



भारत सरकार / Government of India

विद्युत मंत्रालय / Ministry of Power

पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति / Eastern Regional Power Committee

NO: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/204

Date: 02.05.2025

To

As per list enclosed

Sub: Revised DSM, SRAS, TRAS and SCUC Settlement Account for the period from 13.01.2025 to 19.01.2025.

Reference: - NO: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/1826 dated 29.01.2025

Sir,

Revised Statement of Deviation charges for the week have been prepared as per CERC (DSM & Related matters) Regulation, 2024 implemented w.e.f. 16.09.2024 and first Amendment vide CERC letter No. L-1/260/2021/CERC dated 17.12.2024 implemented w.e.f. 23.12.2024.

Revised TRAS Settlement Account for the weeks has been prepared as per CERC (Ancillary Service) Regulation, 2022 and the guidelines of Detailed Procedure for Ancillary Services Operation approved by CERC implemented w.e.f. 01.06.2023. Revised SRAS Settlement Account for the week has been prepared as per CERC (Ancillary Service) Regulation, 2022 implemented w.e.f. 05.12.2022. Revised SCUC account has been started w.e.f. 26.04.2024.

DSM Revision for highlighted entities for period from 13.01.2025 to 19.01.2025 has been done as ERLDC revised implemented schedule of 14.01.2025, 16.01.2025 and 19.01.2025 for JBVNL, DVC, GRIDCO, MPL, IR (NORTH), IR (SOUTH) & IR (WEST). DSM Revision for IBEUL for above period has been done as ERLDC revised RGN file of above week. DSM, SRAS, TRAS and SCUC Revision for FSTPP-I & II for above period has been done as software didn't pick up rate for period from 16.01.2025 to 19.01.2025.

DSM, SRAS, TRAS and SCUC Settlement Account for all the other entities will remain unchanged for the above period.

The constituents, who have to pay the Deviation Charges as indicated in the statement, are requested to make the payment to the Deviation and Ancillary Service Pool account operated by ERLDC within 10 days of the billing date. In case of delayed payments for Deviation charges against these bills beyond 10 days, the defaulting constituents shall have to pay simple interest @0.04 % for each day of delay.

In case of delay in Payments to/ Receivables from the Deviation and AS Pool by the SRAS providers beyond 10/15 days of the issuance date, the SRAS providers shall pay to/receive from the Deviation and AS Pool Account simple interest @0.04 % for each day of delay.

In case of delay in Payments to/ Receivables from the Deviation and AS Pool by the TRAS providers beyond 07/12 days of the issuance date, the TRAS providers shall pay to/receive from the Deviation and AS Pool Account simple interest @0.04 % for each day of delay.

In case of delay in Payments to/ Receivables from the Deviation and AS Pool by the SCUC providers beyond 07 days of the issuance date, the SCUC providers shall pay to/receive from the Deviation and AS Pool Account simple interest @0.04 % for each day of delay.

Observations, if any, may be intimated to ERPC Secretariat within a fortnight.

This issues with the approval of Member Secretary.

Encl: As above

Yours faithfully

(Superintending Engineer, Commercial)



भारत सरकार / Government of India

विद्युत मंत्रालय / Ministry of Power

पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति / Eastern Regional Power Committee

NO: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/ 204

दिनांक: 02.05.2025

प्रति: संलग्न सूची के अनुसार

विषय: 13.01.2025 से 19.01.2025 तक की अवधि के लिए संशोधित डीएसएम, एसआरएस, टीआरएस और एससीयूसी निपटान खाता।

संदर्भ: - संख्या: ईआरपीसी/वाणिज्यिक/डीएसएम-25/1826 दिनांक 29.01.2025।

महोदय,

सप्ताह के लिए संशोधित विचलन शुल्क का विवरण सीईआरसी (डीएसएम और संबंधित मामले) विनियमन, 2024 के अनुसार तैयार किया गया है, जिसे 16.09.2024 से लागू किया गया है और सीईआरसी पत्र संख्या एल-1/260/2021/सीईआरसी दिनांक 17.12.2024 के अनुसार पहला संशोधन 23.12.2024 से लागू किया गया है।

सप्ताहों के लिए संशोधित टीआरएस निपटान खाता सीईआरसी (सहायक सेवा) विनियमन, 2022 और सीईआरसी द्वारा अनुमोदित सहायक सेवा संचालन के लिए विस्तृत प्रक्रिया के दिशानिर्देशों के अनुसार तैयार किया गया है जिसे 01.06.2023 से लागू किया गया है। सप्ताह के लिए संशोधित एसआरएस निपटान खाता सीईआरसी (सहायक सेवा) विनियमन, 2022 के अनुसार तैयार किया गया है जिसे 05.12.2022 से लागू किया गया है। संशोधित एससीयूसी खाता दिनांक 26.04.2024 से प्रारंभ किया गया है।

13.01.2025 से 19.01.2025 तक की अवधि के लिए हाइलाइट की गई संस्थाओं के लिए डीएसएम संशोधन किया गया है क्योंकि ईआरएलडीसी ने जेबीवीएनएल, डीवीसी, ग्रिडको, एमपीएल, आईआर (उत्तर), आईआर (दक्षिण) और आईआर (पश्चिम) के लिए 14.01.2025, 16.01.2025 और 19.01.2025 के संशोधित कार्यान्वित कार्यक्रम को संशोधित किया है। उपरोक्त अवधि के लिए आईबीईयूएल के लिए डीएसएम संशोधन किया गया है क्योंकि ईआरएलडीसी ने उपरोक्त सप्ताह की आरजीएन फ़ाइल को संशोधित किया है। उपरोक्त अवधि के लिए एफएसटीपीपी-1 और II के लिए डीएसएम, एसआरएस, टीआरएस और एससीयूसी संशोधन किया गया है क्योंकि 16.01.2025 से 19.01.2025 तक की अवधि के लिए सॉफ्टवेयर ने दर नहीं पकड़ी।

अन्य सभी संस्थाओं के लिए डीएसएम, एसआरएस, टीआरएस और एससीयूसी निपटान खाता उपरोक्त अवधि के लिए अपरिवर्तित रहेगा।

जिन घटकों को विवरण में दर्शाए गए अनुसार विचलन शुल्क का भुगतान करना होता है, उनसे अनुरोध है कि वे बिलिंग तिथि के 10 दिनों के भीतर ईआरएलडीसी द्वारा संचालित विचलन और सहायक सेवा पूल खाते का भुगतान करें। 10 दिनों से अधिक इन बिलों के खिलाफ विचलन शुल्क के लिए विलंबित भुगतान के मामले में, चूककर्ता घटकों को देरी के प्रत्येक दिन के लिए 0.04% की दर से साधारण ब्याज का भुगतान करना होगा।

विचलन से भुगतान/प्राप्तियों में जारी तिथि के 10/15 दिनों से अधिक की देरी के मामले में, एसआरएस प्रदाता विचलन और एस पूल खाते से भुगतान/प्राप्ति के लिए 0.04% की दर से साधारण ब्याज देरी के प्रत्येक दिन का भुगतान करेंगे।

विचलन से भुगतान/प्राप्तियों में जारी तिथि के 07/12 दिनों से अधिक की देरी के मामले में, टीआरएस प्रदाता विचलन और एस पूल खाते से भुगतान/प्राप्त करने के लिए 0.04% की दर से साधारण ब्याज देरी के प्रत्येक दिन का भुगतान करेंगे।

विचलन से भुगतान/प्राप्तियों में जारी तिथि के 07 दिनों से अधिक की देरी के मामले में, एससीयूसी प्रदाता विचलन और एस पूल खाते से भुगतान/प्राप्त करने के लिए 0.04% की दर से साधारण ब्याज देरी के प्रत्येक दिन का भुगतान करेंगे।

यदि कोई अवलोकन हो, पंद्रह दिनों के भीतर ईआरपीसी सचिवालय को सूचित किया जा सकता है।

यह सदस्य सचिव के अनुमोदन से जारी किया जाता है।

भवदीय

(अधीक्षण अभियंता, वाणिज्यिक)

List of Addressee

1. CE (Trans/O&M), BSPTCL, Vidyut Bhavan, Bailey Road, Patna-21. (Fax 0612-2504557)
2. ESE (Interstate), BSPHCL, Vidyut Bhavan, 3rd Floor, Bailey Road, Patna-800 021.
3. CE (Comml & Revenue), JBVNL, Engineering Building, H.E.C. Township, Dhurva, Ranchi-834004,
4. GM-cum-CE (Trans), JUSNL, Kusai Colony, Duranda, Ranchi, Jharkhand (Fax:0651-2490486)
5. CE (Comml), DVC, DVC Towers, VIP Road, Kolkata-700 054. (Fax: 033-23552129)
6. CE (SLDC), DVC, P.O.: Danesh Seikh Lane, Andul Road, Howrah - 71110 9. FAX-033-2688-5094
7. Sr. GM(PP), GRIDCO, 4th floor, Vidyut Bhawan, Janpath, Bhubaneswar-22.
8. Sr. GM (PS), OPTCL, SLDC Bldg, PO Mancheswar Rly Colony, Bhubaneswar-17,
9. Sr. General Manager(Finance), OPGC, Odisha (Fax: 06645 222225)
10. CE (Trans.), Energy & Power Deptt., Govt. of Sikkim, Gangtok. -737 101
11. CE (SLDC), WBSETCL, PO. Danesh Sheikh Lane, Howrah-109. (Fax: 033-26886232)
12. Chief (Finance), NHPC Ltd, Sector-33, Faridabad-121003 (Fax: 0129-2254668)
13. ED (Comml), NHPC Ltd, Sector-33, Faridabad-121003 (Fax No. 0129-2254668)
14. AGM (Comml), NTPC Ltd, Loknaya Jaiprakash Bhawan, 2nd floor, Dak Banglow Chowk, Fraser Road, Patna-800 001.
15. GM (Comml), NTPC Ltd, 7 Institutional Area, Lodhi Road, New Delhi-3
16. AGH (Comml), Maithon Power Ltd, MA-5, Gonga, PO: Maithon Dam-828207
17. DGM (Electrical), APNRL, P.O. kandra, Behind 400kV PGCIL S/s, Tata-Kandra road, Dist: Saraikela, Kharsanwa (Jharkhand) – 832 105
18. AGM(Comml.), ER-I, Powergrid, Patna (Fax: 0612 2227630)
19. AGM(Comml.), ER-II, Powergrid, Kolkata (Fax NO. 033 2357 2827)
20. AGM(E&M), GATI Infrastructure Ltd., Sundung, Rongli, East Sikkim, Sikkim-737131(Fax: 08066885455)
21. ED, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, Kolkata-33 (Fax: 033-24235809)
22. ED, NRLDC, 18A, Shaheed JSS Marg, Katwaria Sarai, New Delhi-110 016. (Fax:011-26852747)
23. GM, SRLDC, 29 Race Course Road, Bangalore-560009 (Fax : 080-22268725).
24. GM, WRLDC, MIDC Area, Marol, Andheri (E), Mumbai-490093 (Fax: 022-28235434)
25. GM, NERLDC, Dongtieh, Lower Nongrah, Laplang, Shillong-793006 (Fax:0364-2537470)
26. GM(Power Sales), GMRKEL, Plot no 29, Satya Nagar, Bhubaneswar- 751 007(Fax: 0674- 2572794)
27. Head(Power Sales), JITPL, Local shopping centre, Sector-B1, Vasant kunj, New Delhi- 110 070
28. AGM, SO, NVVN, SCOPE Complex, Core-5, 1st & 2nd Floor, Lodhi Road, New Delhi-110003
29. Head(Commercial), TPTCL, Tata Power Co Ltd, B12 & 13, 2nd Floor, Shatabdi Bhawan, Sector 4, NOIDA – 201 301
30. ED, DANS Energy Pvt Ltd, 5th Floor, Building no.8, Tower-C, DLF Cyber City, Phase-II, GURGAON – 122 002
31. GM, Teesta Urja Limited, 2nd Floor, Vijaya Building. 17, Barakhamba Road. New Delhi – 110001 (Ph. 9810519283; 011- 46529600/46529700)
32. AGM, BRBCL, Nabinagar, Aurangabad BIHAR
33. Director, Shiga Energy Pvt. Ltd., 5th Floor, DLF Building No. 8, Tower-C, DLF Cyber City, Phase-II, Gurgaon – 122002
34. CEO, Sneha Kinetic Power Projects Pvt.Ltd. #31 -A, National Highway, Behind SNOD building,. Deorali, Gangtok, Sikkim-737102
35. ED(Commercial), PTC india Limited, 2nd Floor NBCC Tower, Bikaji Cama Palace, New Delhi-110066
36. GM, Rongnichu HEP, Madhya Bharat Power Corporation Limited, Sikkim-737102

अभिभाषक की सूची

1. सीई (ट्रांस / ओ एंड एम), बीएसपीटीसीएल, विद्युत भवन, बेली रोड, पटना -21। (फैक्स 0612-2504557)
2. सीएस (अंतरराज्य), बीएसपीएचसीएल, विद्युत भवन, तीसरी मंजिल, बेली रोड, पटना-800 021।
3. सीई (सीओएमएल और राजस्व), जेबीवीएनएल, इंजीनियरिंग भवन, एचईसी टाउनशिप, धुर्वा, रांची-834004,
4. जीएम-सह-सीई (टीआरएएन), जुसल, कुसाई कॉलोनी, दुरंडा, रांची, झारखंड (फैक्स:0651-2490486)
5. सीई (कॉमल), डीवीसी, डीवीसी टॉवर, वीआईपी रोड, कोलकाता-700 054। (फैक्स: 033-23552129)
6. सीई (एसएलडीसी), डीवीसी, पीओ दानेश शेख लेन, अंदुल रोड, हावड़ा - 71110 9. फैक्स-033-2688-5094
7. सीनियर जीएम (पीपी), ग्रिडको, चौथी मंजिल, विद्युत भवन, जनपथ, भुवनेश्वर-22.
8. सीनियर जीएम (पीएस), ओपीटीसीएल, एसएलडीसी बीएलडीजी, पीओ मानचेश्वर रेलवे कॉलोनी, भुवनेश्वर-17
9. वरिष्ठ महाप्रबंधक (वित्त), ओपीजीसी, ओडिशा (फैक्स: 06645 222225)
10. सीई (ट्रांस), ऊर्जा और बिजली विभाग, सरकार। सिक्किम की, गंगटोक. -737 101
11. सीई (एसएलडीसी), डब्ल्यूबीएसईटीसीएल, पीओ। दानेश शेख लेन, हावड़ा-109. (फैक्स: 033-26886232)
12. मुख्य (वित्त), एनएचपीसी लिमिटेड, सेक्टर -33, फरीदाबाद-121003 (फैक्स: 0129-2254668)
13. ईडी (कॉमल), एनएचपीसी लिमिटेड, सेक्टर -33, फरीदाबाद-121003 (फैक्स नंबर 0129-2254668)
14. एजीएम (कॉमल), एनटीपीसी लिमिटेड, लोकनायक जयप्रकाश भवन, दूसरी मंजिल, डाक बैंगलो चौक, फ्रेजर रोड, पटना-800 001.
15. जीएम (कॉमल), एनटीपीसी लिमिटेड, 7 संस्थागत क्षेत्र, लोधी रोड, नई दिल्ली -3
16. एजीएच (कॉमल), मैथन पावर लिमिटेड, एमए-5, गोंगा, पीओ: मैथन डैम-828207
17. डीजीएम (इलेक्ट्रिक), एपीएनआरएल, पीओ कंदरा, 400 केवी पीजीसीआईएल एस/एस के पीछे, टाटा-कंदरा रोड, जिला: सरायकेला, खारसनवा (झारखंड) - 832 105
18. स.म.प्र.), ईआर-I, पावरग्रिड, पटना (फैक्स: 0612 2227630)
19. स.म.प्र.), ईआर-II, पावरग्रिड, कोलकाता (फैक्स नंबर 033 2357 2827)
20. एजीएम (ई एंड एम), गती इंफ्रास्ट्रक्चर लिमिटेड, सुंदरंग, रंगली, पूर्वी सिक्किम, सिक्किम-737131 (फैक्स: 08066885455)
21. ईडी, ईआरएलडीसी, 14 गोल्फ क्लब रोड, टोलीगंज, कोलकाता-33 (फैक्स: 033-24235809)
22. ईडी, एनआरएलडीसी, 18ए, शहीद जेएसएस मार्ग, कटवरिया सराय, नई दिल्ली-110 016. (फैक्स: 011-26852747)
23. जीएम, एसआरएलडीसी, 29 रेस कोर्स रोड, बैंगलोर-560009 (फैक्स: 080-22268725) ।
24. जीएम, डब्ल्यूआरएलडीसी, एमआईडीसी क्षेत्र, मारोल, अंधेरी (E), मुंबई-490093 (फैक्स: 022-28235434)
25. जीएम, एनईआरएलडीसी, डोंगटीह, लोअर नोंगरा, लाप्लांग, शिलांग-793006 (फैक्स: 0364-2537470)
26. जीएम (पावर सेल्स), जीएमआरकेल, प्लॉट नंबर 29, सत्य नगर, भुवनेश्वर- 751 007 (फैक्स: 0674- 2572794)
27. हेड (बिजली की बिक्री), जिटपीएल, स्थानीय शॉपिंग सेंटर, सेक्टर-बी1, वसंत कुंज, नई दिल्ली- 110 070
28. एजीएम, एसओ, एनवीवीएन, स्कोप कॉम्प्लेक्स, कोर-5, पहली और दूसरी मंजिल, लोधी रोड, नई दिल्ली-110003
29. हेड (वाणिज्यिक), टीपीटीसीएल, टाटा पावर कंपनी लिमिटेड, बी12 और 13, दूसरी मंजिल, शताब्दी भवन, सेक्टर 4, नोएडा - 201 301
30. ईडी, डीएनएस एनर्जी प्राइवेट लिमिटेड, 5वीं मंजिल, भवन संख्या 8, टॉवर-सी, डीएलएफ साइबर सिटी, चरण-II, गुडगांव - 122 002
31. जीएम, तीस्ता ऊर्जा लिमिटेड, दूसरी मंजिल, विजया बिल्डिंग। 17, बाराखंबा रोड। नई दिल्ली-110001 (दूरभाष) 9810519283; 011-46529600/46529700)
32. एजीएम, बीआरबीसीएल, नबीनगर, औरंगाबाद बिहार
33. निदेशक, शिगा एनर्जी प्रा. लि., 5वीं मंजिल, डीएलएफ बिल्डिंग नं. 8, टावर-सी, डीएलएफ साइबर सिटी, चरण-II, गुडगांव - 122002
34. सीईओ, स्नेहा काइनेटिक पावर प्रोजेक्ट्स प्राइवेट लिमिटेड #31-ए, राष्ट्रीय राजमार्ग, एसएनओडी भवन के पीछे, देवरली, गंगटोक, सिक्किम-737102
35. ईडी (वाणिज्यिक), पीटीसी इंडिया लिमिटेड, दूसरी मंजिल, एनबीसीसी टॉवर, बिकाजी कामा पैलेस, नई दिल्ली-110066
36. जीएम, रॉगनिचु एचईपी, मध्य भारत पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड, सिक्किम-737102

Eastern Regional Power Committee (ERPC)

ABT based Deviation Charge Account

for the period 13-01-2025 to 19-01-2025

AS PER DSM Regulation, 2024 W.E.F. 16.09.2024 and First Amendment dated 17.12.2024

(All figures in Rs. Lakhs)

| Name of Entity | DSM Charges | | Final DSM Charges | |
|--|-------------|-------------|-------------------|-------------|
| | Payable | Receivable | Payable | Receivable |
| A | B | C | D | E |
| BENEFICIARIES OF EASTERN REGION | | | | |
| EAST CENTRAL RAILWAY | 14.98967 | 10.04736 | 4.94231 | |
| BSPHCL | 163.00727 | 704.67490 | | 541.66763 |
| JBVNL | 325.50492 | 255.04475 | 70.46017 | |
| DVC | 227.60238 | 260.48920 | | 32.88682 |
| GRIDCO | 158.17515 | 529.69378 | | 371.51863 |
| SIKKIM | 55.75168 | 23.36255 | 32.38913 | |
| WBSETCL | 30.68443 | 429.27109 | | 398.58666 |
| HVDC SASARAM | 0.29297 | 0.30212 | | 0.00915 |
| HVDC ALIPURDUAR | 0.09416 | 1.68441 | | 1.59025 |
| GENERATORS (TARIFF UNDER SEC 62 OR 63) | | | | |
| BARH-I | 44.37477 | 43.34030 | 1.03447 | |
| NKSTPP | 9.33450 | 28.48821 | | 19.15371 |
| THEP | 0.71551 | 2.72622 | | 2.01071 |
| JORETHANG HEP | 0.73521 | 1.88066 | | 1.14545 |
| FSTPP - I & II | 64.04051 | 80.77709 | | 16.73658 |
| FSTPP-III | 17.40395 | 20.08429 | | 2.68034 |
| KHSTPP-I | 34.70927 | 29.79290 | 4.91637 | |
| KHSTPP-II | 49.10037 | 42.25925 | 6.84112 | |
| TSTPP | 19.76918 | 14.65881 | 5.11037 | |
| BARH-II | 62.28254 | 50.80845 | 11.47409 | |
| MTPS-II | 11.83407 | 14.78355 | | 2.94948 |
| BRBCL | 23.21683 | 22.31959 | 0.89724 | |
| TEESTA | | | | |
| RANGIT | 0.44140 | 1.10210 | | 0.66070 |
| MPL | 30.93361 | 35.41024 | | 4.47663 |
| NPGC | 44.86135 | 38.11252 | 6.74883 | |
| DARLIPALI | 5.53484 | 17.60355 | | 12.06871 |
| CHUZACHEN | 0.47210 | 0.38230 | 0.08980 | |
| RONGNICHU HEP | 1.09679 | 1.05723 | 0.03956 | |
| GENERATORS (PART TARIFF UNDER SEC 62 OR 63) | | | | |
| TUL | | | | |
| IBEUL | 11.03812 | 13.11699 | | 2.07887 |
| APNRL | 6.11645 | 2.33528 | 3.78117 | |
| GMRKEL | 3.58635 | 3.66913 | | 0.08278 |
| JIPL | 5.74484 | 15.27327 | | 9.52843 |
| OTHER GENERATORS | | | | |
| DIKCHU | 0.44153 | 2.76628 | | 2.32475 |
| INTER-REGIONAL | | | | |
| East-North East | | 6108.71553 | | 6108.71553 |
| East-North | 4399.09597 | 1127.32350 | 3271.77247 | |
| East-South | 17215.78784 | | 17215.78784 | |
| East-West | 22.59891 | 13834.79234 | | 13812.19343 |
| INTER-NATIONAL | | | | |

| Name of Entity | DSM Charges | | Final DSM Charges | |
|--------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | Payable | Receivable | Payable | Receivable |
| A | B | C | D | E |
| NEA-Bihar | 91.64803 | 12.89941 | 78.74862 | |
| NVVN_BHUTAN | 17.40182 | 43.08038 | | 25.67856 |
| NVVN-BD | 9.06267 | 25.44097 | | 16.37830 |
| NVVN-NEPAL | 246.07950 | 18.86824 | 227.21126 | |
| INFIRM GENERATORS | | | | |
| BARH_U#3_INFIRM | 7.21145 | | 7.21145 | |
| NKSTPP_U3_INFIRM | 36.77900 | | 36.77900 | |
| RE GENERATORS | | | | |
| TALCHER SOLAR | 2.45773 | 1.07263 | 1.38510 | |
| Total | 23472.00964 | 23869.51137 | 20987.62037 | 21385.12210 |

| | |
|---|-------------|
| Payable To The Pool (A) : | 20987.62037 |
| Receivable From The Pool (B) : | 21385.12210 |
| ER Deviation & AS Pool Balance (A-B) : | -397.50173 |

(All figures in Rs. Lakhs)

ERPC, Kolkata
Day-wise schedule, actual and Deviation charge statement
From 13-01-2025 to 19-01-2025

| Date | Constituents | Total Scheduled (MWH) | Total Actual (MWH) | Total SRAS (MWH) | Deviation (MWH) | DSM Payable (Rs.) | DSM Receivable (Rs.) |
|------------|----------------|-----------------------|--------------------|------------------|-----------------|-------------------|----------------------|
| 2025-01-13 | IBEUL | 7468.11 | 7500 | 0 | 31.89 | 27474 | 136027 |
| 2025-01-14 | DVC | 34977.635 | 34851.383 | 0 | -126.252 | 2556681 | 2682594 |
| 2025-01-14 | SR | 971.64 | -50516.506 | 0 | -51488.146 | 253047098 | 0 |
| 2025-01-14 | WR | -38219.915 | 3241.688 | 0 | 41461.603 | 0 | 182574212 |
| 2025-01-14 | IBEUL | 7506.02 | 7505.091 | 0 | -0.929 | 84638 | 58140 |
| 2025-01-14 | JBVNL | -29631.65 | -28717.954 | 0 | 913.696 | 2962912 | 3864188 |
| 2025-01-14 | MPL | 12483.905 | 12564.327 | 0 | 80.422 | 216981 | 430134 |
| 2025-01-15 | IBEUL | 7354.38 | 7341.236 | 0 | -13.144 | 349766 | 147037 |
| 2025-01-16 | DVC | 34425.158 | 34800.907 | 0 | 375.749 | 1846253 | 3752528 |
| 2025-01-16 | NR | -69558.625 | -80222.979 | 0 | -10664.354 | 61478616 | 10293960 |
| 2025-01-16 | WR | -68190.023 | -21892.87 | 0 | 46297.152 | 0 | 211572395 |
| 2025-01-16 | FSTPP - I & II | 26951.185 | 28182.843 | 0 | 1231.658 | 704158 | 1635712 |
| 2025-01-16 | IBEUL | 7581.84 | 7558.909 | 0 | -22.931 | 188388 | 125443 |
| 2025-01-16 | JBVNL | -29889.143 | -30484.641 | 0 | -595.499 | 7102955 | 1251657 |
| 2025-01-17 | FSTPP - I & II | 25659.805 | 27721.931 | 0 | 2062.126 | 1211432 | 1386108 |
| 2025-01-17 | IBEUL | 7581.6 | 7638.545 | 0 | 56.945 | 133531 | 362830 |
| 2025-01-18 | FSTPP - I & II | 28036.103 | 29976.94 | 0 | 1940.838 | 1129544 | 1246219 |
| 2025-01-18 | IBEUL | 7487.065 | 7548.873 | 0 | 61.808 | 88639 | 300573 |
| 2025-01-19 | NR | -63463.925 | -75097.318 | 0 | -11633.393 | 59075049 | 7402069 |
| 2025-01-19 | SR | -8691.7 | -58916.96 | 0 | -50225.26 | 212800257 | 0 |
| 2025-01-19 | FSTPP - I & II | 28467.1 | 28374.556 | 0 | -92.544 | 1179612 | 870270 |
| 2025-01-19 | IBEUL | 6992.08 | 6956.291 | 0 | -35.789 | 231376 | 181649 |
| 2025-01-19 | GRIDCO | -34740.168 | -33060.944 | 0 | 1679.224 | 1678326 | 6498141 |

SUMMARY OF WEEKLY DEVIATION CHARGES : 13-01-2025 to 19-01-2025

| | Constituents | Total Scheduled (MWH) | Total Actual (MWH) | Total AGC (MWH) | Deviation (MWH) | DSM Payable (Rs.) | DSM Receivable (Rs.) |
|------------|----------------|-----------------------|--------------------|-----------------|-----------------|-------------------|----------------------|
| Week total | DVC | 226767.215 | 227370.369 | 0 | 603.154 | 22760238 | 26048920 |
| Week total | NR | -493343.408 | -561988.666 | 0 | -68645.259 | 439909597 | 112732350 |
| Week total | SR | -14708.85 | -365171.209 | 0 | -350462.359 | 1721578784 | 0 |
| Week total | WR | -446583.945 | -145286.439 | 0 | 301297.506 | 2259891 | 1383479234 |
| Week total | FSTPP - I & II | 178158.938 | 184011.362 | 0 | 5852.424 | 6404051 | 8077709 |
| Week total | IBEUL | 51971.095 | 52048.945 | 0 | 77.85 | 1103812 | 1311699 |
| Week total | JBVNL | -203610.24 | -199853.679 | 0 | 3756.561 | 32550492 | 25504475 |
| Week total | MPL | 106618.195 | 106797.381 | 0 | 179.186 | 3093361 | 3541024 |
| Week total | GRIDCO | -234916.42 | -218322.878 | 0 | 16593.542 | 15817515 | 52969378 |

LEGEND:

ERPC, Kolkata
Day-wise schedule, actual and Deviation charge statement
From 13-01-2025 to 19-01-2025

| Date | Constituents | Total Scheduled (MWH) | Total Actual (MWH) | Total SRAS (MWH) | Deviation (MWH) | DSM Payable (Rs.) | DSM Receivable (Rs.) | | |
|------|--------------|--------------------------|-----------------------|---------------------|--------------------|-------------------|----------------------|--|--|
|------|--------------|--------------------------|-----------------------|---------------------|--------------------|-------------------|----------------------|--|--|

Energy:(+ve) means injection, (-ve) means drawal.

Eastern Regional Power Committee

Shortfall/Emergency Condition
TRAS Account For Week : 13-01-2025 to 19-01-2025

Net Charges Payable/Receivable by the TRAS Provider(s) to/from the Regional Deviation and Ancillary Service Pool Account in Shortfall/Emergency Condition

| Sr.No. | TRAS Provider Name | Energy scheduled under Shortfall/Emergency TRAS-Up (MWh) (A) | Total charges/ Compensation charges for shortfall/Emergency TRAS-Up (Rs) (B) | Energy scheduled under Shortfall/Emergency TRAS-Down (MWh) (C) | Total charges/ Compensation charges for shortfall/Emergency TRAS-Down to be paid back to Pool(Rs) (D) | Net Charges (Rs) (E)= (B)-(D) (+) Payable from Pool to TRAS Provider (-) Receivable by Pool from TRAS Provider |
|--------|----------------------|--|--|--|---|--|
| 1 | BARH | 0.00 | 0 | 4616.80 | 12070833 | -12070833 |
| 2 | BARH-I | 0.00 | 0 | 5581.27 | 14554164 | -14554164 |
| 3 | BRBCL | 0.00 | 0 | 7922.71 | 21357100 | -21357100 |
| 4 | Darlipali_NTPC | 0.00 | 0 | 2870.70 | 2862657 | -2862657 |
| 5 | FSTPP I & II | 0.00 | 9 | 10484.79 | 31413201 | -31413192 |
| 6 | FSTPP-III | 0.00 | 0 | 3273.93 | 9563639 | -9563639 |
| 7 | KHSTPP-I | 0.00 | 0 | 3880.77 | 9909350 | -9909350 |
| 8 | KHSTPP-II | 0.00 | 0 | 13605.74 | 33427138 | -33427138 |
| 9 | MPL | 0.00 | 0 | 3451.05 | 8389000 | -8389000 |
| 10 | MTPS-II | 0.00 | 0 | 3119.70 | 7668390 | -7668390 |
| 11 | North Karanpura STPS | 0.00 | 0 | 4595.65 | 7646386 | -7646386 |
| 12 | NPGC | 0.00 | 0 | 17099.45 | 42739529 | -42739529 |
| 13 | TSTPP-I | 0.00 | 0 | 5908.98 | 9686707 | -9686707 |
| | TOTAL | 0 | 9 | 86411.54 | 211288094 | -211288085 |

Format-TRAS-II: TRAS Settlement Account (Day Ahead & Real Time Market)
TRAS Account For Week : 13-01-2025 to 19-01-2025

Net Charges Payable/Receivable by the TRAS Provider(s) to/from the Regional Deviation and Ancillary Service Pool Account

| Sr. | TRAS Provider | TRAS-Up in Day Ahead AS Market | | | | TRAS-Up in Real Time AS Market | | | | Total Charges/ Compensation Charges For TRAS-Up (Rs.) | TRAS-Down in Day Ahead AS Market | | TRAS-Down in Real Time AS Market | | Net Charges (Rs.) (+) Payable From Pool To AS Provider (-) Receivable By Pool From AS Provider |
|-----|---------------|--------------------------------|--------------------------------|------------------------------|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|------------------------------|----------------------------------|---|----------------------------------|---|----------------------------------|---|--|
| | | TRAS-Up Cleared (MWh) | TRAS-Up Energy Scheduled (MWh) | TRAS-Up Energy Charges (Rs.) | TRAS-Up Commitment Charges (Rs.) | TRAS-Up Cleared (MWh) | TRAS-Up Energy Scheduled (MWh) | TRAS-Up Energy Charges (Rs.) | TRAS-Up Commitment Charges (Rs.) | | TRAS-Down Energy Scheduled (MWh) | TRAS-Down Charges to be paid back to Pool (Rs.) | TRAS-Down Energy Scheduled (MWh) | TRAS-Down Charges to be paid back to Pool (Rs.) | |
| | | A | B | C | D | E | F | G | H | I = C+D+G+H | J | K | L | M | N = I-K-M |
| | Total | | | | | | | | | 0 | | | | | 0 |

Notes :

- TRAS settlement account for the week 13-01-2025 to 19-01-2025 has been prepared as per the detailed procedure for Tertiary Reserve Ancillary Services(TRAS) approved by CERC.
- Total Charges for TRAS providers have been calculated as per the rates furnished by the respective TRAS providers and the same published in ERPC website.

EASTERN REGIONAL POWER COMMITTEE, KOLKATA

SRAS Settlement Account by ERPC from 13-01-2025 to 19-01-2025

Payments to the SRAS Provider(s) from the DSM pool

| Sr.No. | SRAS Provider | UP Regulation due to SRAS (MWh) | Down Regulation due to SRAS (MWh) | Net Energy (MWh) | Energy Charges/ Compensation Charges (Rs.) | Incentive Charges (Rs.) | Total Charges (Rs.) |
|--------|----------------------|---------------------------------|-----------------------------------|------------------|--|-------------------------|---------------------|
| 1 | BARH | 812.380000 | 1946.760000 | -1134.380000 | -3290999 | 1267507 | -2023492 |
| 2 | BARH-I | 293.110000 | 377.060000 | -83.950000 | -241775 | 317583 | 75808 |
| 3 | BRBCL | 679.380000 | 979.050000 | -299.670000 | -887191 | 472506 | -414685 |
| 4 | Darlipali_NTPC | 706.830000 | 528.250000 | 178.580000 | 224254 | 218275 | 442529 |
| 5 | FSTPP I & II | 1116.430000 | 1346.650000 | -230.220000 | -790634 | 619972 | -170662 |
| 6 | FSTPP-III | 1331.680000 | 613.520000 | 718.160000 | 2323794 | 972600 | 3296394 |
| 7 | KHSTPP-II | 6.730000 | 6.520000 | 0.210000 | 601 | 2653 | 3254 |
| 8 | MPL | 434.850000 | 919.280000 | -484.430000 | -1329674 | 596812 | -732862 |
| 9 | MTPS-II | 107.580000 | 402.200000 | -294.620000 | -804609 | 219818 | -584791 |
| 10 | North Karanpura STPS | 1281.780000 | 1295.740000 | -13.960000 | 16973 | 987967 | 1004940 |
| 11 | NPGC | 795.710000 | 1705.850000 | -910.140000 | -2473263 | 958442 | -1514821 |
| 12 | Teesta_V | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | TSTPP-I | 143.650000 | 3276.260000 | -3132.610000 | -5762801 | 1396773 | -4366028 |
| | Total | 7710.11 | 13397.14 | -5687.03 | -13015324 | 8030908 | -4984416 |

Notes :

- (+) means payable from Deviation & AS Pool to SRAS provider. (-) means payable to Deviation & AS Pool by SRAS provider.
- Variable Charges for SRAS provider has been calculated as per the rate furnished by the respective RRAS providers in Format AS-1 and the same published in ERPC website as format AS-3.
- The Incentive has been calculated based on actual performance of SRAS providers.

SRAS Actual Performance Statement by ERPC from 13-01-2025 to 19-01-2025

| SRAS Provider | 13-Jan-25 | 14-Jan-25 | 15-Jan-25 | 16-Jan-25 | 17-Jan-25 | 18-Jan-25 | 19-Jan-25 |
|----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| | Actual Performance(%) | Actual Performance(%) | Actual Performance(%) | Actual Performance(%) | Actual Performance(%) | Actual Performance(%) | Actual Performance(%) |
| BARH | 62.80 | 106.70 | 90.80 | 114.10 | 166.40 | 149.10 | 115.30 |
| BARH-I | 0.00 | 92.10 | 118.80 | 88.70 | 161.50 | 102.20 | 101.70 |
| BRBCL | 62.20 | 72.20 | 80.90 | 63.10 | 64.50 | 49.40 | 69.90 |
| Darlipali_NTPC | 51.90 | 62.30 | 39.10 | 47.10 | 50.30 | 45.80 | 53.60 |
| FSTPP I & II | 54.40 | 56.10 | 38.50 | 63.70 | 61.20 | 72.00 | 88.40 |
| FSTPP-III | 122.70 | 107.50 | 131.00 | 105.20 | 100.00 | 99.20 | 133.70 |
| KHSTPP-II | 0.00 | 0.00 | 100.00 | 0.00 | 100.00 | 0.00 | 51.20 |
| MPL | 94.10 | 86.40 | 96.20 | 110.30 | 105.60 | 84.70 | 83.10 |
| MTPS-II | 109.60 | 96.80 | 94.80 | 85.70 | 91.50 | 103.00 | 77.00 |
| North Karanpura STPS | 88.20 | 91.80 | 88.70 | 76.40 | 80.80 | 72.80 | 68.70 |
| NPGC | 65.00 | 82.80 | 81.10 | 76.50 | 90.00 | 80.20 | 87.00 |
| Teesta_V | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| TSTPP-I | 72.30 | 106.70 | 93.50 | 86.20 | 85.20 | 80.50 | 80.20 |

Eastern Regional Power Committee, Kolkata

Regional SCUC Account For Week : 13-01-2025 to 19-01-2025

Net Charges Payable/Receivable by the SCUC Provider(s) to/from the Regional Deviation and Ancillary Service Pool Account

| Sr.No. | SCUC Generator | Increment due to SCUC schedule [Eastern] (MWhr) (A) | Decrement due to SCUC schedule [Eastern] (MWhr) (B) | Charges to be paid to SCUC Generator (in Rs) (C) = (A) x V.C. | Charges to be Refunded by SCUC Generators (in Rs) (D) = (B) x V.C. | Net Charges Payable for SCUC (+)/Receivable(-) (in Rs) (E)* = (C)-(D) |
|--------|----------------------|---|---|---|--|---|
| 1 | BARH | 0.00 | 1765.46 | 0 | 5125699 | -5125699 |
| 2 | BARH-I | 0.00 | 774.41 | 0 | 2255392 | -2255392 |
| 3 | BRBCL | 0.00 | 12309.92 | 0 | 36776222 | -36776222 |
| 4 | Darlipali_NTPC | 0.00 | 0.00 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | FSTPP I & II | 7234.18 | 262.07 | 23633141 | 874353 | 22758788 |
| 6 | FSTPP-III | 1125.12 | 810.37 | 3621008 | 2612349 | 1008659 |
| 7 | KHSTPP-I | 0.00 | 1777.12 | 0 | 5274488 | -5274488 |
| 8 | KHSTPP-II | 0.00 | 2652.94 | 0 | 6990426 | -6990426 |
| 9 | MPL | 0.00 | 1276.33 | 0 | 3522105 | -3522105 |
| 10 | MTPS-II | 0.00 | 993.68 | 0 | 2716024 | -2716024 |
| 11 | North Karanpura STPS | 0.00 | 535.02 | 0 | 1001013 | -1001013 |
| 12 | NPGC | 0.00 | 1021.99 | 0 | 2718253 | -2718253 |
| 13 | TSTPP-I | 0.00 | 0.00 | 0 | 0 | 0 |
| | TOTAL | 8359.3 | 24179.31 | 27254149 | 69866324 | -42612175 |

Notes :

- * (+) means payable from "Deviation and Ancillary Service Pool Account" to SCUC Generator.
- (-) means receivable by "Deviation and Ancillary Service Pool Account" from SCUC Generator.
- Variable Charges(Rs/MWhr) for SCUC accounting have been taken from the AS formats submitted by Generators.