



सत्यमेव जयते

भारत सरकार

Government of India

विद्युत् मंत्रालय

Ministry of Power

पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत् समिति

Eastern Regional Power Committee

सं/NO. ERPC/EE/OPERATION/2024/1742

दिनांक/DATE: 13.03.2024

सेवा में /To

संलग्न सूची के अनुसार /As per list enclosed.

विषय : वर्ष 2024-25 के लिए पूर्वी क्षेत्र की अंतिम लोड जेनरेशन बैलेंस रिपोर्ट (LGBR) -संबंधित।

Sub: Final Load Generation Balance Report of Eastern Region (LGBR) for the year 2024-25- reg.

महोदय/महोदया,

Sir(s)/Madam,

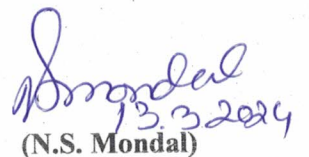
कृपया वर्ष 2024-25 के लिए पूर्वी क्षेत्र के अंतिम एलजीबीआर की संलग्न प्रति देखें। यह ईआरपीसी वेबसाइट (www.erpc.gov.in) पर भी उपलब्ध है।

Please find enclosed copy of the Final LGBR of Eastern Region for the year 2024-25 .The same is also available at ERPC website (www.erpc.gov.in).

Following have been considered for preparation of the report:

- Annual generation target of thermal and Hydro generating units of eastern region for the year 2024-25.
- The coordinated Annual Maintenance Programme of generating units of Eastern region.
- Month-wise peak demand (MW), Off-peak Demand(MW) and Energy Requirement (MU) of Eastern Region constituents based on the data received from respective utilities, past trend and expected growth in future.
- Energy availability from new thermal units which are expected to be declared commercial operation during 2024-25 has also been considered.

भवदीय /Yours faithfully,


(N.S. Mondal)

Member Secretary/सदस्य सचिव

LIST OF ADDRESSES:

1. CHIEF ENGINEER, TRANSMISSION (O&M), JUSNL, RANCHI (FAX NO.-0651-2490486/2490863)
2. CHIEF ENGINEER, TVNL, DORANDA, RANCHI - 834102 (FAX NO. 06544-225414)
3. CHIEF ENGINEER (System Operation), BSPTCL, PATNA, (FAX NO. 0612-2504557/2504937)
4. CHIEF LOAD DISPATCHER, SLDC, OPTCL, BHUBANESWAR (FAX NO.0674-2748509)
5. CHIEF GENERAL MANAGER (O&M), OPTCL, BHUBANESWAR
6. SR. GENERAL MANAGER (PP), GRIDCO, JANPATH, BHUBANESWAR (0674-2547180)
7. DIRECTOR (OPERATION), IB TPS, AT/PO BANHARPALI, JHARSUGUDA, (FAX NO. 06645-222225/222230)
8. MANAGING DIRECTOR, IB TPS-II, OPGC LTD, CHANDRASEKHARPUR, BBSR-751023
9. SR. GENERAL MANAGER (ELECTRICAL), OHPC LTD., BHUBANESWAR, (FAX NO.0674-2542102)
10. CHIEF ENGINEER, CLD, WBSETCL, HOWRAH, (FAX NO. 033-26886232)
11. CHIEF ENGINEER, CENTRAL PLANNING WING, WBSETCL, SALT LAKE (FAX NO.: 033-23591955)
12. CHIEF ENGINEER (PTR), WBSEDCL, SALT LAKE, KOLKATA (FAX:033-23345862)
13. CHIEF GENERAL MANAGER (O&M), WBPDC, KOLKATA-98 (FAX NO. 033-23393286/2335-0516)
14. GM, KOLAGHAT TPS, WBPDC, KOLAGHAT (FAX NO.03228231280)
15. DGM (OPERATION), DPL, DURGAPUR, (FAX NO. 0343-2555052)
16. GM (SYS OPERATION), CESC, CHOWRINGHEE SQUARE, KOLKATA (FAX NO.033-22253756/22129871)
17. CHIEF ENGINEER, SLDC, DVC, HOWRAH (FAX NO. 033-2688-5094)
18. ADDL.CHIEF ENGINEER, SLDC, POWER DEPT., GOVT. OF SIKKIM, GANGTOK, (FAX NO. 03592-228186/201148/202284)
19. PLANT HEAD, FSTPP, NTPC, FARAKKA, (FAX NO. 03512-224214/226085/226124)
20. PLANT HEAD, KhSTPP, NTPC, KAHALGAON (FAX NO.06429-226082)
21. PLANT HEAD, TSTPP, NTPC, TALCHER, (FAX NO. 06760-249053)
22. PLANT HEAD, Barh STPS, NTPC, BARH, BIHAR,
23. PLANT HEAD, MTPS-II, NTPC, MUZAFFARPUR, BIHAR.
24. PLANT HEAD, BRBCL, NTPC, NABI NAGAR, BIHAR
25. PLANT HEAD, NPGC, NTPC, SHIVANPUR, AURANGABAD, BIHAR
26. PLANT HEAD, DARLIPALI STPS, NTPC, ODISHA
27. ADVISER (COMMERCIAL), ADHUNIK POWER, KOLKATA (FAX NO.: 033-22890285)
28. AGM (OPERATION), MAITHON POWER LTD, DHANBAD (FAX: 08860004758)
29. ASSOCIATE VICE PRESIDENT, GMR KEL, BHUBANESWAR-751007. (FAX NO: 0674-2572794)
30. SHRI BRAJESH KUMAR PANDE, PLANT HEAD, JITPL. (FAX:011-26139256-65)
31. AGM, NTPC, ER-I, PATNA, BIHAR (Regarding commissioning of North Karanpura STPS)
32. GENERAL MANAGER (O&M), POWERGRID, ER-II, CF-17, ACTION AREA-I, NEWTOWN, RAJARHAT, NEAR AXIS MALL, KOL- 91 (FAX NO: 033-23572827)
33. GENERAL MANAGER, POWERGRID, ER-I, PATNA, (FAX NO.0612-2531192)
34. GENERAL MANAGER (O&M), POWERGRID, ODISHA PROJECTS, SAHID NAGAR, BHUBANESWAR – 751 007

35. MANAGING DIRECTOR, DRUK GREEN POWER CORPORATION, P.O. BOX -1351, THIMPU, BHUTAN (FAX NO 00975- 2336411)
36. GENERAL MANAGER, TEESTA VALLEY POWER TRANSMISSION LTD., 2nd FLOOR, VIJAYA BUILDING, 17, BARAKHAMBA ROAD, CONNAUGHT PLACE, NEW DELHI-110001(91-11-46529744)
37. GENERAL MANAGER, DARBHANGA-MOTIHARI TRANSMISSION COMPANY LTD.A-26/3, MOHAN COOPERATIVE INDUSTRIAL ESTATE.MATHURA ROAD, NEW-DELHI-110044
38. MANAGING DIRECTOR, BHUTAN POWER CORPORATION, P.O.BOX-580, THIMPU, BHUTAN (FAX NO. 00975-2333578)
39. CHIEF ENGINEER (O&M), TALA H.E. PROJECT, BHUTAN (FAX NO. 009752/324803)
40. GENERAL MANAGER, TEESTA –V POWER STATION, NHPC, SINGTAM, EAST SIKKIM (FAX 03592 - 247377)
41. CHIEF ENGINEER, RANGIT POWER STATION, NHPC, P.O. RANGIT NAGAR, SOUTH SIKKIM (FAX NO.03595-259268)
42. GENERAL MANAGER (O&M), NHPC LTD, FARIDABAD, FAX: 0129-2272413
43. PLANT HEAD, TEESTA URJA LIMITED, NEW DELHI-110 001 (FAX:011-46529744)
44. PLANT HEAD, JORTHANG HPS, SIKKIM
45. PLANT HEAD, DIKCHU HPS, SIKKIM
46. PLANT HEAD, CHUZACHEN HPS, SIKKIM
47. PLANT HEAD, TASHINDING HPS, SIKKIM
48. PLANT HEAD, RONGNICHU HPS, SIKKIM
49. HEAD CONSTRUCTION, EAST – NORTH INTERCONNECTION COMPANY LIMITED (ENICL), C/O GANGADHAR MEMORIAL EDUCATION SOCIETY, GANGADHAR SADAN, 2ND FLOOR, BEHIND SPENCER PLAZA, BURDWAN ROAD, SILIGURI - 734005.
50. PROJECT DIRECTOR (AM / O&M), ODISHA GENERATION PHASE – II TRANSMISSION LIMITED (OGPTL), TULIP – 634, NEW MINAL RESIDENCY, J.K. ROAD, NEAR AYODHA BYPASS, BHOPAL – 462023, MADHYA PRADESH.
51. HEAD (AM / O&M), PURULIA & KHARAGPUR TRANSMISSION COMPANY LIMITED (PKTCL), TULIP – 634, NEW MINAL RESIDENCY, J.K. ROAD, NEAR AYODHA BYPASS, BHOPAL – 462023, MADHYA PRADESH.
52. CHIEF EXECUTIVE OFFICER, CROSS BORDER POWER TRANSMISSION COMPANY LIMITED (CPTC), FIRST FLOOR, CORPORATE OFFICE TOWER AMBIENCE MALL COMPLEX, AMBIENCE ISLAND, NH – 8, GURGAON, HARYANA – 122001.
53. EXECUTIVE DIRECTOR & CEO, POWERLINKS TRANSMISSION LIMITED, 10TH FLOOR, DLF TOWER – A, DISTRICT CENTRE – JASOLA, NEW DELHI – 110025.
54. EXECUTIVE DIRECTOR, ALIPURDUAR TRANSMISSION LTD., ECE HOUSE, 3RD FLOOR, ANNEXE - II, 28A, KG MARG, NEW DELHI – 110001.
55. GENERAL MANAGER, TEESTA –V POWER STATION, NHPC, SINGTAM, EASTSIKKIM (FAX 03592 - 247377)
56. CHIEF ENGINEER, RANGIT POWER STATION, NHPC, P.O. RANGIT NAGAR, SOUTH SIKKIM (FAX NO.03595-259268)
57. SENIOR VICE PRESIDENT, PTC LTD., NBCC TOWERS, 15-BHIKAJI KAMA PLACE,NEW DELHI- 110066 (FAX NO. 011-41659504)
58. PLANT HEAD, ADHUNIK POWER & NATUARAL RESOURCES, JHARKHAND(FAXNO.: 0657-

14 गोल्फ क्लब रोड, टॉलीगंज, कोलकाता - 700 033 | 14 Golf Club Road, Tollygunge, Kolkata – 700033

Tele: 24239657, 24239651, 24239650. Fax: 24239652, 24239653. www.erpc.gov.in,

Email: mserpc-power@nic.in

6628440)

59. AGM (OPERATION), MAITHON POWER LTD, DHANBAD (FAX: 08860004758)
60. VICE PRESIDENT(POWER), VEDANTA LIMITED, BHUBANESWAR- 751023 (FAX NO0674-2302920)
61. CHIEF ELECTRICAL ENGINEER, EASTERN RAILWAY, KOLKATA-700 001 (FAX NO.:033-22300446)
62. CHIEF ELECTRICAL ENGINEER, SOUTH EASTERN RAILWAY, KOLKATA-43 (FAX:033-24391566)
63. DEPUTY DIRECTOR, EASTERN RPSO, SALT LAKE, KOLKATA- (FAX NO:033-23217075)
64. GENERAL MANAGER (O&M), NHPC LTD, FARIDABAD, FAX: 0129-2272413
65. ASSOCIATE VICE PRESIDENT, GMR KEL, BHUBANESWAR-751007. (FAX NO: 0674-2572794)
66. GM (SO & COMML), NTPC VVNL, NEW DELHI-110033. Fax:011-24367021
67. SHRI D. P. BHAGAVA, CHIEF CONSULTANT (O&M), TEESTA URJA LIMITED, NEWDELHI-110 001 (FAX:011-46529744)
68. SHRI BRAJESH KUMAR PANDE, PLANT HEAD, JITPL. (FAX:011-26139256-65)
69. DIRECTOR (NPC), CEA, NRPC BUILDING, KATWARIA SARAI, NEW DELHI- 110016
70. DGM (OS), HALDIA ENERGY LIMITED, BARIK BHAWAN, KOKATA-700072, FAX:033-22360955
71. GENERAL MANAGER(O&M),BRBCL,NABINAGAR,BIHAR-824003,FAX-06332- 233026
72. GM (SYS OPERATION), CESC, CHOWRINGHEE SQUARE, KOLKATA (FAX NO.033-22253756/22129871)
73. MANAGING DIRECTOR, DRUK GREEN POWER CORPORATION, P.O. BOX -1351,THIMPU, BHUTAN —(FAX NO 00975- 2336411)
74. MANAGING DIRECTOR, BHUTAN POWER CORPORATION, P.O.BOX-580, THIMPU,BHUTAN (FAX NO. 00975-2333578)
75. CHIEF ENGINEER (O&M), TALA H.E.PROJECT, BHUTAN (FAX NO. 009752/324803)
76. EXECUTIVE DIRECTOR (O&M), NHPC, FARIDABAD (FAX No.:0129-2272413)
77. CHIEF ENGINEER (PTR), WBSIEDCL, SALT LAKE, KOLKATA (FAX:033-23345862)
78. CHIEF GENERAL MANAGER (OS), WBPDC, KOLKATA-98(FAX NO. 033-23393286/2335-0516)
79. DGM (OPERATION), DPL, DURGAPUR, (FAX NO. 0343-2555052)
80. CHIEF ENGINEER (TRANS., O&M), BSPTCL, PATNA, (FAX NO. 0612-2504557/2504937)
81. CHIEF ENGINEER (System Operation), BSPTCL, PATNA, (FAX NO. 0612-2504557/2504937)
82. CHIEF ENGINEER, TRANSMISSION (O&M), JUSNL, RANCHI (FAX NO.-0651-2490486/2490863)
83. CHIEF ENGINEER, TVNL, DORANDA, RANCHI - 834102 (FAX NO. 06544-225414)
84. CHIEF LOAD DISPATCHER, SLDC, OPTCL, BHUBANESWAR (FAX NO.0674-2748509)
85. CHIEF GENERAL MANAGER (O&M), OPTCL, BHUBANESWAR
86. SR. GENERAL MANAGER (PP), GRIDCO, JANPATH, BHUBANESWAR (0674-2547180)
87. DIRECTOR (OPERATION), IB TPS, AT/PO BANHARPALI, JHARSUGUDA, (FAX NO.06645-222225/222230)
88. GENERAL MANAGER, TTPS, TALCHER, (FAX NO. 06760-243212)
89. ADDL.CHIEF ENGINEER, SLDC, POWER DEPT., GOVT. OF SIKKIM, GANGTOK,(FAX NO. 03592-228186/201148/202284)

14 गोल्फ क्लब रोड, टॉलीगंज, कोलकाता - 700 033 | 14 Golf Club Road, Tollygunge, Kolkata – 700033

Tele: 24239657, 24239651, 24239650. Fax: 24239652, 24239653. www.erpc.gov.in,

Email: mserpc-power@nic.in

पतों की सूची:

1. मुख्य अभियंता, ट्रांसमिशन (ओ एंड एम), जेयूएसएनएल, रांची (फैक्स नं.-0651-2490486/2490863)।
2. मुख्य अभियंता, टीवीएनएल, डोरंडा, रांची - 834102 (फैक्स नंबर 06544-225414)
3. मुख्य अभियंता (सिस्टम ऑपरेशन), बीएसपीटीसीएल, पटना, (फैक्स नं. 0612-2504557/2504937)।
4. मुख्य लोड डिस्पैचर, एसएलडीसी, ओपीटीसीएल, भुवनेश्वर (फैक्स नंबर 0674-2748509)
5. मुख्य महाप्रबंधक (ओ एंड एम), ओपीटीसीएल, भुवनेश्वर
6. एसआर. महाप्रबंधक (पीपी), ग्रिडको, जनपथ, भुवनेश्वर (0674-2547180)
7. निदेशक (ऑपरेशन), आईबी टीपीएस, एटी/पीओ बनहरपाली, झारसुगुड़ा, (फैक्स नंबर 06645-222225/222230)
8. प्रबंध निदेशक, आईबी टीपीएस-II, ओपीजीसी लिमिटेड, चंद्रशेखरपुर, बीबीएसआर-751023
9. एसआर. महाप्रबंधक (विद्युत), ओएचपीसी लिमिटेड, भुवनेश्वर, (फैक्स नंबर 0674-2542102)
- मुख्य अभियंता, सीएलडी, डब्ल्यूबीएसईटीसीएल, हावड़ा, (फैक्स नंबर 033-26886232)।
11. मुख्य अभियंता, केंद्रीय योजना विंग, डब्ल्यूबीएसईटीसीएल, साल्ट लेक (फैक्स नं.: 033-23591955);
12. मुख्य अभियंता (पीटीआर), डब्ल्यूबीएसईटीसीएल, साल्ट लेक, कोलकाता (फैक्स:033-23345862)।
13. मुख्य महाप्रबंधक (ओ एंड एम), डब्ल्यूबीपीडीसीएल, कोलकाता-98 (फैक्स नंबर 033-23393286/2335-0516)।
14. जीएम, कोलाघाट टीपीएस, डब्ल्यूबीपीडीसीएल, कोलाघाट (फैक्स नंबर 03228231280)
15. डीजीएम (ऑपरेशंस), डीपीएल, दुर्गापुर, (फैक्स नंबर 0343-2555052)
16. जीएम (एसवाईएस ऑपरेशन), सीईएससी, चौरंगी स्क्वायर, कोलकाता (फैक्स नंबर 033-22253756/22129871)।
17. मुख्य अभियंता, एसएलडीसी, डीवीसी, हावड़ा (फैक्स नंबर 033-2688-5094)।
18. अपर मुख्य अभियंता, एसएलडीसी, विद्युत विभाग, शासन। सिक्किम, गंगटोक, (फैक्स नंबर 03592-228186/201148/202284)
19. प्लांट हेड, एफएसटीपीपी, एनटीपीसी, फरक्का, (फैक्स नंबर 03512-224214/226085/226124)
20. प्लांट हेड, खएसटीपीपी, एनटीपीसी, समर (फैक्स नंबर 06429-226082)
21. प्लांट हेड, टीएसटीपीपी, एनटीपीसी, तालचेर, (फैक्स नंबर 06760-249053)

22. प्लांट हेड, बाढ़ एसटीपीएस, एनटीपीसी, बाढ़, बिहार,
23. प्लांट हेड, एमटीपीएस-II, एनटीपीसी, मुजफ्फरपुर, बिहार।
24. प्लांट हेड, बीआरबीसीएल, एनटीपीसी, नबीनगर, बिहार
25. प्लांट हेड, एनपीजीसी, एनटीपीसी, शिवानपुर, औरंगाबाद, बिहार
26. प्लांट प्रमुख, दर्लीपाली एसटीपीएस, एनटीपीसी, ओडिशा
27. सलाहकार (वाणिज्यिक), आधुनिक पावर, कोलकाता (फैक्स नं.: 033-22890285)
28. एजीएम (ऑपरेशंस), मैथन पावर लिमिटेड।
29. एसोसिएट वाइस प्रेसिडेंट, जीएमआर केईएल, भुवनेश्वर-751007। (फैक्स नंबर: 0674-2572794)
30. श्री ब्रजेश कुमार पांडे, प्लांट हेड, जीतपीएल। (फैक्स: 011-26139256-65)
31. एजीएम, एनटीपीसी, ईआर-I, पटना, बिहार (उत्तर करनपुरा एसटीपीएस को चालू करने के संबंध में)
32. महाप्रबंधक (ओ एंड एम), पावरग्रिड, ईआर-II, सीएफ-17, एक्शन एरिया-I, न्यूटाउन, राजारहाट, एक्सिस मॉल के पास, कर्नल- 91 (फैक्स नंबर: 033-23572827)
33. महाप्रबंधक, पावरग्रिड, ईआर-I, पटना, (फैक्स नं. 0612-2531192)
34. महाप्रबंधक (ओ एंड एम), पावरग्रिड, ओडिशा प्रोजेक्ट्स, साहिद नगर, भुवनेश्वर - 751 007
प्रबंध निदेशक, डुक ग्रीन पावर कॉर्पोरेशन, पी.ओ. बॉक्स -1351, थिम्पस, भूटान (फैक्स नंबर 00975-2336411)
36. महाप्रबंधक, तीस्ता वैली पावर ट्रांसमिशन लिमिटेड, दूसरी मंजिल, विजया बिल्डिंग, 17, बाराखंबा रोड, कर्नाट प्लेस, नई दिल्ली-110001 (91-11-46529744)।
37. महाप्रबंधक, दरभंगा-मोतिहारी ट्रांसमिशन कंपनी लिमिटेड, ए-26/3, मोहन सहकारी औद्योगिक एस्टेट, मथुरा रोड, नई दिल्ली-110044
38. प्रबंध निदेशक, भूटान पावर कॉर्पोरेशन, पी.ओ.
39. मुख्य अभियंता (ओ एंड एम), ताला एच.ई. परियोजना, भूटान (फैक्स नंबर 009752/324803)
40. महाप्रबंधक, तीस्ता-वी पावर स्टेशन, एनएचपीसी, सिंगतम, पूर्वी सिक्किम (फैक्स 03592 - 247377)।

41. मुख्य अभियंता, रंगीत पावर स्टेशन, एनएचपीसी, पी.ओ. रंगीत नगर, दक्षिण सिक्किम (फैक्स नंबर 03595-259268)
42. महाप्रबंधक (ओ एंड एम), एनएचपीसी लिमिटेड, फरीदाबाद, फैक्स: 0129-2272413
43. प्लांट हेड, टेस्टा ऊर्जा लिमिटेड, नई दिल्ली-110 001 (फैक्स:011-46529744)
44. प्लांट हेड, जोरथांग एचपीएस, सिक्किम
45. प्लांट हेड, दायंग एचपीएस, सिक्किम
46. प्लांट हेड, चुजाचेन एचपीएस, सिक्किम
47. प्लांट हेड, ताशिदिंग एचपीएस, सिक्किम
48. प्लांट हेड, कलर एचपीएस, सिक्किम
49. प्रमुख निर्माण, पूर्व-उत्तर इंटरकनेक्शन कंपनी लिमिटेड (ईएनआईसीएल), सी/ओ गंगाधर मेमोरियल एजुकेशन सोसाइटी, गंगाधर सदन, दूसरी मंजिल, स्पेंसर प्लाजा के पीछे, बर्दवान रोड, सिलीगुड़ी - 734005।
50. परियोजना निदेशक (एएम/ओएंडएम), ओडिशा जेनरेशन चरण - II ट्रांसमिशन लिमिटेड (ओजीपीटीएल), ट्यूलिप - 634, न्यू मिनाल रेजिडेंस, जे.के. रोड, अयोध्या बाईपास के पास, भोपाल - 462023, मध्य प्रदेश।
51. प्रमुख (एएम/ओएंडएम), पुरुलिया और खड़गपुर ट्रांसमिशन कंपनी लिमिटेड (पीकेटीसीएल), ट्यूलिप - 634, न्यू मीनल रेजिडेंस, जे.के. रोड, अयोध्या बाईपास के पास, भोपाल - 462023, मध्य प्रदेश।
52. मुख्य कार्यकारी अधिकारी, क्रॉस बॉर्डर पावर ट्रांसमिशन कंपनी लिमिटेड (सीपीटीसी), पहली मंजिल, कॉर्पोरेट कार्यालय टॉवर एंबिएंस मॉल कॉम्प्लेक्स, एंबिएंस आइलैंड, एनएच - 8, गुड़गांव, हरियाणा - 122001।
53. कार्यकारी निदेशक और सीईओ, पावरलिंक्स ट्रांसमिशन लिमिटेड, 10वीं मंजिल, डीएलएफ टॉवर - ए, जिला केंद्र - जसोला, नई दिल्ली - 110025।
54. कार्यकारी निदेशक, अलीपुरद्वार ट्रांसमिशन लिमिटेड, ईसीई हाउस, तीसरी मंजिल, एनेक्सी - II, 28ए, केजी मार्ग, नई दिल्ली - 110001।
55. महाप्रबंधक, तीस्ता-वी पावर स्टेशन, एनएचपीसी, सिंगतम, पूर्वी सिक्किम (फैक्स 03592 - 247377)

56. मुख्य अभियंता, रंगीत पावर स्टेशन, एनएचपीसी, पी.ओ. रंगीत नगर, दक्षिण सिक्किम (फैक्स नंबर 03595-259268)
57. वरिष्ठ उपाध्यक्ष, पीटीसी लिमिटेड, एनबीसीसी टावर्स, 15-भीकाजी काम प्लेस, नई दिल्ली-110066 (फैक्स नंबर 011-41659504)
58. प्लांट हेड, आधुनिक पावर एवं प्राकृतिक संसाधन, झारखंड (फैक्स नं.: 0657-6628440)
59. एजीएम (ऑपरेशन), मैथन पावर लिमिटेड, धनबाद (फैक्स: 08860004758)
60. उपाध्यक्ष (विद्युत), वेदांता लिमिटेड, भुवनेश्वर- 751023 (फैक्स नंबर 0674-2302920)
61. मुख्य विद्युत अभियंता, पूर्वी रेलवे, कोलकाता-700 001 (फैक्स नं.: 033-22300446)
62. मुख्य विद्युत अभियंता, दक्षिण पूर्व रेलवे, कोलकाता-43 (फैक्स: 033-24391566)
63. उप निदेशक, पूर्वी आरपीएसओ, साल्ट लेक, कोलकाता- (फैक्स नं: 033- 23217075)
64. महाप्रबंधक (ओ एंड एम), एनएचपीसी लिमिटेड, फरीदाबाद, फैक्स: 0129-2272413
65. एसोसिएट वाइस प्रेसिडेंट, जीएमआर केईएल, भुवनेश्वर-751007। (फैक्स नं: 0674-2572794)
66. जीएम (एसओ एवं सीओएमएल), एनटीपीसी वीवीएनएल, नई दिल्ली-110033। फैक्स:011-24367021
67. श्री डी. पी. भागवा, मुख्य सलाहकार (ओ एंड एम), तीस्ता ऊर्जा लिमिटेड, नई दिल्ली-110 001 (फैक्स:011-46529744)
68. श्री ब्रजेश कुमार पांडे, प्लांट हेड, जीतपीएल। (फैक्स:011-26139256-65)
69. निदेशक (एनपीसी), सीईए, एनआरपीसी बिल्डिंग, कटवारिया सराय, नई दिल्ली- 110016
70. डीजीएम (ओएस), हल्दिया एनर्जी लिमिटेड, बारीक भवन, कोलकाता-700072, फैक्स: 033-22360955
71. महाप्रबंधक (ओ एंड एम), बीआरबीसीएल, नबीनगर, बिहार-824003, फैक्स-06332- 233026
72. जीएम (एसवाईएस ऑपरेशन), सीईएससी, चौरंगी स्कायर, कोलकाता (फैक्स नंबर 033-22253756/22129871)
73. प्रबंध निदेशक, डुक ग्रीन पावर कॉर्पोरेशन, पी.ओ. बॉक्स -1351, थिम्पू, भूटान - (फैक्स नंबर 00975-2336411)

74. प्रबंध निदेशक, भूतान पावर कॉर्पोरेशन, पी.ओ.बॉक्स-580, थिम्पू, भूतान (फैक्स नंबर 00975-2333578)
75. मुख्य अभियंता (ओ एंड एम), ताला एच.ई.प्रोजेक्ट, भूतान (फैक्स नंबर 009752/324803)
76. कार्यकारी निदेशक (ओ एंड एम), एनएचपीसी, फरीदाबाद (फैक्स नंबर:0129-2272413)
77. मुख्य अभियंता (पीटीआर), डब्ल्यूबीएसईडीसीएल, साल्ट लेक, कोलकाता (फैक्स:033-23345862)।
78. मुख्य महाप्रबंधक (ओएस), डब्ल्यूबीपीडीसीएल, कोलकाता-98 (फैक्स नंबर 033-23393286/2335-0516)।
79. डीजीएम (ऑपरेशंस), डीपीएल, दुर्गापुर, (फैक्स नंबर 0343-2555052)
80. मुख्य अभियंता (ट्रांस., ओ एंड एम), बीएसपीटीसीएल, पटना, (फैक्स नं. 0612-2504557/2504937)।
81. मुख्य अभियंता (सिस्टम ऑपरेशन), बीएसपीटीसीएल, पटना, (फैक्स नं. 0612-2504557/2504937)।
82. मुख्य अभियंता, ट्रांसमिशन (ओ एंड एम), जेयूएसएनएल, रांची (फैक्स नं.-0651-2490486/2490863)।
83. मुख्य अभियंता, टीवीएनएल, डोरंडा, रांची - 834102 (फैक्स नंबर 06544-225414)
84. मुख्य लोड डिस्पैचर, एसएलडीसी, ओपीटीसीएल, भुवनेश्वर (फैक्स नंबर 0674-2748509)
85. मुख्य महाप्रबंधक (ओ एंड एम), ओपीटीसीएल, भुवनेश्वर
86. एसआर. महाप्रबंधक (पीपी), ग्रिडको, जनपथ, भुवनेश्वर (0674-2547180)
87. निदेशक (संचालन), आईबी टीपीएस, एटी/पीओ बनहरपाली, झारसुगुड़ा, (फैक्स नंबर 06645-222225/222230)
88. महाप्रबंधक, टीटीपीएस, तालचेर, (फैक्स नंबर 06760-243212)
89. अपर मुख्य अभियंता, एसएलडीसी, विद्युत विभाग, शासन। सिक्किम, गंगटोक, (फैक्स नंबर 03592-228186/201148/202284)

ERPC:KOLKATA

Maintenance Schedule of Thermal Generating Units of ER during 2024-25							
System	Station	Unit		Period		No. of Days	Reason
				From	To		
APNRL	Adhunik TPS	1	270	15-10-2024	13-11-2024	30	Annual Maintenance
BRBCL	Nabinagar TPS	3	250	01-07-2024	04-08-2024	35	Boiler , LP OH & Generator rotor thread out
		2	250	08-01-2025	21-02-2025	45	Boiler, HP, IP, LP OH & Generator rotor thread out
CESC	Budge Budge TPS	1	250	05-11-2024	19-11-2024	15	AOH/ Boiler License Renewal
		3	250	07-12-2024	31-12-2024	25	AOH/ Boiler License Renewal
		2	250	02-01-2025	08-01-2025	7	Annual Inspection and Minor preventive maintenance
	Southern TPS	1	67.5	24-07-2024	02-08-2024	10	PG Test/ Boiler License Renewal
		2	67.5	13-10-2024	27-10-2024	15	PG Test/ Boiler License Renewal
HEL	Haldia TPP	1	300	10-01-2025	12-01-2025	3	Annual Inspection
		2	300	21-11-2024	05-12-2024	15	AOH
DVC	BTPS-A	1	500	25-12-2024	28-01-2025	35	COH-Boiler ,turb, FDG. Gen.,FGD & HMI upgradation
		8	250	01-09-2024	05-10-2024	35	COH-Boiler RLA, turbogen.& De-Nox
		1	500	15-10-2024	18-11-2024	35	COH-Boiler RLA, turbogen, De-Nox &FGD
		1	500	01-12-2024	28-12-2024	28	AOH- Boiler,LPT
	Mejia TPS	3	210	01-07-2024	25-12-2024	178	ESP upgradation
		7	500	01-01-2025	28-01-2025	28	AOH- Boiler,LPT
		5	250	01-08-2024	04-09-2024	35	COH
		6	250	20-11-2024	24-12-2024	35	COH-Boiler RLA, turbogen.&FGD
		1	210	01-01-2025	25-01-2025	25	Boiler RLA & overhauling
		4	210	07-03-2025	31-03-2025	25	AOH- Boiler, LPT & De-Nox burner
		2	600	01-02-2025	07-03-2025	35	AOH- Boiler,Turb, Gen.& De-Nox burner
		1	350	12-07-2024	20-08-2024	40	COH
IPP	GMR	2	350	12-12-2024	31-12-2024	20	BOH
		3	350	11-09-2024	30-09-2024	20	BOH
		1	350	01-09-2024	25-09-2024	25	AOH
	IND-BARATH	2	350	01-11-2024	25-11-2024	25	AOH
		2	525	01-10-2024	14-11-2024	45	COH
	MPL	2	210	01-07-2024	14-08-2024	45	AOH
JSEB	TENUGHAT TVNL	2	210	01-12-2024	18-02-2025	80	Boiler modification
NPGL	New Nabinagar STPS	3	660	15-11-2024	05-01-2025	52	Boiler + Generator + Condenser
NTPC	Barh-I	2	660	01-02-2025	07-03-2025	35	Boiler + TG Bearing Inspection
	Darlipalli STPS	1	800	14-08-2024	15-10-2024	63	Capital O/H alongwith Re-heater modification
	FARAKKA	5	500	01-07-2024	30-07-2024	30	Boiler + LPT +Generator
		1	200	01-12-2024	14-01-2025	45	Boiler +Turbine capital OH
		2	200	01-02-2025	22-02-2025	22	Boiler + Turbine bearings inspection
	KhSTPS-I	2	210	05-07-2024	03-08-2024	30	Boiler + Boiler RLA + Generator
	KhSTPS	5	500	10-11-2024	09-12-2024	30	Boiler + Boiler RLA + LP
	KhSTPS-I	3	210	10-02-2025	11-03-2025	30	Boiler + Boiler RLA + Boiler Acid cleaning
	TSTPS-I	2	500	13-08-2024	21-09-2024	40	AOH
	KBUNL-II	4	195	10-11-2024	24-12-2024	45	Capital OH
OPGC	IBTPS	4	660	15-07-2024	13-08-2024	30	Annual Maintenance
		2	210	01-08-2024	09-09-2024	40	R&M 1st phase
		3	660	01-02-2025	20-02-2025	20	Annual Maintenance
TATA POWER	Jojobera TPS	2	120	15-10-2024	19-11-2024	36	Annual Maintenance
WBPCL	Bakreswar TPS	5	210	02-07-2024	05-08-2024	35	AOH/BOH
		3	210	19-11-2024	22-12-2024	34	AOH
		2	60	05-12-2024	14-12-2024	10	PG Test/ Boiler License Renewal
	Bandel TPS	5	215	05-01-2025	14-01-2025	10	PG Test/ Boiler License Renewal
		8	250	29-08-2024	07-09-2024	10	Boiler license Renewal
	DPL	7	300	01-01-2025	10-01-2025	10	Boiler license Renewal
		6	210	08-07-2024	11-08-2024	35	AOH/BOH
		5	210	07-02-2025	13-03-2025	35	COH
		3	210	03-03-2025	12-03-2025	10	PG Test/ Boiler license Renewal
		4	500	20-05-2024	26-05-2024	7	PG Test/Boiler License Renewal
	Sagardighi TPS	2	300	04-08-2024	23-08-2024	20	AOH
		4	500	31-12-2024	03-02-2025	35	AOH
	Santalidih TPS	6	250	26-08-2024	29-09-2024	35	AOH
		5	250	05-02-2025	14-02-2025	10	PG Test/ Boiler License Renewal

Maintenance Schedule of Hydro Generating Units of ER during 2024-25						
Bhutan	CHP	6	60	16-10-2024	31-10-2024	Annual Maintenance
		5	60	23-10-2024	31-10-2024	Annual Maintenance
		1	60	01-11-2024	26-11-2024	Annual Maintenance
		2	60	01-12-2024	31-12-2024	Annual Maintenance
		3	60	01-12-2024	15-12-2024	Annual Maintenance
	MHP	1	180	01-04-2024	11-05-2024	Annual Maintenance/Service Seal Replacement/Runner Replacement
		4	170	18-04-2024	16-05-2024	Annual Maintenance
		2	170	18-04-2024	31-05-2024	Annual Maintenance
	THP	3	170	01-05-2024	16-05-2024	Annual Maintenance
		5	170	01-12-2024	31-12-2024	MIV Maintenance Seal Replacement
		6	170	01-12-2024	31-12-2024	Annual Maintenance
		4	170	01-12-2024	31-12-2024	Annual Maintenance
DVC	Maithon HEP	1	20	01-01-2025	31-01-2025	Annual Maintenance
		2	20	01-02-2025	28-02-2025	Annual Maintenance
		3	20	01-03-2025	31-03-2025	Annual Maintenance
JUSNL	SRHP	1	65	01-04-2024	31-05-2024	Annual Maintenance
		2	65	01-04-2024	31-05-2024	Annual Maintenance
NHPC	Rangit	1	20	15-12-2024	07-01-2025	Annual Maintenance
		2	20	10-01-2025	02-02-2025	Annual Maintenance
		3	20	05-02-2025	28-02-2025	Annual Maintenance
OHPC	Balimela HEP	5	60	01-04-2024	31-03-2025	Capital Overhauling
		6	60	01-04-2024	31-03-2025	Capital Overhauling
		1	60	08-11-2024	28-11-2024	Annual Maintenance
		2	60	06-12-2024	28-12-2024	Annual Maintenance
		7	75	09-01-2025	29-01-2025	Annual Maintenance
	Burla HEP	8	75	07-02-2025	27-02-2025	Annual Maintenance
		2	49.5	01-04-2024	30-04-2024	Annual Maintenance
		1	49.5	01-05-2024	31-05-2024	Annual Maintenance
		5	43.65	01-05-2024	31-05-2024	Annual Maintenance
		3	32	01-02-2025	28-02-2025	Annual Maintenance
		7	37.5	01-01-2025	31-01-2025	Annual Maintenance
		6	43.65	01-06-2024	30-06-2024	Annual Maintenance
	Chiplima HEP	4	32	01-12-2024	31-12-2024	Annual Maintenance
		1	24	01-04-2024	31-05-2024	Capital Overhauling
		2	24	02-04-2024	30-04-2024	Annual Maintenance
		3	24	02-05-2024	31-05-2024	Annual Maintenance
		2	24	14-09-2024	30-06-2025	Capital Overhauling
OHPC	Rengali HEP	2	50	20-02-2025	15-03-2025	Annual Maintenance
		3	50	20-01-2025	15-02-2025	Annual Maintenance
		4	50	23-12-2024	15-01-2025	Annual Maintenance
		1	50	28-10-2024	20-11-2024	Annual Maintenance
		5	50	25-11-2024	20-12-2024	Annual Maintenance
	U. Indravati HEP	1	150	05-12-2024	03-01-2025	Annual Maintenance
		2	150	01-04-2024	28-04-2024	Capital Overhauling
		3	150	02-05-2024	01-06-2024	Capital Overhauling
	U. Kolab HEP	1	80	01-11-2024	30-11-2024	Annual Maintenance
		2	80	01-04-2024	30-09-2024	Capital Overhauling
		3	80	01-12-2024	30-12-2024	Annual Maintenance
		4	80	01-01-2025	30-01-2025	Annual Maintenance

ABSTRACT OF STATEWISE/SYSTEMWISE/CONSTITUENTWISE PEAK DEMAND- vs- AVAILABILITY IN EASTERN REGION FOR THE PERIOD FROM APRIL-2024 TO MARCH-2025													
		(ALL FIGURES IN MW & NET)											
SL.NO	PARTICULARS	Apr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Aug-24	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dec-24	Jan-25	Feb-25	Mar-25
1	BIHAR												
i)	NET MAX DEMAND	6602	6929	7411	8057	7670	7782	7097	5225	5477	6244	5704	6229
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own	497	429	429	429	429	429	429	429	488	488	382	385
iii)	Central Sector+Bi-Lateral	6567	6828	6901	5867	5637	6144	6690	6524	6418	6760	6234	6242
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	462	328	-81	-1760	-1604	-1209	22	1728	1429	1005	912	398
2	JHARKHAND												
i)	NET MAX DEMAND	2159	2284	2259	2150	2179	2198	2166	2147	2051	2060	1959	1999
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	355	355	464	307	404	484	464	425	424	394	394	394
iii)	Central Sector+Bi-Lateral+CPP	1284	1281	1251	1137	1160	1285	1318	1258	1243	1352	1337	1336
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-522	-639	-540	-710	-714	-449	-365	-435	-355	-280	-199	-251
3	DVC												
i)	NET MAX DEMAND (OWN)	3600	3548	3625	3573	3516	3558	3427	3417	3411	3556	3527	3573
ii)	NET POWER AVAILABILITY- OWN SOURCE	6161	6161	6161	5604	5756	5937	5879	5818	5887	5584	5603	5868
iii)	- Central Sector+MPL	296	308	379	367	376	382	353	281	235	269	252	306
iv)	Bi-LATERAL EXPORT BY DVC(Incl. B'desh)	2333	2272	2305	2393	2205	2110	2131	2458	2420	2346	2415	2427
v)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER EXPORT	524	649	610	4	411	650	674	224	291	-50	-87	173
4	ODISHA												
i)	NET MAX DEMAND (OWN)	5600	5500	5800	5600	5500	5700	5300	5000	4400	4500	4800	5000
ii)	NET MAX DEMAND (Incl. CPP drawal)	5899	6129	6598	6372	6445	6659	5716	5400	4400	4811	5325	5195
iii)	NET POWER AVAILABILITY- OWN+IPP+CPP	3732	3772	4013	4220	3835	4191	4456	4072	3598	3502	3261	3636
iv)	- Central Sector	1930	1942	1754	1461	1564	1905	1959	1937	1919	2072	2060	2051
v)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	62	214	-33	81	-101	395	1115	1010	1117	1074	521	687
vi)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) (Incl. CPP Drawal)	-237	-415	-831	-691	-1046	-564	699	610	1117	763	-4	492
5	WEST BENGAL												
5.1	WBSEDCL												
i)	NET MAX DEMAND (OWN)	9786	9330	10091	9468	9741	9829	8175	6716	5807	6280	6868	7940
ii)	TOTAL WBSEDCL'S DEMAND (incl. Sikkim)	9791	9335	10096	9478	9751	9839	8180	6721	5812	6285	6873	7945
iii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	5425	5339	5430	5041	5132	5060	5471	5307	5194	4830	5125	5271
iv)	- Central Sector+Bi-lateral+IPP&CPP+TLDP	2523	2511	2509	2302	2387	2646	2654	2382	2321	2634	2652	2701
v)	EXPORT (SIKKIM)	5	5	5	10	10	10	5	5	5	5	5	5
vi)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER EXPORT	-1842	-1485	-2157	-2135	-2232	-2133	-55	968	1703	1179	905	28
5.3	CESC												
i)	NET MAX DEMAND	2565	2465	2695	2230	2090	2120	2000	1800	1500	1410	1600	1950
ii)	NET POWER AVAILABILITY - OWN SOURCE	830	830	830	830	830	830	765	460	460	460	700	830
iii)	IMPORT FROM HALDIA ENERGY LTD.	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541
iv)	TOTAL AVAILABILITY	1371	1371	1371	1371	1371	1371	1306	1001	1001	1001	1241	1371
v)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-1194	-1094	-1324	-859	-719	-749	-694	-799	-499	-409	-359	-579
vi)	DEFICIT FOR IMPORT (IEX)	830	830	830	830	830	830	765	460	460	460	700	830
6	WEST BENGAL (WBSEDCL+CESC) (excluding DVC's supply to WBSEDCL's command area)												
i)	NET MAX DEMAND OWN (Excl. Export)	12351	11795	12786	11698	11831	11949	10175	8516	7307	7690	8468	9890
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	6255	6169	6260	5871	5962	5890	6236	5767	5654	5290	5825	6101
iii)	CS SHARE+BiLATERAL+IPP+CPP+TLDP+HEL	3064	3052	3050	2843	2928	3187	3195	2923	2862	3175	3193	3242
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) BEFORE WBSEDCL'S EXP.	-3031	-2574	-3476	-2984	-2941	-2872	-744	174	1209	775	551	-546
v)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER WBSEDCL'S EXP.	-3036	-2579	-3481	-2994	-2951	-2882	-749	169	1204	770	546	-551
7	SIKKIM												
i)	NET MAX DEMAND	118	108	100	93	100	105	104	118	127	135	129	120
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	50	50	378	378	378	378	378	46	44	44	44	44
iii)	- Central Sector	114	128	128	137	159	178	197	199	198	300	308	324
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	46	70	406	423	437	452	471	126	115	209	223	248
8	EASTERN REGION												
At 1.02 AS DIVERSITY FACTOR													
i)	NET MAX DEMAND	29833	29573	31354	30560	30193	30679	27714	23945	22327	23711	24104	26285
ii)	NET MAX DEMAND (Incl. CPP Drawal)	30126	30189	32136	31317	31119	31619	28122	24337	22327	24015	24619	26477
iii)	Bi-LATERAL EXPORT BY DVC	2333	2272	2305	2393	2205	2110	2131	2458	2420	2346	2415	2427
iv)	EXPORT BY WBSEDCL TO SIKKIM	5	5	5	10	10	10	5	5	5	5	5	5
v)	EXPORT TO B'DESH & NEPAL OTHER THAN DVC	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642
vi)	NET TOTAL POWER AVAILABILITY OF ER (INCLUDING CS ALLOCATION +BiLATERAL+CPP+HEL)	27971	28204	28864	26228	26384	28279	29423	27221	26550	26884	26478	27502
vii)	PEAK SURPLUS(+)/DEFICIT(-) OF ER	-1867	-1374	-2495	-4342	-3818	-2409	1704	3271	4218	3168	2370	1211
viii)	PEAK SURPLUS(+)/DEFICIT(-) OF ER (Incl. CPP Drawal)	-2160	-1991	-3277	-5099	-4745	-3349	1296	2879	4218	2863	1855	1020

ABSTRACT OF STATEWISE/SYSTEMWISE/CONSTITUENTWISE OFF PEAK DEMAND- vs- AVAILABILITY IN EASTERN REGION FOR THE PERIOD FROM APRIL-2024 TO MARCH-2025													
(ALL FIGURES IN MW & NET)													
SL.NO	PARTICULARS	Apr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Aug-24	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dec-24	Jan-25	Feb-25	Mar-25
1	BIHAR												
i)	NET OFF PEAK DEMAND	4819	5252	5957	6201	6120	5724	4908	3753	3836	4377	4054	4572
ii)	NET POWER AVAILABILITY	497	429	429	429	429	429	429	429	488	488	382	385
iii)	Central Sector+Bi-Lateral	6567	6828	6901	5867	5637	6144	6690	6524	6418	6760	6234	6242
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	2245	2005	1374	95	-54	849	2211	3200	3070	2872	2562	2056
2	JHARKHAND												
i)	NET OFF PEAK DEMAND	1619	1713	1694	1613	1634	1649	1625	1610	1538	1545	1469	1499
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	355	355	464	307	404	484	464	425	424	394	394	394
iii)	Central Sector+Bi-Lateral+CPP	1284	1281	1251	1137	1160	1285	1318	1258	1243	1352	1337	1336
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	19	-77	21	-169	-70	121	158	73	129	201	262	230
3	DVC												
i)	NET OFF PEAK DEMAND	2850	2809	2870	2828	2784	2817	2713	2705	2701	2816	2792	2828
ii)	NET POWER AVAILABILITY- OWN SOURCE	6161	6161	6161	5604	5756	5937	5879	5818	5887	5584	5603	5868
iii)	- Central Sector+MPL	296	308	379	367	376	382	353	281	235	269	252	306
iv)	BI-LATERAL EXPORT BY DVC(Inc. B'desh)	2333	2272	2305	2393	2205	2110	2131	2458	2420	2346	2415	2427
v)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER EXPORT	1274	1388	1365	749	1143	1391	1388	936	1001	690	648	918
4	ODISHA												
i)	NET OFF PEAK DEMAND	3800	3750	3800	3900	3700	3900	3500	3000	2800	2700	2800	3000
ii)	NET POWER AVAILABILITY- OWN+IPP+CPP	3732	3772	4013	4220	3835	4191	4456	4072	3598	3502	3261	3636
iii)	- Central Sector	1930	1942	1754	1461	1564	1905	1959	1937	1919	2072	2060	2051
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	1862	1964	1967	1781	1699	2195	2915	3010	2717	2874	2521	2687
5	WEST BENGAL												
5.1	WBSEDCL												
i)	NET OFF PEAK DEMAND (OWN)	9436	9222	9800	9326	9212	9093	7424	6328	5739	6203	6346	7473
ii)	TOTAL WBSEDCL's DEMAND (inc.Sikkim)	9436	9222	9800	9326	9212	9093	7424	6328	5739	6203	6346	7473
iii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	4992	4906	4997	4608	4718	4673	5038	4874	4761	4461	4692	4838
iv)	- Central Sector+Bi-lateral+IPP+CPP+TLDP	2403	2391	2389	2182	2267	2526	2534	2262	2201	2514	2532	2581
v)	EXPORT (SIKKIM)	5	5	5	10	10	10	5	5	5	5	5	5
vi)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER EXPORT	-2045	-1930	-2419	-2545	-2236	-1905	143	803	1217	767	874	-59
5.2	CESC												
i)	NET OFF PEAK DEMAND	1140	1150	1300	1180	1110	1130	970	680	580	560	660	870
ii)	NET POWER AVAILABILITY - OWN SOURCE	830	830	830	830	830	830	765	460	460	460	700	830
iii)	IMPORT FROM HALDIA ENERGY LTD.	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541
iv)	TOTAL AVAILABILITY	1371	1371	1371	1371	1371	1371	1306	1001	1001	1001	1241	1371
v)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	231	2742	2742	2742	2742	2742	2612	2002	2002	2002	2482	2742
6	WEST BENGAL (WBSEDCL+CESC) (excluding DVC's supply to WBSEDCL's command area)												
i)	NET OFF DEMAND OWN (Excl. Export)	10576	10372	11100	10506	10322	10223	8394	7008	6319	6763	7006	8343
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	5822	5736	5827	5438	5548	5503	5803	5334	5221	4921	5392	5668
iii)	CS SHARE+BILETARAL+IPP/CPP+TLDP+HEL	2944	2932	2930	2723	2808	3067	3075	2803	2742	3055	3073	3122
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) BEFORE WBSEDCL's EX	-1809	-1704	-2343	-2344	-1965	-1654	484	1129	1643	1213	1460	447
v)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER WBSEDCL's EXP	-1814	-1709	-2348	-2354	-1975	-1664	479	1124	1638	1208	1455	442
7	SIKKIM												
i)	NET OFF PEAK DEMAND	85	78	72	67	72	76	75	85	91	97	93	86
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	50	50	378	378	378	378	378	46	44	44	44	44
iii)	- Central Sector	114	128	128	137	159	178	197	199	198	300	308	324
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	79	100	434	449	465	481	500	159	150	246	259	281
8	EASTERN REGION AT L02 AS DIVERSITY FACTOR												
i)	NET MAX DEMAND	23749	23974	25493	25115	24632	24389	21214	18162	17286	18297	18213	20328
ii)	BI-LATERAL EXPORT BY DVC	2333	2272	2305	2393	2205	2110	2131	2458	2420	2346	2415	2427
iii)	EXPORT BY WBSEDCL	5	5	5	10	10	10	5	5	5	5	5	5
iv)	EXPORT TO B'DESH & NEPAL OTHER THAN DVC	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642
v)	NET TOTAL POWER AVAILABILITY OF ER (INCLUDING CS ALLOCATION +BI-LATERAL+CPP+HEL)	29751	29923	30616	28068	28055	29882	31001	29126	28417	28741	28340	29376
vi)	PEAK SURPLUS(+)/DEFICIT(-) OF ER	3665	3672	2814	551	1208	3374	7651	8501	8706	8092	7708	6616
	ERPC/LGBR 2024-25												

ABSTRACT OF STATEWISE/SYSTEMWISE/CONSTITUENTWISE ENERGY REQUIREMENT- vs- AVAILABILITY IN EASTERN REGION FOR THE PERIOD FROM APRIL-2024 TO MARCH-2025														
(ALL FIGURES IN MU & NET)														
SL.NO	PARTICULARS	Apr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Aug-24	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dec-24	Jan-25	Feb-25	Mar-25	TOTAL 2024-25
1	BIHAR													
i)	NET ENERGY REQUIREMENT	3625	4046	4411	4745	4690	4269	3801	2772	2905	3329	2792	3530	44914
ii)	NET ENERGY AVAILABILITY- Owa	353	320	308	313	345	335	340	345	394	399	378	408	4239
iii)	Central Sector+Bi-Lateral	4112	4376	4232	3771	3699	3986	4771	4641	4752	4716	3836	4410	51301
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	840	650	129	-661	-646	52	1310	2214	2241	1786	1422	1287	10625
2	JHARKHAND													
i)	NET ENERGY REQUIREMENT	1134	1209	1211	1271	1325	1175	1167	1124	1159	1157	1021	1095	14048
ii)	NET ENERGY AVAILABILITY- Own Source	200	201	194	108	186	222	210	205	208	208	187	201	2329
iii)	Central Sector+Bi-Lateral+IPP	721	749	694	658	683	759	865	827	848	816	710	764	9094
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-213	-259	-323	-505	-456	-194	-92	-92	-103	-133	-125	-130	-2625
3	DVC													
i)	NET ENERGY REQUIREMENT (OWN)	2160	2200	2175	2215	2180	2135	2125	2050	2115	2205	1975	2215	25750
ii)	NET ENERGY AVAILABILITY- OWN SOURCE	3664	3782	3667	3188	3279	3293	3420	3210	3363	3327	3040	3512	40747
iii)	Central Sector+MPL	164	175	217	226	251	266	278	234	211	165	111	154	2452
iv)	BI-LATERAL EXPORT BY DVC(Incl. B'desh)	1680	1691	1660	1781	1641	1520	1586	1770	1801	1746	1623	1806	20305
v)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER EXPORT	-12	66	49	-582	-292	-96	-13	-376	-341	-459	-446	-356	-2856
4	ODISHA													
i)	NET ENERGY REQUIREMENT(Incl. Vedanta Drawal)	3240	3348	3456	3497	3422.5	3384	3422.5	2736	2604	2604	2486.5	2976	37176.5
ii)	NET ENERGY REQUIREMENT Own	3161	3235	3197	3162	3190	3182	3143	3023	2897	2906	2999	3214	37309
iii)	NET ENERGY AVAILABILITY- OWN+IPP+CPP	2767	3327	3305	3193	3238	3305	3212	2795	2728	2771	2850	2922	36413
iv)	Central Sector	1289	1346	1174	1070	1131	1226	1427	1382	1447	1427	1259	1380	15557
v)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) (Incl. Vedanta drawal)	816	1325	1023	766	947	1147	1217	1441	1571	1594	1622	1325	14793
vi)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	895	1438	1282	1101	1179	1349	1496	1154	1278	1292	1110	1087	14661
5	WEST BENGAL													
5.1	WBSEDCL													
i)	WBSEDCL'S OWN REQUIREMENT	4998	5050	5441	5705	5403	4122	4296	3293	3327	3651	3573	4519	53378
ii)	TOTAL WBSEDCL's Energy Requirement (inc.Sikkim)	5002	5054	5445	5712	5410	4129	4300	3297	3331	3655	3576	4523	53434
iii)	NET ENERGY AVAILABILITY- OWN SOURCE	3126	3178	3144	3020	3081	2944	3348	2941	3019	2822	2772	3317	36710
iv)	Central Sector+Bi-lateral+IPP&CPP+TLDP	1234	1335	1281	1245	1394	1632	1839	1715	1685	1502	1200	1289	17351
v)	EXPORT (SIKKIM)	4	4	4	7	7	7	4	4	4	4	3	4	56
vi)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER EXPORT	-642	-541	-1021	-1447	-934	447	887	1358	1372	669	395	82	627
5.2	CESC													
i)	NET ENERGY REQUIREMENT	1142	1226	1305	1199	1152	1137	994	780	722	706	685	966	12014
ii)	NET ENERGY AVAILABILITY - Own Source	549	568	557	556	556	555	516	367	341	385	379	537	5866
iii)	FROM HEL	376	393	389	392	390	374	353	280	288	258	256	350	4099
iv)	TOTAL AVAILABILITY OF CESC	925	961	946	948	946	929	869	647	629	643	635	887	9965
v)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-217	-265	-359	-251	-206	-208	-125	-133	-93	-63	-50	-79	-2049
vi)	DEFICIT FOR IMPORT (IEX)	-217	-265	-359	-251	-206	-208	-125	-133	-93	-63	-50	-79	-2049
6	WEST BENGAL (WBSEDCL+CESC) (excluding DVC's supply to WBSEDCL's command area)													
i)	NET ENERGY REQUIREMENT	6140	6276	6746	6904	6555	5259	5290	4073	4049	4357	4258	5485	65392
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	3675	3746	3701	3576	3637	3499	3864	3308	3360	3207	3151	3854	42576
iii)	CS SHARE+BI-LATERAL+IPP/CPP+TLDP+HEL	1610	1728	1670	1637	1784	2006	2192	1995	1973	1760	1456	1639	21450
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) BEFORE WBSEDCL'S EXP.	-855	-802	-1376	-1691	-1133	246	766	1229	1283	610	348	7	-1366
v)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER WBSEDCL'S EXP.	-859	-806	-1380	-1698	-1140	239	762	1225	1279	606	345	3	627
7	SIKKIM													
i)	NET ENERGY REQUIREMENT	52	50	48	49	47	49	51	64	64	65	70	62	672
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	60	115	208	315	313	308	239	96	61	56	29	48	1848
iii)	- Central Sector	70	82	82	90	107	117	135	131	135	166	153	184	1453
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	78	147	242	356	373	376	323	163	132	156	112	170	2629
8	EASTERN REGION													
i)	NET ENERGY REQUIREMENT OF ER (Incl. Vedanta Drawal)	16351	17129	18047	18681	18219	16271	15856	12819	12896	13717	12602	15363	187952
ii)	NET ENERGY REQUIREMENT OF ER	16272	17016	17788	18346	17986	16069	15577	13106	13189	14019	13115	15601	188084
iii)	BILATERAL EXPORT BY DVC	1680	1691	1660	1781	1641	1520	1586	1770	1801	1746	1623	1806	20305
iv)	EXPORT BY WBSEDCL TO SIKKIM	4	4	4	7	7	7	4	4	4	4	3	4	56
v)	EXPORT TO B'DESH & NEPAL OTHER THAN DVC	462	478	462	478	478	462	478	462	478	478	431	431	5578
vi)	NET TOTAL ENERGY AVAILABILITY OF ER (INCLUDING CS ALLOCATION +BILATERAL+IPP/CPP+HEL)	17005	18258	17791	16365	17012	17802	19368	17398	17678	17272	15536	17668	209152
vii)	ENERGY SURPLUS(+)/DEFICIT(-) OF ER (Incl. Vedanta Drawal)	650	1125	-260	-2322	-1214	1525	3508	4575	4778	3550	2931	2301	21144
viii)	ENERGY SURPLUS(+)/DEFICIT(-) OF ER	729	1238	-1	-1987	-982	1727	3787	4288	4485	3248	2418	2063	21011