



सत्यमेव जयते

भारत सरकार

Government Of India

विद्युत मंत्रालय

Ministry Of Power

पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति

**Eastern Regional Power Committee**

14 Golf Club Road, Tollygunje-70033 Website: [www.erpc.gov.in](http://www.erpc.gov.in)

No. ERPC/COM-I/RTDA/2024-25/1296

Date: 01.11.2024

To: As per list/संलग्नसूचीके अनुसार

**Sub: Regional Transmission Deviation Account (RTDA) for the billing period May'2024 (billing month of July'2024).**

**विषय: बिलिंग अवधि मई'2024 (जुलाई'2024 का बिलिंग माह) के लिए क्षेत्रीय ट्रांसमिशन विचलन खाता (आरटीडीए)।**

**Ref:**

**1. NLDC notification no. TC/06/2024 dated 25.06.2024**

Sir,

Regional Transmission Deviation Account (RTDA) for the billing period May'2024 (billing month of July'2024) is issued based on the Central Electricity Regulatory Commission (Sharing of Inter-State Transmission Charges and Losses) Regulations, 2023 & subsequent amendments and NLDC's notification of transmission charges.

बिलिंग अवधि मई'2024 (बिलिंग माह जुलाई'2024) के लिए क्षेत्रीय ट्रांसमिशन विचलन खाता (आरटीडीए) केंद्रीय विद्युत नियामक आयोग (अंतर-राज्य ट्रांसमिशन शुल्क और हानियों का साझाकरण) विनियम, 2023 और उसके बाद के संशोधनों और एनएलडीसी के आधार पर जारी किया जाता है। ट्रांसमिशन शुल्क की अधिसूचना.

Constituents are requested to **intimate any discrepancy / error within one month** from the date of issue of this RTDA. In case of any discrepancy/error, the provisional RTDA would be revised based on re-examination, final decision and confirmation. In case no communication is received from any of the constituent's indicating mistakes / discrepancy, the provisional RTDA as issued, would be treated as final. This issues with the approval of Member Secretary.

घटकों से अनुरोध है कि वे इस आरटीडीए के जारी होने की तारीख से एक महीने के भीतर किसी भी विसंगति/त्रुटि के बारे में सूचित करें। किसी भी विसंगति/त्रुटि के मामले में, पुनः परीक्षण, अंतिम निर्णय और पुष्टि के आधार पर अनंतिम आरटीडीए को संशोधित किया जाएगा। यदि किसी भी घटक से गलतियों/विसंगति का संकेत देने वाला कोई संचार प्राप्त नहीं होता है, तो जारी किए गए अनंतिम आरटीडीए को अंतिम माना जाएगा।

This issues with the approval of Member Secretary/ इसे सदस्य सचिव के अनुमोदन से जारी किया जाता है।

भवदीय/Yours faithfully

(पी.के. दे /P. K. De)

अधीक्षण अभियंता/ Superintending Engineer

Encl.: As above/ अनुलग्न: उपरोक्त के अनुसार।

**DISTRIBUTION LIST:**

- 1) Chief Engineer, Transmission (O&M), BSPTCL, Vidyut Bhavan, Bailey Road, Patna-800021 (FAX:0612 2227557).
- 2) Chief Enegineer (Comml. & Revenue ), JUSNL, HEC Engineering Building, Dhurva, Ranchi-834002 (FAX : 0651 2400799 / 2490486 ).
- 3) Chief Engineer (Comml.), Damodar Valley Corporation, DVC Tower, VIP Road, Kolkata-700054 ( FAX: 033 23552129 )
- 4) Sr. General Manager (PP), GRIDCO, 4th Floor, Vidyut Bhavan, Saheed Nagar, Bhubaneswar-751007
- 5) General Manager (Regulation & Tariff Cell), OPTCL, Janpath, Bhubaneswar-751022.
- 6) Chief Engineer (PTR), West Bengal State Electricity Distribution Company Limited, Bidyut Bhavan, 8<sup>th</sup> Floor, Bidhannagar, Kolkata-700091 (FAX : 033 2334 5862 )
- 7) Addl. Chief Engineer (SLDC/EHV), Deptt. of Power, Govt. of Sikkim, Kazi Road, Gangtok-737101 (FAX:03592 202927/209199)
- 8) General Manager (Commercial), NTPC Ltd., Loknayak Jaiprakash Bhawan, Dakbungalow Chowk, Patna-800001(FAX: 0612 2230035 / 2224287 )
- 9) Addl. General Manager (Commercial), ERTS-I, POWERGRID, Boring Road, Alankar Place, Patna-800001. (FAX: 0612 2234097/2228984)
- 10) Chief Engineer ( Commercial ), NHPC Ltd., NHPC Office Complex, Sector-33, Faridabad, Haryana - 121003, (Telefax : 0129 2278358)
- 11) Vice President (CS-CB), PTC India Limited, 2nd Floor, NBCC Tower, 15, Bikaji Cama Place, New Delhi – 110065 ( FAX : 011 41659142 )
- 12) General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Kolkata-700033 (FAX: 033 2423 3648)
- 13) Chief Engineer (GM),CEA, 6th Floor, Sewa Bhawan, R.K.Puram, NewDelhi-110066 (Fax: 011 26109750)
- 14) Member Secretary, WRPC, MIDC Area, Marol, Andheri(E), Mumbai-400093 (Fax : 022 2837 0193 ).
- 15) Member Secretary, NRPC, Katwaria Sarai, 18A SJSS Marg, New Delhi-16 (Fax 011-2686-5206 ).
- 16) Member Secretary, SRPC, 29, Race Course Road, Bangalore-560009 (FAX : 080 2259343 ).
- 17) Member Secretary, NERPC, NERPC Complex, Dong Parmaw, Lapalang, Shillong-793006, Meghalaya.
- 18) GM-NLDC, POSOCO, B-9, Qutab Institutional Area, Katwaria Sarai, New Delhi-16 (Fax:01126524525)
- 19) AGM (Comml.), PGCIL, “Saudamini”, Plot No.2, Sector -29, Gurgaon-122001, Haryana (Fax : 0124-2571760)
- 20) Associate Group Head (Commercial), Maithon Power Limited, MA-5, Gogna Colony, P.O.-Maithon Dam, Dist-Dhanbad, Jharkhand-828207 (Fax : 08860004758 ; e-mail : sanjoy.jadhav@tatapower.com).
- 21) AGM(BD / P&S), NVVNL, 7<sup>th</sup> Floor, Core-3 , Scope Complex, 7, Institutional Area, Lodhi Road, New Delhi – 110 003( Fax :011 24367021)
- 22) President(Power), APNRL, Crescent Tower, 3<sup>rd</sup> Floor, 229, A.J.C. Bose Road, Kolkata 700 020.
- 23) CGM, CTUIL, First Floor, Saudamini, Plot No.– 2, Sector– 29 Near IFFCO Chowk Metro Station Gurgaon – 122 001 Haryana.

वितरण सूची:

- 1) मुख्य अभियंता, ट्रांसमिशन (ओ एंड एम), बीएसपीटीसीएल, विद्युत भवन, बेली रोड, पटना-800021 (फैक्स:0612 2227557)।
- 2) मुख्य अभियंता (वाणिज्य एवं राजस्व), जेयूएसएनएल, एचईसी इंजीनियरिंग बिल्डिंग, धुर्वा, रांची-834002 (फैक्स: 0651 2400799/2490486)।
- 3) मुख्य अभियंता (वाणिज्य), दामोदर घाटी निगम, डीवीसी टॉवर, वीआईपी रोड, कोलकाता-700054 (फैक्स: 033 23552129)।
- 4) सीनियर महाप्रबंधक (पीपी), ग्रिडको, चौथी मंजिल, विद्युत भवन, शहीद नगर, भुवनेश्वर-751007
- 5) महाप्रबंधक (विनियमन एवं टैरिफ सेल), ओपीटीसीएल, जनपथ, भुवनेश्वर-751022।
- 6) मुख्य अभियंता (पीटीआर), पश्चिम बंगाल राज्य विद्युत वितरण कंपनी लिमिटेड, विद्युत भवन, 8वीं मंजिल, बिधाननगर, कोलकाता-700091 (फैक्स: 033 2334 5862)।
- 7) अतिरिक्त. मुख्य अभियंता (एसएलडीसी/ईएचवी), विभाग। बिजली, सरकार की. सिक्किम का, काजी रोड, गंगटोक-737101 (फैक्स:03592 202927/209199)
- 8) महाप्रबंधक (वाणिज्यिक), एनटीपीसी लिमिटेड, लोकनायक जयप्रकाश भवन, डाकबंगला चौक, पटना- 800001 (फैक्स: 0612 2230035/2224287)
- 9) अतिरिक्त. महाप्रबंधक (वाणिज्यिक), ईआरटीएस-1, पावरग्रिड, बोरिंग रोड, अलंकार प्लेस, पटना-800001। (फैक्स: 0612 2234097/2228984)
- 10) मुख्य अभियंता (वाणिज्यिक), एनएचपीसी लिमिटेड, एनएचपीसी कार्यालय परिसर, सेक्टर -33, फरीदाबाद, हरियाणा - 121003, (टेलीफैक्स: 0129 2278358)
- 11) उपाध्यक्ष (सीएस-सीबी), पीटीसी इंडिया लिमिटेड, दूसरी मंजिल, एनबीसीसी टॉवर, 15, बीकाजीकामा प्लेस, नई दिल्ली - 110065 (फैक्स: 011 41659142)।
- 12) महाप्रबंधक, ईआरएलडीसी, 14 गोल्फ क्लब रोड, कोलकाता-700033 (फैक्स: 033 2423 3648)
- 13) मुख्य अभियंता (जीएम), सीईए, 6वीं मंजिल, सेवा भवन, आर.के.पुरम, नई दिल्ली-110066 (फैक्स: 011 26109750)
- 14) सदस्य सचिव, डब्ल्यूआरपीसी, एमआईडीसी क्षेत्र, मरोल, अंधेरी (ई), मुंबई-400093 (फैक्स: 022 2837 0193)।
- 15) सदस्य सचिव, एनआरपीसी, कटवारिया सराय, 18ए एसजेएसएस मार्ग, नई दिल्ली-16 (फैक्स 011-2686-5206)।
- 16) सदस्य सचिव, एसआरपीसी, 29, रेस कोर्स रोड, बेंगलुरु-560009 (फैक्स: 080 2259343)।
- 17) सदस्य सचिव, एनईआरपीसी, एनईआरपीसी कॉम्प्लेक्स, डोंग पर्माव, लापालांग, शिलांग-793006, मेघालय।
- 18) जीएम-एनएलडीसी, पीओएसओसीओ, बी-9, कुतुब इंस्टीट्यूशनल एरिया, कटवारिया सराय, नई दिल्ली-16 (फैक्स:01126524525)
- 19) एजीएम (वाणिज्य), पीजीसीआईएल, "सौदामिनी", प्लॉट नंबर 2, सेक्टर -29, गुड़गांव-122001, हरियाणा (फैक्स: 0124-2571760);
- 20) एसोसिएट ग्रुप हेड (कमर्शियल), मैथॉन पावर लिमिटेड, एमए-5, गोगना कॉलोनी, पी.ओ.
- 21) एजीएम (बीडी/पी एंड एस), एनवीवीएनएल, 7वीं मंजिल, कोर-3, स्कोप कॉम्प्लेक्स, 7, इंस्टीट्यूशनल एरिया, लोधी रोड, नई दिल्ली - 110 003 (फैक्स:011 24367021)।
- 22) अध्यक्ष (विद्युत), एपीएनआरएल, क्रिसेंट टॉवर, तीसरी मंजिल, 229, ए.जे.सी. बोस रोड, कोलकाता 700,020।
- 23) सीजीएम, सीटीयूआईएल, पहली मंजिल, सौदामिनी, प्लॉट नंबर- 2, सेक्टर- 29 इफको चौक मेट्रो स्टेशन के पास गुड़गांव - 122 001 हरियाणा।

EASTERN REGIONAL POWER COMMITTEE :: KOLKATA

TOTAL TRANSMISSION DEVIATION CHARGES FOR

Billing Month : Jul-2024 (Billing Period : May-2024)

| Constituents                                | Transmission Deviation due to excess Drawal (MW)<br>(A) | Transmission Deviation due to excess Injection (MW)<br>(B) | Transmission Deviation Rate (Rs./MW) © | Transmission Deviation Charges due to Overdrawal (Rs.)<br>(D = A X | Transmission Deviation Charges due to Overinjection (Rs.)<br>(E = B X C) | Total Transmission Deviation Charges (Rs.)<br>(D +E)                  |                              |
|---|---|--|--|--|--|---|------------------------------|
| <b>STATES OF EASTERN REGION</b>             |   |  |  |  |  |   |                              |
| BIHAR_STATE                                 | 181456.26   | 0  | 159.71                                 | 28980379   | 0  | 28980379  |                              |
| DVC_STATE                                   | 0   | 0  | 124.19                                 | 0  | 0  | 0   |                              |
| JHARKHAND_STATE                             | 3926.25   | 0  | 130.66                                 | 513003   | 0  | 513003  |                              |
| Net Schd Bhutan                             | 0   | 0  | 159.71                                 | 0  | 0  | 0   |                              |
| ODISHA_STATE                                | 8461.79   | 0  | 173.25                                 | 1466006  | 0  | 1466006   |                              |
| SIKKIM_STATE                                | 0   | 0  | 132.02                                 | 0  | 0  | 0   |                              |
| WB_STATE                                    | 0   | 0  | 159.71                                 | 0  | 0  | 0   |                              |
| <b>DRAWEE DICs (INTER-NATIONAL)</b>         |   |  |  |  |  |   |                              |
| BANGLADESH_NVVN                             | 0   | 0  | 110.87                                 | 0  | 0  | 0   |                              |
| NEPAL_NVVN                                  | 1813.45   | 0  | 147.27                                 | 267067   | 0  | 267067  |                              |
| <b>DRAWEE DICs (OTHERS)</b>                 |   |  |  |  |  |   |                              |
| HVDC_APD_State                              | 0   | 0  | 114.02                                 | 0  | 0  | 0   |                              |
| HVDC_PUSAULI_STATE                          | 26.93   | 0  | 114.02                                 | 3070   | 0  | 3070  |                              |
| <b>OTHERS</b>                               |   |  |  |  |  |   |                              |
| ECR_State                                   | 0   | 0  | 103.32                                 | 0  | 0  | 0   |                              |
| Constituents                                | Transmission Deviation due to excess Drawal (MW)<br>(A) | Transmission Deviation due to excess Injection (MW)<br>(B) | Transmission Deviation Rate (Rs./MW) © | T-GNA Rate (Rs./MW)<br>(D)   | Transmission Deviation Charges due to Overinjection (Rs.)<br>(E = B X C) | Transmission Deviation Charges due to Overdrawal (Rs.)<br>(F = A X D) | Total Charges (Rs.)<br>(E+F) |
| <b>CERC REGULATED GENERATORS (CGS/ISGS)</b> |   |  |  |  |  |   |                              |
| APNRL                                       | 0   | 0  | 130.66                                 | 114.98   | 0  | 0   | 0                            |
| BARH  | 0   | 0  | 147.27                                 | 129.44   | 0  | 0   | 0                            |
| BARH-I                                      | 1317.31   | 0  | 147.27                                 | 129.44   | 0  | 170513  | 170513                       |
| BRBCL                                       | 0   | 0  | 147.27                                 | 129.44   | 0  | 0   | 0                            |
| CHUZACHEN                                   | 351.05  | 973.82   | 132.02                                 | 116.18   | 128564   | 40785   | 169349                       |
| DARLIPALI_NTPC                              | 852.41  | 0  | 173.25                                 | 152.46   | 0  | 129959  | 129959                       |
| DIKCHU                                      | 0   | 0  | 132.02                                 | 116.18   | 0  | 0   | 0                            |
| FSTPP I & II                                | 0   | 0  | 159.71                                 | 140.55   | 0  | 0   | 0                            |
| FSTPP-III                                   | 0   | 0  | 159.71                                 | 140.55   | 0  | 0   | 0                            |
| GMRKEL                                      | 0   | 0  | 173.25                                 | 152.46   | 0  | 0   | 0                            |
| IND_BHARAT                                  | 2365.96   | 0  | 173.25                                 | 152.46   | 0  | 360715  | 360715                       |
| JITPL                                       | 0   | 0  | 173.25                                 | 152.46   | 0  | 0   | 0                            |
| JLHEP                                       | 147.58  | 28.67  | 132.02                                 | 116.18   | 3785   | 17146   | 20931                        |
| KHSTPP-I                                    | 0   | 0  | 147.27                                 | 129.44   | 0  | 0   | 0                            |
| KHSTPP-II                                   | 0   | 0  | 147.27                                 | 129.44   | 0  | 0   | 0                            |
| MPL   | 0   | 1712.61  | 130.66                                 | 114.98   | 223769   | 0   | 223769                       |
| MTPS-II                                     | 1000.2  | 102.46   | 147.27                                 | 129.44   | 15089  | 129466  | 144555                       |
| North Karanpura STPS                        | 780.22  | 0  | 130.66                                 | 114.98   | 0  | 89709   | 89709                        |
| NPGC  | 0   | 0  | 147.27                                 | 129.44   | 0  | 0   | 0                            |
| RANGIT                                      | 102.36  | 0  | 132.02                                 | 116.18   | 0  | 11892   | 11892                        |
| Rongnichu                                   | 325.12  | 24.64  | 132.02                                 | 116.18   | 3253   | 37772   | 41025                        |
| Teesta_III                                  | 0   | 0  | 132.02                                 | 116.18   | 0  | 0   | 0                            |
| Teesta_V                                    | 0   | 0  | 132.02                                 | 116.18   | 0  | 0   | 0                            |
| THEP  | 328.58  | 155.31   | 132.02                                 | 116.18   | 20504  | 38174   | 58678                        |
| TSTPP-I                                     | 0   | 0  | 173.25                                 | 152.46   | 0  | 0   | 0                            |
| <b>INFIRM GENERATORS</b>                    |   |  |  |  |  |   |                              |
| BARHinfirm                                  | 245.66  | 0  | 147.27                                 | 129.44   | 0  | 31799   | 31799                        |

Note:

- 1) The RTDA Account has been prepared as per CERC Notification dated 7th February 2023.
- 2) For Generators/Infirm generators, Transmission Deviation Charges due to Over Injection and Transmission Charges due to Over-drawal have been shown separately.
- 3) Primary Frequency Response data have not been used while calculation of RTDA Accounts, due to non submission of the same from the respective generating stations.
- 4) The Transmission Deviation Rate have been calculated without consideration of waiver and bilateral charges in the Transmission charges.