फैक्स संख्या– 305 /एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0–11/2026

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

नियंत्रणालय द्वारा विभिन्न जनपदों को उपलब्ध कराई गई विद्युत आपूर्ति का विवरण

दिनांक :	01.11.2026		दिवस :–		रविवार
क्रम0 सं0	जनपद का नाम	क्षेत्र	पूर्व दिवस में विद्युत आपूर्ति (घण्टों में)		टिप्पणी
1.	देहरादून	देहरादून शहर	24.00		–
		मसूरी	24.00		–
		ऋषिकेश	24.00		–
		विकास नगर	24.00		–
2.	हरिद्वार	हरिद्वार शहर	24.00		–
		ज्वालापुर शहर	24.00		–
		भूपतवाला शहर	24.00		–
		रूड़की शहर	24.00		–
		स्माल टाउन (गढ़वाल)	24.00		–
		ग्रामीण/ (,रूडकी मंगलौर/,भगवानपुर,लक्सर,ज्वालापुर)	24.00		–
		ग्रामीण/ (भूपतवाला,पर्दाथा चूडीयाला,पिरानकलियर,)	24.00		–
		ग्रामीण क्षेत्र	24.00		–
		ग्रामीण क्षेत्र	24.00		–
3.	नैनीताल	नैनीताल नगर	24.00		–
		हल्द्वानी नगर	24.00		–
4.	पौड़ी	पौड़ी एंव श्रीनगर क्षेत्र	24.00		–
		कोटद्वार क्षेत्र (स्माल टाउन)	24.00		–
5.	टिहरी	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00		–
6.	उत्तरकाशी	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00		–
7.	चमोली	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00		–
8.	रूद्रप्रयाग	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00		–
9.	उधमसिंह नगर	काशीपुर क्षेत्र	24.00		–
		जाफरपुर क्षेत्र	24.00		–
		रूद्रपुर क्षेत्र	24.00		–
		(स्माल टाउन कुमाऊ)	24.00		–
		ग्रामीण क्षेत्र (किच्छा,को छोडकर) काशीपुर,बाजपुर,,सितारगंज, जसपुर,)	24.00		–
		ग्रामीण क्षेत्र (काशीपुर,बाजपुर,,खटीमा,जसपुर, किच्छा)	24.00		–
		ग्रामीण (सितारगंज,रूद्रपुर, महुवाखेरा, एल्डीको)	24.00		–
		ग्रामीण क्षेत्र	25.00		
10.	चम्पावत	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00		–
11.	अल्मोडा	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00		–
12.	पिथौरागढ	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00		–
13	बागेश्वर	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00		–
14	उत्तराखण्ड के सभी जनपद (गढ़वाल/कुमाऊ)	स्टील फर्नेस पोषक गढ़वाल /कुमाऊ	24.00	24.00	–
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकुल पंतनगर	24.00		–
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकुल	24.00		–
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकुल /हरिद्वार	24.00		–
		विरल औद्योगिक पोषक गढ़वाल/कुमाऊ	24.00	24.00	–
		,शेष स्वतन्त्र औद्योगिक पोषक	24.00		–
15	कटौती मुक्त क्षेत्र उपाकालि निर्देशानुसार –				

ध्यानाकर्षण –

1. एन0आर0एल0डी0सी0, नई दिल्ली के सुझाव पर एवं उत्तराखण्ड पावर कॉरपोरेशन के उच्च अधिकारियों के निर्देशानुसार क्रम आवृत्ति पर ओवरड्रॉल रोकने हेतु राज्य पोषको तथा औद्योगिक पोषकों की आपात कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशासी अभियन्ता/सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

फैक्स संख्या– /एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0–11/2026

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड ,देहरादून

दिनांक:	01.11.2026	दिवस :	रविवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	12.554	मि0यू0
A2	उत्पादन भिलंगना	0.492	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रवन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.552	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	**13.598**	मि0यू0
	(उ0ज0वि0नि0 एवं भिलंगाना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)		
	GNA	मि0यू0	मे0 वाट
a	ANDHRA_PRADESH_STATE APCPDCL	0.000	0.00
b	DELHI_UT BRPL	0.000	0.00
c	CSEB_Beneficiary/GNA/WR/2026/08/01/2346	0.000	0.00
d	हिमांचल का अंश	-1.156	-48.17
e	TehriPSP	-1.123	0.00
f	अलकनन्दा के उत्पादन का अंश	0.395	16.45
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	4.641	0.00
h	बुघहिल के उत्पादन का अंश	0.279	54.71
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.953	144.75
j	KHURJA_STPP_UP	1.234	51.41
k	MEJA	0.641	26.71
	NUPPL_UP	0.085	3.53
l	NWHPS_SJVN	0.086	4.60
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.029	0.00
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.323	13.47
	Total GNA	**8.387**	**267.46**
	Total Share from U.P.	**1.36**	**56.63**
	अंश के अनुरुप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	**12.339**	**995.52**
	कुल उपलब्धता	36.563	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	36.237	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.921	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	37.158	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (–)	**0.326**	मि0यू0
	Average Frequency	**50.01**	Hz

Details of Generation, Demand & Drawl from CSGS during Day & at Peak Hour

S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Demand:19:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	16.744	1097.75
E2	Final Entitlement	12.339	995.52
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	-1.575	**-264.00**
2	POWER TO RTM-IEX	-1.195	**-30.00**
3	Power From RTM_HPX	0.000	**0.00**
4	Power To GDAM IEX	-0.503	**-21.60**
5	Power From DAM IEX(UPCL)	0.000	**0.00**
6	Power from RTM(UPCL)	0.403	**0.00**
7	Power From GDAM IEX	0.000	**0.00**
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.321	**0.00**
2	Power from RTM	0.893	**24.32**
	Total	**1.214**	**24.32**
	Net Total (DAM)	**-1.254**	**-264.00**
	Net Total (RTM)	**0.101**	**-5.68**
	Net Total (GDAM)	**-0.503**	**-21.60**
	Grand Total (OA-PX)	**-1.656**	**-291.28**

AE/

	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/252107	0.085	0.00
b	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/60533/C	0.000	0.00
c	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/251880	0.008	0.00
d	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/59112/A/244293	0.000	0.00
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-NorthNR/2026/61048/C	0.025	0.00
f	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61047/C	0.014	0.97
g	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.236	20.00
h	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61056/C	0.008	0.00
i	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.068	0.00
j	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.102	7.24
k	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.248	19.00
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/252134	0.102	0.00
m	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/NR/2026/59199/A/248162	0.000	0.00
n	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/60905/A/252162	0.098	0.00
O	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/58531/A/250509	0.000	0.00
p	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.018	5.75
q	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.542	0.00
r	RSRPL_GHTND_kim_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.226	7.00
s	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL356712759188 66T Date12-10-2021	0.626	0.00
t	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.448	0.00
u	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61083/C	0.026	0.00
v	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/NR/2026/58871/A/249231	0.000	0.00
w	ALPLAIPL_UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/58871/A/251437	0.000	0.00
x	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/58885/A/251384	0.000	0.00
y	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/59304/A/251434	0.000	0.00
	Total	**2.880**	**59.96**
	Bilateral Transactions (OA - TGNA)		
1	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/251776(Medium Term Power Purchase)	1.016	260.55
	Total (TGNA)	**1.016**	**260.55**
	Total Medium Term Power	**8.610**	**405.30**
	Net Schedule	**22.965**	**1292.21**
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	22.639	1334.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	**0.326**	**-41.79**
A1	Generation of UJVNL	12.554	660.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.492	21.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.552	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
	Total Generation of Uttarakhand	**13.598**	**681.00**
	Demand of Uttaranchal	36.237	2015.00
	Load Shedding	0.921	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	**37.158**	**2015.00**

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा० अभियन्ता (प्रा०भा०नि०के०)

Date: 01.11.2026

DETAILS OF POWER INJECT & DRAWL			
Sno	Collective Transactions (OA-PX)		
1	Power TO IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-278.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-1.57475	MU
2	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	29.43	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.32076	MU
3	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-250.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-1.19500	MU
4	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	301.27	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.29617	MU
	Power From RTM_HPX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
5	Power To GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	-20.10	Max MW
		-21.60	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.50340	MU
6	Power From GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/252107		
	0.00 से 24.00 बजे	8.69	Max MW
		0.00	Min MW
		0.08461	MU
b	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/251880		
	0.00 से 24.00 बजे	3.96	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00779	MU
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61056/C		
		0.97	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00776	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-NorthNR/2026/61048/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.67	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02531	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61047/C		
	0.00 से 24.00 बजे	0.97	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01363	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	20.00	Max MW
		2.15	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.23588	MU
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294		
	0.00 से 24.00 बजे	7.24	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.06783	MU
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057		
	0.00 से 24.00 बजे	7.24	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.10247	MU

AGM

i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	20.00	Max MW
		5.28	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.24798	MU
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/252134		
	0.00 से 24.00 बजे	13.03	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.10220	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/60905/A/252162		
	0.00 से 24.00 बजे	11.58	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.09844	MU
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665		
	0.00 से 24.00 बजे	5.75	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01825	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	72.39	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.5417725	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	24.13	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.2264975	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	95.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.62564	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	67.23	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.44760	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61083/C		
	0.00 से 24.00 बजे	2.41	3.86
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02639	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	GAMA1603 TAMILNADU_State/North-West-South NR/2026/59344/A/246012		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	MU
b	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/251776(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	42.32	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	1.0157	MU
c	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60291/A/247885 (Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	MU

AE
SLDC Dehra Dun

Date : 01.11.2026

S.No.	Name of Power House from C.S.G.S.	Initial Entitlement (MU)	Power Surrendered (MU)	Final Entitlement (MU)	Final Drawl in MW at Peak Hour
1	ANTA_CRF	0.4541		0.0000	0.00
2	ANTA_GF	0.0000		0.0000	0.00
3	ANTA_LF	0.0000		0.0000	0.00
4	ANTA_RF	0.0000		0.0000	0.00
5	AURY_CRF	0.7404		0.0000	0.00
6	AURY_GF	0.0000		0.0000	0.00
7	AURY_LF	0.0000		0.0000	0.00
8	AURY_RF	0.0000		0.0000	0.00
9	BSIUL	0.0000		0.0000	0.00
10	CHAMERA1	0.0565		0.0485	18.17
11	CHAMERA2	0.0162		0.0140	3.49
12	CHAMERA3	0.0509		0.0307	11.30
13	DADRI_CRF	0.6465		0.0000	0.00
14	DADRI_GF	0.0000		0.0000	0.00
15	DADRI_LF	0.0000		0.0000	0.00
16	DADRI_RF	0.0000		0.0000	0.00
17	DADRT2	0.0202		0.0129	0.88
18	DHAULIGNGA	0.4150		0.3178	47.00
19	DULHASTI	0.2067		0.1376	19.30
20	JHAJJAR	0.1740		0.1030	7.00
21	KHSTPP_II	0.4231		0.2997	17.01
22	KISHANGANGA	0.0209		0.0202	3.20
23	KOLDAM	0.2774		0.2989	49.31
24	KOTESHWR	0.3554		0.3430	41.25
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.4466		0.4310	17.96
27	NJPC	0.0725		0.0699	9.64
28	PARBATI2	0.0885		0.0683	18.63
29	PARBATI3	0.0495		0.0629	13.07
30	RAMPUR	0.3347		0.3223	44.09
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.4474		0.4318	17.99
33	RAPPD	0.5110		0.4930	20.54
34	RIHAND1	0.9403		0.7331	37.81
35	RIHAND2	0.8438		0.6577	33.93
36	RIHAND3	0.9624		0.7504	38.70
37	SALAL	0.0342		0.0350	7.01
38	SASAN	1.5000		1.5287	86.85
39	SEWA2	0.0195		0.0188	5.93
40	SINGRAULI	1.8377		1.2287	64.79
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.2993		0.2723	10.73
43	TANDA2	0.9190		0.6308	35.77
44	TEHRI	1.0857		1.0476	159.02
45	TEHRIPSP	0.8640		0.8338	92.64
46	UNCHAHAR1	0.4373		0.2970	17.58
47	UNCHAHAR2	0.2263		0.1291	9.10
48	UNCHAHAR3	0.2954		0.1923	11.88
49	UNCHAHAR4	0.4651		0.3273	18.70
50	URI	0.1004		0.0809	3.36
51	URI2	0.1060		0.0696	1.89
	Total	**16.74408**	**0.00000**	**12.33854**	**995.52**

INSTRUCTIONS ISSUED BY HIGHER AUTHORITIES, IF ANY:-

All the Grid disturbances & contingencies are being informed to higher authorities and corrective actions are being taken as per their directions to safegaurd the grid

A.E
SLDC DEHRADUN

Daily Uttarakhand State Power Demand & Availability statement (in MW)

Date : 01.11.2026

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenace in Transmission system/	Transmission Contraint	Total	Shortage	Frequency (Hz.)
		STATE Gen.	Centre		Total Availability								
			Availability	Drawl									
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6=3+4*	*7=3+5*	*8=(6-7)*	*9*	*10*	*11*	*12*	*13 (11-8)*	*14*
1	1520	529	986	991	1515	1520	-5	0	0	0	0	5	49.98
2	1493	462	995	1031	1457	1493	-36	0	0	0	0	36	50.01
3	1467	468	960	999	1428	1467	-39	0	0	0	0	39	50.06
4	1451	504	944	947	1448	1451	-3	0	0	0	0	3	50.03
5	1493	514	979	979	1493	1493	0	0	0	0	0	0	50.05
6	1721	661	1144	1060	1805	1721	84	0	0	0	0	-84	50.02
7	2009	860	1150	1149	2010	2009	1	0	0	0	0	-1	50.03
8	1938	874	914	1064	1788	1938	-150	0	0	0	0	150	50.10
9	1720	492	1149	1228	1641	1720	-79	0	0	0	0	79	50.08
10	1424	397	973	1027	1370	1424	-54	0	83	0	83	137	50.05
11	1072	419	739	653	1158	1072	86	0	112	0	112	26	50.02
12	994	386	660	608	1046	994	52	0	112	0	112	60	50.06
13	919	366	663	553	1029	919	110	0	112	0	112	3	50.00
14	891	360	651	531	1011	891	120	0	112	0	112	-8	50.11
15	1101	478	645	623	1123	1101	22	0	93	0	93	71	49.89
16	1323	547	752	776	1299	1323	-24	0	83	0	83	107	50.03
17	1649	626	964	1023	1590	1649	-59	0	43	0	43	102	49.89
18	1999	763	1172	1236	1935	1999	-64	0	0	0	0	64	50.05
19	2015	681	1292	1334	1973	2015	-42	0	0	0	0	42	50.06
20	1906	647	1307	1259	1954	1906	48	0	0	0	0	-48	50.00
21	1727	629	1136	1098	1765	1727	38	0	0	43	43	5	50.04
22	1590	631	950	959	1581	1590	-9	0	0	43	43	52	50.05
23	1511	554	937	957	1491	1511	-20	0	0	43	43	63	50.05
24	1419	514	929	905	1443	1419	24	0	0	43	43	19	50.10

A.E
SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Date : 01.11.2026

Time	Total Generation from Internal resources (Ex-Bus) (A)	Implemented Drawal Schedule at State periphery (B)	Deviation From Schedule (C)	Total Met (D=A+B-C	Load Not served due to									Unrestricted Demand (F=D+E)
					Notified/Predecided power cuts (E1)	Emergency load shedding instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenace in Transmission system (E3)	Transmission Constraint (E4)	Repair & Maintenace in Distribution system (E5)	Distribution Constraint (E6)	Financial Constraints (E7)	Any Other Reason (Please specify) (E8) As per UPCL	Total (E=E1+E2+E3+E4+E5+E6+E7+E8) As per UPCL	
Hour						0								
1	529	986	-5	1520	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1520
2	462	995	-36	1493	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1493
3	468	960	-39	1467	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1467
4	504	944	-3	1451	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1451
5	514	979	0	1493	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1493
6	661	1144	84	1721	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1721
7	860	1150	1	2009	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2009
8	874	914	-150	1938	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1938
9	492	1149	-79	1720	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1720
10	397	973	-54	1424	0	0	83	0	_	_	0	0	83	1507
11	419	739	86	1072	0	0	112	0	_	_	0	0	112	1184
12	386	660	52	994	0	0	112	0	_	_	0	0	112	1106
13	366	663	110	919	0	0	112	0	_	_	0	0	112	1031
14	360	651	120	891	0	0	112	0	_	_	0	0	112	1003
15	478	645	22	1101	0	0	93	0	_	_	0	0	93	1194
16	547	752	-24	1323	0	0	83	0	_	_	0	0	83	1406
17	626	964	-59	1649	0	0	43	0	_	_	0	0	43	1692
18	763	1172	-64	1999	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1999
19	681	1292	-42	2015	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2015
20	647	1307	48	1906	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1906
21	629	1136	38	1727	0	0	0	43	_	_	0	0	43	1770
22	631	950	-9	1590	0	0	0	43	_	_	0	0	43	1633
23	554	937	-20	1511	0	0	0	43	_	_	0	0	43	1554
24	514	929	24	1419	0	0	0	43	_	_	0	0	43	1462

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

Kind Attn.: MD, UPCL, Urja Bhawan Dehradun.

Date : 01.11.2026

Rostering Details in Uttarakhand State

S.No	Rostering Area	load in MW	Schedule	Drawl	Freq. (Hz.)	Actual Rostering Time (Hrs.)		Duration	MW	MWH	Reason of Rostering
			MW	MW		From	To	Hrs:min			
					NIL						
										0	

TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR

S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration	MW	MWH	Affected Area
				From	To	Hrs:min			
1	132 KV Substation Kotdwar	All feeders connected to 132 kv S/s Kotdwar	Due to complete S/D of 132 kv Kotdwar for Deepawali mainetnace	9:30	16:38	7:08	40	285	Kotdwar
2	132 KV Substation Eldico	132 KV S/s Eldico	Due to complete S/D of 132 kv Eldico-Sitarganj line for Deepawali mainetnace	9:27	17:45	8:18	43	357	Eledico
			Due to tripping of 132 kv Sitarganj (PG)-Eldico line	20:36	0:00	3:24	43	146	
3	132 KV Substation Pithoragarh	132 KV S/s Pithoragarh	Due to tripping of 132 kv Pithoragar main bus	20:36	0:00	3:24	43	84	Pithoragarh
4	132 KV Substation Dhakrani	132 KV S/s Dhakrani	Due to S/D of 40 MVA T/F-I at 132 KV Dhalipur for Deepawali mainetnace	10:10	15:05	4:55	10	49	Dhakrani
								921	

CONTINGENCY PLAN

400/220/132 kV Substation	Contingency Plan	Time hrs.		Duration		Affected Area
		From	To	Hrs:min		
		NIL				

J.E
SLDC, Dehradun

A.E
SLDC, Dehradun