपुर, मुजफ्फरपुर, दरभंगा, बेतिया एवं मोतिहारी अर्थात् कुल 07 (सात) पुराने ग्रीड उपकेन्द्रों का पूर्णरूपेण जीर्णोद्धार एवं आधुनिकीकरण का कार्य हो गया है। शेष 06 (छः) विद्युत उपकेन्द्रों में से मीठापुर ग्रीड का नये स्थल पर निर्माण होने के कारण पुराने ग्रीड का जीर्णोद्धार एवं आधुनिकीकरण की आवश्यकता नहीं है। पुराने स्वीकृत राशि को SOR 2015 (Entry Tax@12%) के आधार पर तैयार किया गया था जबकि वर्तमान में SOR 2018 (GST@18%) के आधार पर तैयार किये जाने के कारण शेष 05 ग्रीड उपकेन्द्रों यथा- शेखपुरा, जहानाबाद, बंजारी, हाजीपुर एवं खगौल के पूर्णरूपेण जीर्णोद्धार एवं आधुनिकीकरण हेतु पुनरीक्षित प्राक्कलन 55.3663 करोड़ रुपये हो गया है।

3. उक्त आलोक में बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कम्पनी लि० के क्षेत्राधीन चिन्हित 13 (तेरह) पुराने ग्रीड उपकेन्द्रों के पूर्णरूपेण जीर्णोद्धार एवं आधुनिकीकरण हेतु 133.76 करोड़ (एक सौ तैतीस करोड़ छिहत्तर लाख) रुपये की स्वीकृत योजना अंतर्गत शेखपुरा, जहानाबाद, बंजारी, हाजीपुर एवं खगौल के लिए स्वीकृत राशि 55.06 करोड़ (पचपन करोड़ छः लाख) रुपये की पुनरीक्षित लागत 55.3663 करोड़ (पचपन करोड़ छत्तीस लाख तिरसठ हजार) रुपये की स्वीकृति प्रदान की जाती है।

बिहार सरकार
ऊर्जा विभाग

/पटना, दिनांक-

पत्रांक-प्र०/BSPTCL-03/2021-

सेवा में,

महालेखाकार (लेखा एवं हक),
बिहार, वीरधन्व पटेल मार्ग, पटना।

विषय:-

बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि० के अन्तर्गत संघरण प्रणाली के सुवृद्धीकरण हेतु भागलपुर जिलान्तर्गत 220/132/33 के०वी० ग्रिड उपकेन्द्र गोरालीह (बी०जी०सी०एल०) से 400 के०वी० बॉका (पावरग्रिड) के बीच 220 के०वी० डबल सर्किट संघरण लाईन एवं संबंधित 220 के०वी० GIS लाईन 'बे' के निर्माण के लिए 64.22 करोड़ (छासठ करोड़ बाईस लाख) रुपये की योजना की स्वीकृति एवं उक्त राशि का 20% अर्थात् 12.84 करोड़ (बारह करोड़ चौदासी लाख) रुपये पूंजीगत निवेश के रूप में इविट्टी स्वरूप एवं शेष 80% अर्थात् 51.38 करोड़ (इक्यावन करोड़ अड़तीस लाख) रुपये राज्य सरकार की गारण्टी पर विभिन्न वित्तीय संस्थानों से ऋण प्राप्त करने की स्वीकृति प्रदान करने के संबंध में।

आदेश-स्वीकृति।

वर्तमान में बिहार ग्रिड कं० लि० के अन्तर्गत 220/132/33 के०वी० ग्रिड उपकेन्द्र नवादा (नया), शेखपुरा (नया), हवेली खड़गपुर (जमालपुर) एवं गोरालीह (सबौर नया) ग्रिड उपकेन्द्रों को 220 के०वी० स्तर पर खीजरसराय से विद्युत आपूर्ति की जाती है। उपर्युक्त ग्रिड उपकेन्द्रों में एकल विद्युत सम्पर्क होने के कारण कम मांग (Off-peak) रहने की स्थिति पर उच्च मोल्टेज (High Voltage) विद्युत की समस्या बनी रहती है। उक्त निराकरण हेतु 400 के०वी० बॉका (पावरग्रिड) में 220 के०वी० के 'बस' के निर्माण की स्वीकृति पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति (पारेषण योजना) की दूसरी बैठक में केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण के द्वारा दी गयी है, साथ ही साथ 220 के०वी० डबल सर्किट बॉका (पावरग्रिड)-गोरालीह (सबौर नया) संघरण लाईन एवं संबंधित 220 के०वी० GIS लाईन 'बे' के निर्माण की स्वीकृति प्रदान की गयी है, जिसका कार्यान्वयन बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि० के द्वारा किया जाना है। इस योजना के लिए अनुमानित लागत 64.22 करोड़ (छासठ करोड़ बाईस लाख) रुपये आकलित की गयी है।

2. राज्य सरकार द्वारा कुल 11 योजनाओं के क्रियान्वयन के लिए दो चरणों में कुल 5368.72 करोड़ रुपये की गारंटी प्रदान की गयी है। प्रथम चरण में केनरा बैंक से लिए गए ऋण 1000.00 करोड़ रुपये हेतु दिनांक-07.01.2020 को एवं द्वितीय चरण के अंतर्गत केनरा बैंक के नेतृत्व में स्थापित पाँच बैंक यथा केनरा बैंक, पंचाब नेशनल बैंक, बैंक ऑफ इंडिया, इंडियन बैंक और बैंक ऑफ महाराष्ट्रा के सहायता संघ द्वारा लिए गए ऋण 4368.72 करोड़ रुपये हेतु दिनांक-09.12.2020 को राज्य सरकार द्वारा गारंटी निर्गत की गयी है।

स्वीकृत ऋण 5368.72 करोड़ रुपये के विरुद्ध संवितरित ऋण 2150.00 करोड़ रुपये पर सर्वकार भारत एवं भुगतान किये गये ब्याज की विवरणी निम्नलिखित है:-

वित्तीय वर्ष	भारत ब्याज भुगतान (करोड़ रुपये)
2019-20	21.8095868
2020-21	78.6275979
2021-22 (जनवरी, 2022)	117.4386803
कुल ब्याज:-	217.8758741

64
180

3. उक्त आलोक बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि० के अन्तर्गत राधरण प्रणाली के सुपुत्रीकरण हेतु भागलपुर जिलान्तर्गत 220/132/33 के०वी० ग्रिड उपकेन्द्र गोराडीह (पी०एल०सी०एल०) से 400 के०वी० बॉका (पावरग्रिड) के बीच 220 के०वी० डबल सर्किट राधरण लाइन एवं संबंधित 220 के०वी० GIS स्टार्डिंग 'बे' के निर्माण के लिए 64.22 करोड़ (षीसठ करोड़ बाईस लाख) रुपये की योजना की स्वीकृति एवं उक्त राशि का 20% अर्थात् 12.84 करोड़ (बारह करोड़ घोरसी लाख) रुपये पूँजीगत निवेश के रूप में इक्विटी स्वरूप एवं शेष 80% अर्थात् 51.38 करोड़ (इक्व्यावन करोड़ अड़तीस लाख) रुपये राज्य सरकार की गारण्टी पर विभिन्न विनीय संस्थानों से ऋण प्राप्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है।

4. उक्त राशि मौंग सं०-10, मुख्य शीर्ष 4801-विजली परियोजनाओं पर पूँजीगत परिष्यय-उप मुख्य शीर्ष-05 संघरण तथा वितरण, लघु शीर्ष-190-सार्वजनिक क्षेत्र के तथा अन्य उपक्रमों में निवेश, उपशीर्ष-0105-बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि० की परियोजना, विपन्न कोड-10-4801051900106 एवं विपन्न कोड-10-4801067890101 विषय शीर्ष 54.01-निवेश के अन्तर्गत उपबंधित राशि से विकसनीय होगा।

5. इस राशि की निकासी उप सचिव-सह-निकासी एवं ध्ययन पदाधिकारी, ऊर्जा विभाग, बिहार, पटना के द्वारा CFMS के माध्यम से सचिवालय कोषागार, सिंचाई भवन, पटना से कर बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि० के व्यक्तिगत लेखा खाता (पी०एल० खाता) के मुख्य शीर्ष 6448-स्थानीय निधियों की जमा, उप मुख्य शीर्ष-00, लघु शीर्ष-120-अन्य निधियाँ, उपशीर्ष-0044-बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि०, व्यय शीर्ष-L8448001200044 एवं प्राप्तियाँ-K-8448001200044 में जमा की जाएगी।

6. बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि० द्वारा राशि की निकासी कोषागार में खोले गए पी०एल० खाता संख्या-PLA272/CFMS खाता संख्या-PTSPLA014 से की जाएगी।

7. वित्त विभाग के परिपत्र संख्या 7355 दिनांक 05.10.2007 के अनुसार इसमें प्राधिकार पत्र की आवश्यकता नहीं है।

8. उक्त योजना की स्वीकृति हेतु मंत्रिपरिषद् का अनुमोदन संचिका संख्या-प्र०/BSPTCL-03/2021 के पृष्ठ संख्या-19/टि० पर दिनांक-08.03.2022 को प्राप्त है।

9. राज्यादेश पर आंतरिक वित्तीय सलाहकार की सहमति संचिका संख्या-प्र०/BSPTCL-03/2021 के पृष्ठ संख्या-21/टि० पर दिनांक-09.03.2022 को प्राप्त है।

बिहार राज्यपाल के आदेश से

ह०/-

(संजीव हंस)

सरकार के प्रधान सचिव।

ज्ञापांक-प्र०/BSPTCL-03/2021-

/पटना, दिनांक-

प्रतिलिपि:-महालेखाकार (लेखा परीक्षा), बिहार, पटना/कोषागार पदाधिकारी, सचिवालय कोषागार, सिंचाई भवन, पटना को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

ह०/-

सरकार के प्रधान सचिव।

ज्ञापांक-प्र०/BSPTCL-03/2021- 900

/पटना, दिनांक-10/03/2022

प्रतिलिपि:-वित्त विभाग, बजट शाखा/अपर मुख्य सचिव, वित्त विभाग, बिहार, पटना/प्रधान सचिव, योजना एवं विकास विभाग, बिहार, पटना/प्रधान सचिव, मंत्रिमंडल सचिवालय, बिहार, पटना बजट शाखा, ऊर्जा विभाग, पटना/उप सचिव-सह-निकासी एवं व्ययन पदाधिकारी, ऊर्जा विभाग, पटना/लेखा शाखा, ऊर्जा विभाग (तीन प्रतियों में), पटना/अध्यक्ष-सह-प्रबंध निदेशक, बिहार स्टेट पावर (हो) कं० लि०/प्रबंध निदेशक, बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि०/आई०टी० मैनेजर, ऊर्जा विभाग, पटना को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

सरकार के प्रधान सचिव।

