



भारत सरकार / Government of India

विद्युत मंत्रालय / Ministry of Power

पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति / Eastern Regional Power Committee

NO: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/1054

Date: 25.08.2025

To

As per list enclosed

Sub: Revised TRAS Settlement Account for the periods from 21.07.2025 to 27.07.2025 & 28.07.2025 to 03.08.2025 and Revised SRAS Settlement Account for the period from 28.07.2025 to 03.08.2025.

References: 1. NO: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/909 dated 05.08.2025.

2. NO: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/1022 dated 13.08.2025

Sir,

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**.

TRAS Revision of APNRL & JSWEUL for above period have been done as ERLDC provided data for APNRL & JSWEUL under AS (Shortfall) from 23.07.2025 to 03.08.2025. SRAS Revision of NKSTPP for above period have been done as ERLDC provided revised SRAS performance data for NKSTPP.

TRAS and SRAS Settlement Account for all the other entities will remain unchanged for the above period

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.

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

(P. K. De)

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/ 1054

दिनांक: 25.08.2025

प्रति: संलग्न सूची के अनुसार

विषय: 21.07.2025 से 27.07.2025 और 28.07.2025 से 03.08.2025 तक की अवधि के लिए संशोधित टीआरएएस निपटान खाता और 28.07.2025 से 03.08.2025 तक की अवधि के लिए संशोधित एसआरएएस निपटान खाता।

संदर्भ: 1. सं.: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/909 दिनांक 05.08.2025।

2. सं.: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/1022 दिनांक 13.08.2025।

महोदय,

सप्ताहों के लिए संशोधित टीआरएएस 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 एसआरएएस निपटान खाता सीईआरसी (सहायक सेवा) विनियमन, 2022 के अनुसार तैयार किया गया है जिसे 05.12.2022 से लागू किया गया है।

उपरोक्त अवधि के लिए APNRL और JSWEUL के TRAS संशोधन किए गए हैं क्योंकि ERLDC ने 23.07.2025 से 03.08.2025 तक AS (शॉर्टफॉल) के अंतर्गत APNRL और JSWEUL के लिए डेटा उपलब्ध कराया है। उपरोक्त अवधि के लिए NKSTPP के SRAS संशोधन किए गए हैं क्योंकि ERLDC ने NKSTPP के लिए संशोधित SRAS प्रदर्शन डेटा उपलब्ध कराया है।

अन्य सभी संस्थाओं के TRAS और SRAS निपटान खाते उपरोक्त अवधि के लिए अपरिवर्तित रहेंगे।

एसआरएएस प्रदाताओं द्वारा विचलन और एस पूल से भुगतान/प्राप्तियों में जारी तिथि से 10/15 दिनों से अधिक देरी होने की स्थिति में, एसआरएएस प्रदाताओं को देरी के प्रत्येक दिन के लिए 0.04% की दर से विचलन और एस पूल खाते से साधारण ब्याज का भुगतान/प्राप्त करना होगा।

टीआरएएस प्रदाताओं द्वारा विचलन और एस पूल से भुगतान/प्राप्तियों में जारी तिथि के 07/12 दिनों के बाद देरी होने की स्थिति में, टीआरएएस प्रदाताओं को देरी के प्रत्येक दिन के लिए 0.04% की दर से विचलन और एस पूल खाते से साधारण ब्याज का भुगतान/प्राप्त करना होगा।

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

(पी. के. डे)

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, Loknayak 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), JIPL, 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), जुझल, 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, रोंगली, 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), जितपीएल, 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, बाराखंडा 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, रोंगनिचु एचईपी, मध्य भारत पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड, सिक्किम-737102

Eastern Regional Power Committee (ERPC)

Format-TRAS-III:TRAS Settlement Account by ERPC(Shortfall/Emergency Condition)
TRAS Account For Week : 21-07-2025 to 27-07-2025

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	APNRL	152.58	446434	4113.64	9848048	-9401614
2	BARH-I	67.74	219526	3145.95	8341165	-8121639
3	BARH-II	263.14	827846	2764.91	7116872	-6289026
4	BRBCL	665.83	2266077	4175.59	11627334	-9361257
5	DARLIPALI	196.12	230618	1405.6	1352330	-1121712
6	FSTPP - I & II	1152.33	4264082	4640.76	14050373	-9786291
7	FSTPP-III	205.46	738796	1099.59	3235111	-2496315
8	GMRKEL	0	0	467.01	116753	-116753
9	JIPL	0	0	1576.43	2679935	-2679935
10	JSWEUL	1397.26	3160049	2614.1	4837122	-1677073
11	KHSTPP-I	355.64	1184574	3690.67	10057821	-8873247
12	KHSTPP-II	689.56	2148117	3983.97	10154336	-8006219
13	MPL	127.61	419693	787.68	2119654	-1699961
14	MTPS-II	239.54	811035	1749.82	4847345	-4036310
15	NKSTPP	327.59	668798	1577.79	2635545	-1966747
16	NPGC	477.02	1506469	6917.83	17874987	-16368518
17	TSTPP	584.35	1099810	3652.23	5624065	-4524255
	TOTAL	6901.77	19991924	48363.57	116518796	-96526872

Format-TRAS-II: TRAS Settlement Account by ERPC (Day Ahead & Real Time Market)
TRAS Account For Week : 21-07-2025 to 27-07-2025

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
1	BARH-II	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00	637.13	468924.00	-468924
2	DARLIPALI	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00	812.00	509124.00	-509124
	Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1449.13	978048	-978048

Notes :

- TRAS settlement account for the week 21-07-2025 to 27-07-2025 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 as published in the NLDC website.

Eastern Regional Power Committee (ERPC)

Format-TRAS-III:TRAS Settlement Account by ERPC(Shortfall/Emergency Condition)

TRAS Account For Week : 28-07-2025 to 03-08-2025

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	APNRL	1141.18	3339078	4702.12	11256881	-7917803
2	BARH-I	18.1	58647	1453.28	3853227	-3794580
3	BARH-II	116.63	366926	1807.74	4653123	-4286197
4	BRBCL	35	119110	3514.91	9787618	-9668508
5	DARLIPALI	0	0	1550.82	1492046	-1492046
6	FSTPP - I & II	290.78	1075993	5061.19	15323266	-14247273
7	FSTPP-III	133.26	479199	2081.65	6124430	-5645231
8	GMRKEL	0	0	708.39	177097	-177097
9	JIPL	0	0	2744.72	4666016	-4666016
10	JSWEUL	2053.48	4644150	3735.21	6911637	-2267487
11	KHSTPP-I	39.72	132299	2381.38	6489737	-6357438
12	KHSTPP-II	147.38	459103	2527.64	6442449	-5983346
13	MPL	214.42	705236	8284.64	22293967	-21588731
14	MTPS-II	67.18	227441	1078.23	2986913	-2759472
15	NKSTPP	108.29	221075	621.59	1038296	-817221
16	NPGC	419.7	1325462	4762.5	12305811	-10980349
17	TSTPP	211.86	398732	1087.03	1673910	-1275178
	TOTAL	4996.98	13552451	48103.04	117476424	-103923973

Format-TRAS-II: TRAS Settlement Account by ERPC (Day Ahead & Real Time Market)

TRAS Account For Week : 28-07-2025 to 03-08-2025

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
1	MPL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00	1629.80	162980.00	-162980
	Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1629.8	162980	-162980

Notes :

- TRAS settlement account for the week 28-07-2025 to 03-08-2025 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 as published in the NLDC website.

Eastern Regional Power Committee (ERPC)

Format-SRAS 1: SRAS Settlement Account by ERPC SRAS Account For Week 28-07-2025 to 03-08-2025

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-II	159.430000	304.500000	-145.070000	-414900	222039	-192861
2	BARH-I	49.870000	93.110000	-43.240000	-127385	48142	-79243
3	BRBCL	399.760000	713.870000	-314.110000	-971856	547395	-424461
4	DARLIPALI	123.080000	288.000000	-164.920000	-176299	115413	-60886
5	DSTPS I&II	910.710000	789.120000	121.590000	395532	705229	1100761
6	FSTPP - I & II	725.280000	2600.730000	-1875.450000	-6309014	1536199	-4772815
7	FSTPP-III	839.870000	491.770000	348.100000	1137939	656172	1794111
8	KHSTPP-II	470.030000	979.750000	-509.720000	-1443527	626185	-817342
9	KTPS 1&2	327.760000	175.320000	152.440000	537199	251540	788739
10	MPL	872.420000	1604.280000	-731.860000	-2188261	1238350	-949911
11	MTPS 7&8	782.240000	665.020000	117.220000	387881	611253	999134
12	MTPS-II	156.060000	307.830000	-151.770000	-467148	134741	-332407
13	NKSTPP	1957.390000	2220.610000	-263.220000	-488536	2089000	1600464
14	NPGC	661.040000	1458.430000	-797.390000	-2289307	816646	-1472661
15	TEESTA	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0
16	TSTPP	136.990000	4076.980000	-3939.990000	-6741323	2083385	-4657938
	Total	8571.93	16769.32	-8197.39	-19159005	11681689	-7477316

Notes :

- (+) means payable from Deviation & AS Pool to SRAS provider. (-) means payable to Deviation & AS Pool by SRAS provider.
- Energy Charges for SRAS provider has been calculated as per the rate furnished by the respective RRAS providers as published in the NLDC website.
- The Incentive charges has been calculated based on actual performance of SRAS providers.

Format-SRAS-2: Actual Performance Statement by ERPC For Week 28-07-2025 to 03-08-2025

SRAS Provider	28-Jul-25	29-Jul-25	30-Jul-25	31-Jul-25	01-Aug-25	02-Aug-25	03-Aug-25
	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)
BARH-II	100.00	63.30	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
BARH-I	0.00	0.00	73.50	90.70	100.00	57.60	0.00
BRBCL	100.00	100.00	93.60	100.00	100.00	100.00	100.00
DARLIPALI	84.50	63.20	67.40	62.90	39.40	60.80	53.50
DSTPS I&II	100.00	90.20	88.50	90.30	75.50	85.60	88.90
FSTPP - I & II	98.50	97.40	92.80	91.80	88.20	95.50	96.60
FSTPP-III	100.00	100.00	100.00	79.80	100.00	100.00	100.00
KHSTPP-II	94.00	97.50	82.30	85.00	96.00	79.90	66.40
KTPS 1&2	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00	100.00	100.00
MPL	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
MTPS 7&8	95.70	87.60	87.00	87.80	79.90	91.80	64.70
MTPS-II	45.80	89.60	73.90	62.80	73.40	52.10	80.00
NKSTPP	99.20	97.80	100.00	100.00	97.90	97.20	100.00
NPGC	81.50	76.00	81.00	64.10	87.80	82.50	90.00
TEESTA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TSTPP	100.00	100.00	99.40	100.00	97.70	88.20	95.30