



भारत सरकार / Government of India

विद्युत मंत्रालय / Ministry of Power

पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति / Eastern Regional Power Committee

NO: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/214

Date: 05.05.2025

To

As per list enclosed

Sub: Revised DSM Account for the period from 20.01.2025 to 26.01.2025, 27.01.2025 to 02.02.2025, 03.02.2025 to 09.02.2025 and 07.04.2025 to 13.04.2025.

Reference: - 1. NO: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/1975 dated 25.02.2025
2. NO: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/1904 dated 13.02.2025
3. NO: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/1961 dated 21.02.2025
4. NO: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/128 dated 22.04.2025

Sir,

Revised Statement of Deviation charges for the weeks 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.

DSM Revision of MPL & IR(SOUTH) for period from 20.01.2025 to 26.01.2025 has been done as ERLDC revised implemented schedule of 26.01.2025. DSM Revision of KHSTPP-II for period from 20.01.2025 to 26.01.2025 & of JIPL for period from 27.01.2025 to 02.02.2025 have been done as ERLDC revised forced outage data of 23.01.2025 for KHSTPP-II & 28.01.2025 for JIPL respectively. DSM Revision of IBEUL for period from 20.01.2025 to 26.01.2025 & 27.01.2025 to 02.02.2025 has been done as ERLDC revised RGN files of period from 13.01.2025 to 02.02.2025. DSM Revision of SIKKIM for period from 27.01.2025 to 02.02.2025 & 03.02.2025 to 09.02.2025 has been done as ERLDC revised RGN files of 28.01.2025, 29.01.2025, 30.01.2025 & 08.02.2025. DSM Revision for highlighted entities for period from 07.04.2025 to 13.04.2025 has been done as ERLDC revised Normal Rate of Charges for 11.04.2025.

DSM 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.

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-25/214

दिनांक: 05.05.2025

प्रति: संलग्न सूची के अनुसार

विषय: 20.01.2025 से 26.01.2025, 27.01.2025 से 02.02.2025, 03.02.2025 से 09.02.2025 तथा 07.04.2025 से 13.04.2025 तक की अवधि के लिए संशोधित डीएसएम खाता।

- संदर्भ: - 1. सं.: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/1975 दिनांक 25.02.2025
2. सं.: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/1904 दिनांक 13.02.2025
3. सं.: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/1961 दिनांक 21.02.2025
4. सं.: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/128 दिनांक 22.04.2025

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।

एमपीएल और आईआर (दक्षिण) के लिए 20.01.2025 से 26.01.2025 तक की अवधि के लिए डीएसएम संशोधन किया गया है क्योंकि ईआरएलडीसी ने 26.01.2025 के संशोधित कार्यान्वित कार्यक्रम को लागू किया है। केएचएसटीपीपी-II के लिए 20.01.2025 से 26.01.2025 तक की अवधि के लिए डीएसएम संशोधन और जेआईपीएल के लिए 27.01.2025 से 02.02.2025 तक की अवधि के लिए डीएसएम संशोधन किया गया है क्योंकि ईआरएलडीसी ने केएचएसटीपीपी-II के लिए 23.01.2025 और जेआईपीएल के लिए 28.01.2025 के मजबूर आउटेज डेटा को संशोधित किया है। 20.01.2025 से 26.01.2025 और 27.01.2025 से 02.02.2025 तक की अवधि के लिए IBEUL का DSM संशोधन किया गया है क्योंकि ERLDC ने 13.01.2025 से 02.02.2025 तक की अवधि की RGN फ़ाइलों को संशोधित किया है। 27.01.2025 से 02.02.2025 और 03.02.2025 से 09.02.2025 तक की अवधि के लिए SIKKIM का DSM संशोधन किया गया है क्योंकि ERLDC ने 28.01.2025, 29.01.2025, 30.01.2025 और 08.02.2025 की RGN फ़ाइलों को संशोधित किया है। 07.04.2025 से 13.04.2025 तक की अवधि के लिए हाइलाइट की गई संस्थाओं के लिए डीएसएम संशोधन किया गया है क्योंकि ईआरएलडीसी ने 11.04.2025 के लिए शुल्क की सामान्य दर संशोधित की है।

अन्य सभी संस्थाओं के लिए डीएसएम 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।

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, Gongga, 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, 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), 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, रोंगनिचु एचईपी, मध्य भारत पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड, सिक्किम-737102

Eastern Regional Power Committee (ERPC)

ABT based Deviation Charge Account
for the period 20-01-2025 to 26-01-2025

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	22.25586	8.22779	14.02807	
BSPHCL	215.76539	562.27652		346.51113
JBVNL	187.29671	216.63739		29.34068
DVC	138.91770	290.04547		151.12777
GRIDCO	149.81085	404.50509		254.69424
SIKKIM	52.01761	23.43373	28.58388	
WBSETCL	17.35504	438.93830		421.58326
HVDC SASARAM	0.45501	0.02528	0.42973	
HVDC ALIPURDUAR	0.51289	0.14926	0.36363	
GENERATORS (TARIFF UNDER SEC 62 OR 63)				
BARH-I	103.27560	23.47978	79.79582	
NKSTPP	10.04817	23.03023		12.98206
THEP	0.91736	8.44802		7.53066
JORETHANG HEP	0.72571	1.72020		0.99449
FSTPP - I & II	99.73107	54.50314	45.22793	
FSTPP-III	15.41559	23.24430		7.82871
KHSTPP-I	26.17551	35.37636		9.20085
KHSTPP-II	97.77161	49.93883	47.83278	
TSTPP	22.34882	15.16960	7.17922	
BARH-II	52.86535	49.72691	3.13844	
MTPS-II	12.35226	13.82154		1.46928
BRBCL	33.89703	24.87401	9.02302	
TEESTA				
RANGIT	2.10430	0.82925	1.27505	
MPL	16.54450	46.39945		29.85495
NPGC	55.52206	53.94424	1.57782	
DARLIPALI	2.93482	19.34628		16.41146
CHUZACHEN	0.35498	0.27373	0.08125	
RONGNICHU HEP	1.12060	1.44688		0.32628
GENERATORS (PART TARIFF UNDER SEC 62 OR 63)				
TUL				
IBEUL	458.31829	1.70798	456.61031	
APNRL	7.32504	4.34610	2.97894	
GMRKEL	6.18173	3.25746	2.92427	
JIPL	34.47770	17.43516	17.04254	
OTHER GENERATORS				
DIKCHU		0.26414		0.26414
INTER-REGIONAL				
East-North East	0.43011	4027.82375		4027.39364
East-North	1613.75205	3332.50353		1718.75148
East-South	14348.45152		14348.45152	
East-West	331.97668	9630.63202		9298.65534
INTER-NATIONAL				

Name of Entity	DSM Charges		Final DSM Charges	
	Payable	Receivable	Payable	Receivable
A	B	C	D	E
NEA-Bihar	109.74427	12.99931	96.74496	
NVVN_BHUTAN	27.38547	40.20475		12.81928
NVVN-BD	22.70370	24.47565		1.77195
NVVN-NEPAL	255.21320	9.20721	246.00599	
INFIRM GENERATORS				
BARH_U#3_INFIRM	9.52576		9.52576	
NKSTPP_U3_INFIRM	29.74761		29.74761	
RE GENERATORS				
TALCHER SOLAR	2.70279	2.16439	0.53840	
Total	18596.42832	19496.83303	15449.10694	16349.51165

Payable To The Pool (A) :	15449.10694
Receivable From The Pool (B) :	16349.51165
ER Deviation & AS Pool Balance (A-B) :	-900.40471

(All figures in Rs. Lakhs)

ERPC, Kolkata
Day-wise schedule, actual and Deviation charge statement
From 20-01-2025 to 26-01-2025

Date	Constituents	Total Scheduled (MWH)	Total Actual (MWH)	Total SRAS (MWH)	Deviation (MWH)	DSM Payable (Rs.)	DSM Receivable (Rs.)
2025-01-20	IBEUL	7581.84	7302.691	0	-279.149	917749	43999
2025-01-21	IBEUL	6935.878	2299.636	0	-4636.241	25914637	0
2025-01-22	IBEUL	7309.25	4618.545	0	-2690.705	15570451	0
2025-01-23	IBEUL	7468.11	7322.545	0	-145.565	599675	81510
2025-01-23	KHSTPP-II	16826.41	16057.509	0	-768.901	2866038	579901
2025-01-24	IBEUL	7581.84	7438.618	0	-143.222	640382	33765
2025-01-25	IBEUL	7581.84	7222.182	0	-359.658	1576298	1596
2025-01-26	SR	-3983.64	-54720.483	0	-50736.843	175577519	0
2025-01-26	IBEUL	7581.84	7365.018	0	-216.822	612637	9927
2025-01-26	MPL	17806.003	18060.291	0	254.288	178663	851467

SUMMARY OF WEEKLY DEVIATION CHARGES : 20-01-2025 to 26-01-2025

	Constituents	Total Scheduled (MWH)	Total Actual (MWH)	Total AGC (MWH)	Deviation (MWH)	DSM Payable (Rs.)	DSM Receivable (Rs.)
Week total	SR	-63288.955	-382668.567	0	-319379.612	1434845152	0
Week total	IBEUL	52040.598	43569.236	0	-8471.362	45831829	170798
Week total	KHSTPP-II	178486.97	177051.297	0	-1435.673	9777161	4993883
Week total	MPL	140109.713	141242.544	0	1132.832	1654450	4639945

LEGEND:

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

Eastern Regional Power Committee (ERPC)

ABT based Deviation Charge Account
for the period 27-01-2025 to 02-02-2025

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	33.34853	9.16182	24.18671	
BSPHCL	105.51271	658.26177		552.74906
JBVNL	291.27797	186.54633	104.73164	
DVC	95.83729	522.75422		426.91693
GRIDCO	220.26488	438.79510		218.53022
SIKKIM	50.69389	17.59146	33.10243	
WBSETCL	32.52172	536.50515		503.98343
HVDC SASARAM	0.58059	0.03901	0.54158	
HVDC ALIPURDUAR	0.58821	0.16556	0.42265	
GENERATORS (TARIFF UNDER SEC 62 OR 63)				
BARH-I	164.38371	9.14011	155.24360	
NKSTPP	5.40146	24.91841		19.51695
THEP	0.76176	8.76026		7.99850
JORETHANG HEP	0.69742	1.84005		1.14263
FSTPP - I & II	101.23834	50.47772	50.76062	
FSTPP-III	19.97403	11.04386	8.93017	
KHSTPP-I	33.04233	13.26596	19.77637	
KHSTPP-II	24.85390	59.11921		34.26531
TSTPP	34.27052	12.83747	21.43305	
BARH-II	46.01778	55.63089		9.61311
MTPS-II	10.01414	7.94808	2.06606	
BRBCL	30.26494	29.64386	0.62108	
TEESTA				
RANGIT	1.11769	0.96836	0.14933	
MPL	9.05559	33.27648		24.22089
NPGC	72.20020	39.99243	32.20777	
DARLIPALI	2.35144	45.73806		43.38662
CHUZACHEN	0.39850	0.24499	0.15351	
RONGNICHU HEP	1.16678	1.68412		0.51734
GENERATORS (PART TARIFF UNDER SEC 62 OR 63)				
TUL				
IBEUL	37.14183	4.67165	32.47018	
APNRL	7.22099	3.71787	3.50312	
GMRKEL	5.39960	3.61471	1.78489	
JIPL	42.08684	12.72251	29.36433	
OTHER GENERATORS				
DIKCHU				
INTER-REGIONAL				
East-North East		5594.54419		5594.54419
East-North	4407.74882	1719.51598	2688.23284	
East-South	15488.38645		15488.38645	
East-West	259.26834	11239.64302		10980.37468
INTER-NATIONAL				

Name of Entity	DSM Charges		Final DSM Charges	
	Payable	Receivable	Payable	Receivable
A	B	C	D	E
NEA-Bihar	109.88336	21.21720	88.66616	
NVVN_BHUTAN	30.60875	39.95485		9.34610
NVVN-BD	83.37282	44.66030	38.71252	
NVVN-NEPAL	203.11782	12.04065	191.07717	
INFIRM GENERATORS				
BARH_U#3_INFIRM	18.68259		18.68259	
NKSTPP_U3_INFIRM	49.28933		49.28933	
RE GENERATORS				
TALCHER SOLAR	3.88971	1.57268	2.31703	
Total	22133.93357	21474.22635	19086.81318	18427.10596

Payable To The Pool (A) :	19086.81318
Receivable From The Pool (B) :	18427.10596
ER Deviation & AS Pool Balance (A-B) :	659.70722

(All figures in Rs. Lakhs)

ERPC, Kolkata
Day-wise schedule, actual and Deviation charge statement
From 27-01-2025 to 02-02-2025

Date	Constituents	Total Scheduled (MWH)	Total Actual (MWH)	Total SRAS (MWH)	Deviation (MWH)	DSM Payable (Rs.)	DSM Receivable (Rs.)
2025-01-27	IBEUL	7430.2	7434.618	0	4.418	218777	107247
2025-01-28	IBEUL	7581.84	7596.145	0	14.305	93840	165398
2025-01-28	JIPL	24720.068	23222.254	0	-1497.813	3758359	303312
2025-01-28	SIKKIM	-2037.498	-2087.438	0	-49.94	888569	191771
2025-01-29	IBEUL	7581.84	7533.454	0	-48.386	285899	13049
2025-01-29	SIKKIM	-2069.295	-2129.15	0	-59.855	972871	262010
2025-01-30	IBEUL	7581.6	7435.709	0	-145.891	829527	16536
2025-01-30	SIKKIM	-2110.833	-2125.183	0	-14.351	791878	212279
2025-01-31	IBEUL	7581.84	7444.509	0	-137.331	685668	996
2025-02-01	IBEUL	7571.58	7405.745	0	-165.835	718934	9201
2025-02-02	IBEUL	7003.143	6797.236	0	-205.906	881538	154738

SUMMARY OF WEEKLY DEVIATION CHARGES : 27-01-2025 to 02-02-2025

	Constituents	Total Scheduled (MWH)	Total Actual (MWH)	Total AGC (MWH)	Deviation (MWH)	DSM Payable (Rs.)	DSM Receivable (Rs.)
Week total	IBEUL	52332.043	51647.418	0	-684.625	3714183	467165
Week total	JITPL	186320.145	185047.998	0	-1272.147	4208684	1272251
Week total	SIKKIM	-14246.725	-14339.689	0	-92.964	5069389	1759146

LEGEND:

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

Eastern Regional Power Committee (ERPC)

ABT based Deviation Charge Account
for the period 03-02-2025 to 09-02-2025

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	19.40613	16.74780	2.65833	
BSPHCL	123.18692	558.60770		435.42078
JBVNL	327.73641	179.53051	148.20590	
DVC	186.69660	301.06017		114.36357
GRIDCO	160.94309	412.95383		252.01074
SIKKIM	39.06777	13.12936	25.93841	
WBSETCL	24.65969	496.81689		472.15720
HVDC SASARAM	0.75656	0.05178	0.70478	
HVDC ALIPURDUAR	0.90950	0.01642	0.89308	
GENERATORS (TARIFF UNDER SEC 62 OR 63)				
BARH-I	189.94970	25.14843	164.80127	
NKSTPP	25.35211	27.44438		2.09227
THEP	0.56816	6.11546		5.54730
JORETHANG HEP	1.10605	1.65101		0.54496
FSTPP - I & II	190.56852	35.31152	155.25700	
FSTPP-III	27.80596	8.54026	19.26570	
KHSTPP-I	68.56803	14.70206	53.86597	
KHSTPP-II	25.18618	65.80355		40.61737
TSTPP	21.06131	12.91920	8.14211	
BARH-II	63.84781	25.14642	38.70139	
MTPS-II	13.63128	6.12105	7.51023	
BRBCL	19.59536	30.46686		10.87150
TEESTA				
RANGIT	0.99974	1.04243		0.04269
MPL	23.47814	27.14574		3.66760
NPGC	76.37641	44.24069	32.13572	
DARLIPALI	3.77641	42.75319		38.97678
CHUZACHEN	0.28948	0.34271		0.05323
RONGNICHU HEP	0.36866	1.03127		0.66261
GENERATORS (PART TARIFF UNDER SEC 62 OR 63)				
TUL				
IBEUL	154.87427	12.56534	142.30893	
APNRL	7.85684	3.38225	4.47459	
GMRKEL	40.78364	2.87246	37.91118	
JIPL	3.72639	13.11830		9.39191
OTHER GENERATORS				
DIKCHU				
INTER-REGIONAL				
East-North East		5533.77467		5533.77467
East-North	1923.43264	3016.08107		1092.64843
East-South	16011.47533		16011.47533	
East-West	212.78527	9045.58908		8832.80381
INTER-NATIONAL				

Name of Entity	DSM Charges		Final DSM Charges	
	Payable	Receivable	Payable	Receivable
A	B	C	D	E
NEA-Bihar	119.78634	16.57757	103.20877	
NVVN_BHUTAN	25.40964	43.92461		18.51497
NVVN-BD	137.53125	45.63502	91.89623	
NVVN-NEPAL	151.65162	20.28484	131.36678	
INFIRM GENERATORS				
BARH_U#3_INFIRM	34.27123		34.27123	
NKSTPP_U3_INFIRM	59.15121		59.15121	
RE GENERATORS				
TALCHER SOLAR	1.52268	2.18602		0.66334
Total	20520.15033	20110.83192	17274.14414	16864.82573

Payable To The Pool (A) :	17274.14414
Receivable From The Pool (B) :	16864.82573
ER Deviation & AS Pool Balance (A-B) :	409.31841

(All figures in Rs. Lakhs)

ERPC, Kolkata

Day-wise schedule, actual and Deviation charge statement

From 03-02-2025 to 09-02-2025

Date	Constituents	Total Scheduled (MWH)	Total Actual (MWH)	Total SRAS (MWH)	Deviation (MWH)	DSM Payable (Rs.)	DSM Receivable (Rs.)
2025-02-08	SIKKIM	-2060.828	-2022.893	0	37.935	341901	304023

SUMMARY OF WEEKLY DEVIATION CHARGES : 03-02-2025 to 09-02-2025

	Constituents	Total Scheduled (MWH)	Total Actual (MWH)	Total AGC (MWH)	Deviation (MWH)	DSM Payable (Rs.)	DSM Receivable (Rs.)
Week total	SIKKIM	-14277.153	-14509.372	0	-232.219	3906777	1312936

LEGEND:

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

Eastern Regional Power Committee (ERPC)

ABT based Deviation Charge Account

for the period 07-04-2025 to 13-04-2025

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	23.34363	9.98066	13.36297	
BSPHCL	622.61874	435.01020	187.60854	
JBVNL	194.66277	526.92169		332.25892
DVC	354.19496	338.87531	15.31965	
GRIDCO	228.94193	388.08044		159.13851
SIKKIM	189.67166	6.95172	182.71994	
WBSETCL	92.24163	722.12858		629.88695
HVDC SASARAM	0.01809	0.37908		0.36099
HVDC ALIPURDUAR	1.07240	0.03430	1.03810	
GENERATORS (TARIFF UNDER SEC 62 OR 63)				
BARH-I	234.77090	59.25338	175.51752	
NKSTPP	43.30134	28.70518	14.59616	
THEP	1.46758	1.12632	0.34126	
JORETHANG HEP	0.53598	1.75574		1.21976
FSTPP - I & II	120.42274	28.54351	91.87923	
FSTPP-III	20.63344	15.15765	5.47579	
KHSTPP-I	90.44133	16.53453	73.90680	
KHSTPP-II	78.64424	45.09256	33.55168	
TSTPP	11.37450	10.28582	1.08868	
BARH-II	85.08704	39.69098	45.39606	
MTPS-II	22.26163	5.39835	16.86328	
BRBCL	37.94115	15.86368	22.07747	
TEESTA				
RANGIT	1.26028	1.53563		0.27535
MPL	15.50911	33.53939		18.03028
NPGC	98.24501	42.83611	55.40890	
DARLIPALI	13.12178	27.42916		14.30738
CHUZACHEN	4.20372	0.28791	3.91581	
RONGNICHU HEP	0.05476	2.96484		2.91008
GENERATORS (PART TARIFF UNDER SEC 62 OR 63)				
IBEUL	805.67964	5.78995	799.88969	
JIPL	28.59813	17.52541	11.07272	
APNRL	21.10127	5.77556	15.32571	
GMRKEL	4.75806	3.12273	1.63533	
OTHER GENERATORS				
DIKCHU	10.98453	3.48717	7.49736	
INTER-REGIONAL				
East-North East		6453.73717		6453.73717
East-North	661.54501	18246.49139		17584.94638
East-South	18554.10344		18554.10344	
East-West	10804.14757	2438.77258	8365.37499	
INTER-NATIONAL				
NEA-Bihar	80.64258	146.81262		66.17004

Name of Entity	DSM Charges		Final DSM Charges	
	Payable	Receivable	Payable	Receivable
A	B	C	D	E
NVVN_BHUTAN	13.06367	46.84184		33.77817
NVVN-BD	13.33995	16.98779		3.64784
NVVN-NEPAL	495.52232	38.51205	457.01027	
INFIRM GENERATORS				
BARH_U#3_INFIRM	81.47905		81.47905	
NKSTPP_U3_INFIRM	48.64912		48.64912	
RE GENERATORS				
TALCHER SOLAR	0.87323	3.29412		2.42089
Total	34210.52991	30231.51310	29282.10552	25303.08871

Payable To The Pool (A) :	29282.10552
Receivable From The Pool (B) :	25303.08871
ER Deviation & AS Pool Balance (A-B) :	3979.01681

(All figures in Rs. Lakhs)

ERPC, Kolkata
Day-wise schedule, actual and Deviation charge statement
From 07-04-2025 to 13-04-2025

Date	Constituents	Total Scheduled (MWH)	Total Actual (MWH)	Total SRAS (MWH)	Deviation (MWH)	DSM Payable (Rs.)	DSM Receivable (Rs.)
2025-04-11	NVVN-BD	-21944.718	-21888.509	0	56.209	76903	356991
2025-04-11	NR	-61115.328	-28105.008	0	33010.32	46497264	194103337
2025-04-11	NER	-16528.015	-6938.948	0	9589.067	0	54163594
2025-04-11	SR	-10089.325	-66912.355	0	-56823.03	326062221	0
2025-04-11	WR	-27219.168	-29928.249	0	-2709.081	71885455	100337449
2025-04-11	NEA-Bihar	-2964.983	-2475.61	0	489.373	1345233	1672757
2025-04-11	NVVN-NEPAL	-4688.64	-4921.891	0	-233.251	2651999	623876
2025-04-11	NVVN_BHUTAN	-1612.548	-1438.53	0	174.017	331632	488059
2025-04-11	GRIDCO	-25030.318	-24663.619	0	366.699	4485591	5832332

SUMMARY OF WEEKLY DEVIATION CHARGES : 07-04-2025 to 13-04-2025

	Constituents	Total Scheduled (MWH)	Total Actual (MWH)	Total AGC (MWH)	Deviation (MWH)	DSM Payable (Rs.)	DSM Receivable (Rs.)
Week total	NVVN-BD	-154310.315	-154102.689	0	207.626	1333995	1698779
Week total	NR	-437359.98	-102246.559	0	335113.421	66154501	1824649139
Week total	NER	-115595.698	3059.238	0	118654.936	0	645373717
Week total	SR	-76800.845	-424021.41	0	-347220.565	1855410344	0
Week total	WR	124745.578	-38872.732	0	-163618.309	1080414757	243877258
Week total	NEA-Bihar	-21787.113	-19533.842	0	2253.27	8064258	14681262
Week total	NVVN-NEPAL	-40618.445	-46374.981	0	-5756.536	49552232	3851205
Week total	NVVN_BHUTAN	-25858.805	-23998.697	0	1860.108	1306367	4684184
Week total	GRIDCO	-264998.948	-259404.125	0	5594.822	22894193	38808044

LEGEND:

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