

U/12622/2020



भारत सरकार  
Government of India  
विद्युत मंत्रालय  
Ministry of Power  
केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण  
Central Electricity Authority  
विद्युत प्रणाली योजना एवं मूल्यांकन प्रभाग-II  
Power System Planning & Appraisal Division-II

सेवा में / To

संलग्न सूची के अनुसार  
As per list enclosed

विषय : पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति (पारेषण योजना) (ERPCTP) की दूसरी बैठक का कार्यवृत्त।  
Subject: 2<sup>nd</sup> meeting of Eastern Region Power Committee Transmission Planning (ERPCTP) – Minutes.

महोदय(Sir)/महोदया(Madam).

पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति (पारेषण योजना) (ERPCTP) की दूसरी बैठक 30 सितम्बर 2020 को वीडियो कॉन्फ्रेंसिंग के माध्यम से आयोजित की गई थी। बैठक का कार्यवृत्त संलग्न है।

The 2<sup>nd</sup> meeting of Eastern Region Power Committee (Transmission Planning) (ERPCTP) was held on 30<sup>th</sup> September, 2020 through video conferencing. Minutes of the meeting are enclosed herewith.

भवदीय/Yours faithfully.

(प्रदीप जिंदल/ Pardeep Jindal)  
मुख्य अभियंता/ Chief Engineer

Copy for kind information to  
1) PPS to Chairperson/ Member (PS), CEA

Signature Not Verified

Digitally signed by PARDEEP  
JINDAL  
Date: 2020.12.14 10:26:15 IST

622/2020

File No.CEA-PS-12-15/2/2018-PSPA-II Division-Part(1)

16. **Creation of 220 kV bus at Banka (PG) and Lakhisarai (PG)**
- 16.1 Director (PSPA-II), CEA stated that to have 2<sup>nd</sup> source connectivity at their various substations, BSPTCL had proposed for the creation of 220kV voltage level at existing 400/132 kV substations at Banka (PG) and Lakhisarai (PG). In this regard, a meeting was held on 10.09.2020 wherein BSPTCL informed that they will review their proposal and accordingly submit to CEA. BSPTCL vide letter dated 21.09.2020 has revised their proposal and requested to consider for creation of 220 kV Bus at Banka (PG) at present and Lakhisarai (PG) at later stage.
- 16.2 Representative of BSPTCL stated that the Grid Sub-station constructed by them i.e. Nawada(New), Shekhpura(New), Haveli Kharagpur (Jamalpur) and Gauradih (Sabour-New) are drawing power from Khizersarai (BSPTCL) and Khizersarai is dependent on Biharsharif (POWERGRID) and Gaya (POWERGRID). Also, the above mentioned grids are apparently on single source as the remote Gouradih GSS doesn't have any alternate power source. This is causing severe high voltage issue during off peak hours. To provide an alternate source 220 kV at Haveli Kharagpur and Gauradih and to maintain better voltage regulation, it was requested to approve 220 kV Bus creation at Banka (PG) and Lakhisarai(PG) and connect to Gauradih and Havelki Kharagpur respectively. He stated that creation of 220 kV Bus at Banka (PG) and Lakhisarai (PG) are required. However, BSPTCL proposed for the creation of 220kV voltage level at existing 400/132 kV substations at Banka (PG) at present with transformation capacity of 2x315 MVA.
- 16.3 ERLDC stated that there are high voltage issues in that area due to less loading of lines. Accordingly, reactive compensation may be planned.
- 16.4 CTU stated that presently there is space for creation of 220kV level at Banka (PG) S/s in GIS.
- 16.5 After deliberations, following was agreed for implementation:

**Under ISTS:****Eastern Region Strengthening Scheme-XXV (ERSS-XXV)**

- (a) Creation of 220kV GIS bus at Banka (POWERGRID) S/s
- (b) 400/220kV, 2x500MVA ICTs along with associated bays (220kV bays in GIS)
- (c) 2 nos. of 220kV GIS line bays at Banka (POWERGRID) for termination of Banka (POWERGRID) - Goradih (Sabour New) 220kV D/c line of BSPTCL
- (d) Space for future 220kV GIS bays: 6 no.

**By BSPTCL:**



File No.CEA-PS-12-15/2/2018-PSPA-II Division-Part(1)

I/12622/2020

(a) 220kV Banka (POWERGRID) - Goradih (Sabour New) D/C line along with associated bays at Goradih (Sabour New) end. BSPTCL will implement this line matching with the schedule of associated ISTS scheme as above.

16.6 It was also agreed that BSPTCL would study requirement of reactive power in Bihar system and send to CEA/CTU for discussion in the next meeting of ERPCTP.

**F. ToR 2(vi) – REVIEW AND FACILITATE CONSTRUCTION OF INTER-REGIONAL GRID STRENGTHNING SCHEME**

17. Re-conductoring of Siliguri-Bongaigaon 400kV D/c Twin Moose line with Twin HTLS conductor, re-conductoring of Alipurduar – Salakati (Bongaigaon) 220kV D/c line with Single HTLS

17.1 Director (PSPA-II), CEA stated that re-conductoring of the following transmission system under ISTS had been agreed in the 1<sup>st</sup> meeting of NERPCTP held on 08-11-2019 and 1<sup>st</sup> meeting ERPCTP held on 14.02.2020

(i) Re-conductoring of Siliguri – Bongaigaon line with Twin HTLS conductor (ampacity of single HTLS shall be 1596A) along with requisite modifications in line bay equipment at both ends.

(ii) Re-conductoring of Alipurduar – Salakati (Bongaigaon) 220kV D/c line with single HTLS (ampacity of single HTLS shall be 1596A) along with requisite modifications in line bay equipment at both ends.

17.2 CTU informed that MoP has allocated the above work of re-conductoring of lines under RTM to POWERGRID on 25-09-2020 with implementation schedule of 30 months.

17.3 Members noted the information.

**G. CROSS BORDER INTERCONNECTIONS**

18. Katihar (Bihar) – Parbotipur (Bangladesh) – Bornagar (Assam) 765kV D/c line.

18.1 Director (PSPA-II), CEA stated that in the 6<sup>th</sup> meeting of Standing Committee on Power System Planning of NER held on 03-10-2016, Katihar (Bihar) – Parbotipur (Bangladesh) – Bornagar (Assam) 765kV D/c line (initially operated at 400kV) along with HVDC back-to-back at Parbotipur (2x500MW, 1x500MW with 400kV operation and 2<sup>nd</sup> 1x500MW with 765kV operation) was agreed.

18.2 The issue was discussed in the 8<sup>th</sup> meeting of India-Bangladesh JTT-T held on 15-12-2019 & 06-03-2020. In the 18<sup>th</sup> meeting of JSC on India-Bangladesh Cooperation in Power Sector held on 07<sup>th</sup> March 2020, it was mentioned that



पत्रांक-प्र०/BSPTCL-03/2021-

सेवा में

/पटना, दिनांक-

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

विषय:-

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

आदेश-स्वीकृत।

वर्तमान में बिहार ग्रिड कं लि० के अन्तर्गत 220/132/33 के०वी० ग्रिड उपकेन्द्र नवादा (नया), शेखपुरा (नया), हवेली खडगपुर (जमालपुर) एवं गोरडीह (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 माग (Off-peak) रहने की स्थिति पर उच्च भोल्टेज (High Voltage) विद्युत की समस्या बनी रहती है। उसके निराकरण हेतु 400 के०वी० बॉका (पावरग्रिड) न 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)-गोरडीह (सबौर नया) संचरण लाईन एवं संबंधित 220 के०वी० GIS लाईन 'बे' के निर्माण की स्वीकृति प्रदान की गयी है जिसका कार्यान्वयन बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं लि० के द्वारा किया जाना है। इस योजना के लिए अनुमानित लागत 64.22 करोड़ (चौसठ 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 महाराष्ट्र के सहायता से घ 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 वर्षवार भारित एवं भुगतान किये गये ब्याज की विवरणी निम्नलिखित है:-

वित्तीय वर्ष	भारित ब्याज भुगतान (करोड़ रुपये)
2019-20	21.8095889
2020-21	78.6275979
2021-22 (जनवरी, 2022)	117.4306603
कुल ब्याज:-	217.8758741



3. उक्त आलोक बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन क० लि० के अन्तर्गत सचरण-प्रणाली के सुदृढीकरण हेतु भागलपुर जिलान्तर्गत 220/132/33 के०वी० ग्रिड उपकेन्द्र गोरडीह (बी०जी०सी०एल०) से 400 के०वी० बॉका (पावरग्रिड) के बीच 220 के०वी० डबल सर्किट सचरण लाईन एवं संबन्धित 220 के०वी० GIS लाईन 'वे' के निर्माण के लिए 64.22 करोड़ (चौरस करोड़ बाईस लाख) रूपये की योजना की स्वीकृति एवं उक्त राशि का 20% अर्थात् 12.84 करोड़ (बारह करोड़ चौरासी लाख) रूपये पूँजीगत निवेश के रूप में इविवटी स्वरूप एवं शेष 80% अर्थात् 51.38 करोड़ (इक्यावन करोड़ अड़तीस लाख) रूपये राज्य सरकार की गारण्टी पर विभिन्न वित्तीय संस्थानों से ऋण प्राप्त करने की स्वीकृति प्रदान की जाती है।
4. उक्त राशि माँग सं०-10, मुख्य शीर्ष-4801-विजली परियोजनाओं पर पूँजीगत परिव्यय-उप मुख्य शीर्ष-05 सचरण तथा वितरण, लघु शीर्ष-190-सार्वजनिक क्षेत्र के तथा अन्य उपक्रमों में निवेश, उपशीर्ष-0105-बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन क० लि० की परियोजना, विपत्र कोड-10-4801051900105 एवं विपत्र कोड-10-4801057890101 विषय शीर्ष 54.01-निवेश के अन्तर्गत उपबन्धित राशि से विकलनीय होगा।
5. 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 ट्रान्समिशन क० 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 क० लि०, व्यय शीर्ष-L8448001200044 एवं प्राप्तियाँ-K-8448001200044 में जमा की जाएगी।
6. बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन क० 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 मंत्रिपरिषद 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।



/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-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 (हो०) कं० लि०/प्रबंध निदेशक, बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कं० लि०/आई०टी० मैनेजर, ऊर्जा विभाग, पटना को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु प्रेषित।

14/3/22  
सरकार के प्रधान सचिव।



1/14953/2021



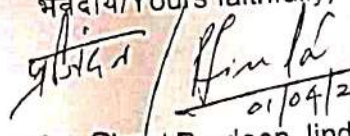
भारत सरकार  
Government of India  
विद्युत मंत्रालय  
Ministry of Power  
केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण  
Central Electricity Authority  
विद्युत प्रणाली योजना एवं मूल्यांकन प्रभाग-II  
Power System Planning & Appraisal Division-II

सेवा में / To,

संलग्न सूची के अनुसार  
As per list enclosed

विषय : पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति (पारेषण योजना) (ERPCTP) की तीसरी बैठक का कार्यवृत्त।  
Subject: 3<sup>rd</sup> meeting of Eastern Region Power Committee Transmission Planning (ERPCTP) – Minutes.

महोदय(Sir)/महोदया(Madam),  
पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति (पारेषण योजना) (ERPCTP) की तीसरी बैठक तीसरी बैठक 9 फरवरी, 2021 को वीडियो कॉन्फ्रेंसिंग के माध्यम से आयोजित की गई थी। बैठक का कार्यवृत्त संलग्न है।  
The 3<sup>rd</sup> meeting of Eastern Region Power Committee (Transmission Planning) (ERPCTP) was held on 9<sup>th</sup> February, 2021 through video conferencing. Minutes of the meeting are enclosed herewith.

भवदीय/Yours faithfully,  
  
(प्रदीप जिंदल/ Pardeep Jindal)  
मुख्य अभियंता/ Chief Engineer

Copy for kind information to:  
1) PPS to Chairperson/ Member (PS), CEA

- 12.1 Director (PSPA-II), CEA stated that many 400kV substations have been agreed in the previous meetings of SCPSPER/ERSCT/ERPCTP under intra-state strengthening schemes in ER. He requested respective STUs to update the status of the same.
- 12.2 The updated details as per the information provided by STUs are enclosed at ANNEXURE-VIII.

**(c) ToR 2(v) – EXAMINE AND EVALUATE INTRA-STATE PROPOSALS**

**13. Creation of 220 kV bus at Banka (PG)**

- 13.1 Director (PSPA-II) stated that In the 2<sup>nd</sup> meeting of ERPCTP, following was agreed for implementation:

**Under ISTS:**

**Eastern Region Strengthening Scheme-XXV (ERSS-XXV)**

- (a) Creation of 220kV GIS bus at Banka (POWERGRID) S/s
- (b) 400/220kV, 2x500MVA ICTs along with associated bays (220kV bays in GIS)
- (c) 2 nos. of 220kV GIS line bays at Banka (POWERGRID) for termination of Banka (POWERGRID) - Goradih (Sabour New) 220kV D/c line of BSPTCL
- (d) Space for future 220kV GIS bays: 6 no.

**By BSPTCL:**

220kV Banka (POWERGRID) - Goradih (Sabour New) D/C line along with associated bays at Goradih (Sabour New) end. BSPTCL will implement this line matching with the schedule of associated ISTS scheme as above.

- 13.2 He also stated that in the 2<sup>nd</sup> meeting of ERPCTP, it was also agreed that BSPTCL would study requirement of reactive power in Bihar system and send to CEA/CTU for discussion in the next meeting of ERPCTP. However, the information was awaited from BSPTCL.
- 13.3 BSPTCL informed that they are collecting data and will submit the study results with regard to reactive power in Bihar system to CEA/CTU by June, 2021.

**(d) ToR 2(vi) – REVIEW AND FACILITATE CONSTRUCTION OF INTER-REGIONAL GRID STRENGTHNING SCHEME**



## Bihar State Power Transmission Company LTD.

## Terminal Benefits

Group Summary

1-Apr-23 to 31-Mar-24

Page 1

	Opening Balance	Transactions		Closing Balance
		Debit	Credit	
Admin/other Charges on EPF/ESI		18,530.25		18,530.25 Dr
CPF Contribution (Employer)		14,072.00		14,072.00 Dr
EPF Contribution-Employer		2,33,388.00		2,33,388.00 Dr
ESI Contribution-Employer		58,460.00		58,460.00 Dr
CPS Contribution (Employer)		20,63,81,494.00	29,327.00	20,63,52,167.00 Dr
Gratuity Contribution (Employer)		20,67,86,130.00		20,67,86,130.00 Dr
Leave Salary Contribution (Employer)		20,86,82,665.00		20,86,82,665.00 Dr
Pension Contribution (Employer)		31,55,42,378.00		31,55,42,378.00 Dr
<b>Grand Total</b>		<b>93,77,17,117.25</b>	<b>29,327.00</b>	<b>93,76,87,790.25 Dr</b>

  
 Accounts Officer  
 Bihar State Power Transmission Co. Ltd.  
 Patna



## Bihar State Power Transmission Company LTD.

## R&amp;M of Plant and Machinery

Group Summary

1-Apr-23 to 31-Mar-24

Particulars	Opening Balance	Transactions		Closing Balance	Page 1
		Debit	Credit		
AMC Charges for SCADA/EMS System		7,04,852.00		7,04,852.00	Dr
R&M of Other Transmission Plant and Apparatus		30,83,945.00		30,83,945.00	Dr
Cost of Material -Consumables		1,27,444.00	6,74,217.00	5,46,773.00	Cr
R&M of Plant & Machinery		29,65,55,148.86	1,72,86,876.01	27,92,68,272.85	Dr
<b>Grand Total</b>		<b>30,04,71,389.86</b>	<b>1,79,61,093.01</b>	<b>28,25,10,296.85</b>	<b>Dr</b>

*Shweta*

Accountant  
Bihar State Power Transmission Company Ltd.  
PATNA



## Bihar State Power Transmission Company LTD.

## R&amp;M of Office Equipments

Group Summary

1-Apr-23 to 31-Mar-24

Page 1

Particulars	Opening Balance	Transactions		Closing Balance
		Debit	Credit	
R&M of Computers Desktop & Laptop		12,05,007.00		12,05,007.00 Dr
R&M of Office Equipment		5,48,421.47	12,331.00	5,36,090.47 Dr
R&M of Other Office Equipments		7,38,118.09		7,38,118.09 Dr
R&M of Computers & Printers		66,487.00		66,487.00 Dr
AMC Charges		4,38,48,240.00		4,38,48,240.00 Dr
<b>Grand Total</b>		<b>4,64,06,273.56</b>	<b>12,331.00</b>	<b>4,63,93,942.56 Dr</b>



Accounts Officer  
Bihar State Power Transmission Co. Ltd.  
PATNA



## Bihar State Power Transmission Company LTD.

## Conveyance and Travelling

Group Summary

1-Apr-23 to 31-Mar-24

Page 1

Particulars	Opening Balance	Transactions		Closing Balance
		Debit	Credit	
Conveyance Expenses		42,269.00		42,269.00 Dr
Hire Vehicl & Fuel Expenses		12,92,03,693.00	87,891.00	12,91,15,802.00 Dr
Travelling Expenses		2,01,80,076.00	1,180.00	2,01,78,896.00 Dr
<b>Grand Total</b>		<b>14,94,26,038.00</b>	<b>89,071.00</b>	<b>14,93,36,967.00 Dr</b>





**BIHAR STATE POWER TRANSMISSION COMPANY LTD., PATNA**  
 A subsidiary company of Bihar State Power (Holding) Company Ltd., Patna  
 CIN - U74110BR2012SGC018889  
**[SAVE ENERGY FOR BENEFIT OF SELF AND NATION]**  
 Head Office, VidyutBhawan, Bailey Road, Patna - 800021

File No. SO CELL/SLDC/TAFM BSPTCL/09/2023(Part-8)

Letter No.

Date

From

Sri. A K Chaudhary  
 Chief Engineer (System Operation)  
 BSPTCL, Patna

To,

1. Chief Engineer (Commercial)  
 NBPDCCL
2. Chief Engineer (Commercial)  
 SBPDCL

Sub: Transmission System Availability Certificate for BSPTCL for the month of  
 April-2023  
 Ref: CE Trans. (O&M) U.O.I No. 20 dated 31.01.2023

With reference to the above, SLDC has received the computation of transmission system availability with interruption details of Transmission network for the month of April-2023, computed in accordance with the BERC (Multi Year Transmission Tariff) Regulations, 2018.

The overall Transmission System Availability of the Transmission network for the month April-2023, computed in accordance with Appendix-II of the BERC (MYT) Regulations, 2018, and after considering the provisions of BERC (MYT) Regulations, 2018, is **99.24%**.

Yours faithfully

Sd/-  
 (A K Chaudhary)  
 Chief Engineer (System Operation)  
 BSPTCL, Patna

Memo No..... **353**

Dated..... **23/05/2023**

Copy forwarded to

1. Secretary, BERC, Patna for kind information.
2. GM (F &A), BSPTCL for kind information and necessary action.
3. CE (PMC), BSPHCL
4. OSD to MD, BSPTCL  
 for kind information and necessary action.

**(A K Chaudhary)**  
 Chief Engineer (System Operation)  
 BSPTCL, Patna





**Bihar State Power Transmission Company Ltd., Patna**  
 A subsidiary company of Bihar State Power (Holding) Company Ltd., Patna  
 CIN – U74110BR2012SGC018889  
**[SAVE ENERGY FOR BENEFIT OF SELF AND NATION]**  
 Head Office, Vidyut Bhawan, Bailey Road, Patna -800021,

File No. SO CELL/SLDC/TAFM BSPTCL/09/2022 (Part-8)

Letter No.

From

Date

Sri. A K chaudhary  
 Chief Engineer (System Operation)  
 BSPTCL, Patna

To,

1. Chief Engineer (Commercial)  
 NBPDC
2. Chief Engineer (Commercial)  
 SBPDCL

Sub: BSPTCL Transmission system availability Certification for the month April-2023 for FY-2022-23

Sir,

With reference to above, Transmission system availability certification of BSPTCL System for 220 KV and 132 KV system computed as per CERC regulation 2014 for the month April-2023 as detailed below :-

Month- April-2023	%Availability of BSPTCL Transmission system under SBPDCL	% Availability of BSPTCL Transmission system under NBPDC	% Availability of BSPTCL Transmission system
220KV Trans. Line	99.37	97.77	98.22
220/132 Kv ICTs	99.98	99.74	99.88
132KV Trans. Line	99.07	99.16	99.12
132/33 Kv ICTs	99.91	99.79	99.85
220KV Trans. System	99.64	98.46	98.88
132KV Trans. System	99.50	99.47	99.49
Overall Trans. System	99.57	99.02	99.24

Yours faithfully

Sd/-  
 ( A K Chaudhary )  
 Chief Engineer (System Operation)  
 BSPTCL, Patna




28  
Memo No. 354

Dated: 23/05/2023

Copy forwarded to

1. Secretary, BEREC, Patna for kind information.
2. GM (F &A), BSPTCL for kind information and necessary action.
3. CE (PMC), BSPHCL for kind information and necessary action.
4. OSD to MD, BSPTCL for kind information and necessary action.

  
( A K Chaudhary)  
Chief Engineer (System Operation)  
BSPTCL, Patna