

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

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

दिनांक :	10.09.2026		दिवस :-	बृहस्पतिवार
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 / (रूड़की, भगवानपुर, मंगलौर, लक्सर, पदार्था)	24.00	—
		ग्रामीण / (भूपतवाला, चूडीयाला, पिरानकलियर, ज्वालापुर)	24.00	—
		ग्रामीण क्षेत्र	23.10	ध्यानाकर्षण
3.	नैनीताल	नैनीताल नगर	24.00	—
		हल्द्वानी नगर	24.00	—
4.	पौड़ी	पौड़ी एवं 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, काशीपुर, बाजपुर, जसपुर,)	22.35	ध्यानाकर्षण
		ग्रामीण (सितारगंज, महुआखेडा, रूद्रपुर, एल्डीको)	24.00	—
10.	चम्पावत	ग्रामीण क्षेत्र	24.00	—
11.	अल्मोडा	ग्रामीण क्षेत्र (Expt. कुमाऊ काशीपुर)	24.00	—
12.	पिथौरागढ़	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	17.15	17.15 ध्यानाकर्षण
		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. 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)एफ0डी0-09 / 2026			
पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून			
दिनांक:	10.09.2026	दिवस :	बृहस्पतिवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	24.708	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.665	मि0यू0
A3	उत्पादन (शराबन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.509	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	25.882	मि0यू0
(उ0ज0वि0नि0 एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)			
	GNA	मि0यू0	मे0 वाट
a	CESC/GNA/ER/2026/08/01/6289	-2.372	0.00
b	CSEB_Beneficiary/GNA/WR/2026/08/09/8674	0.000	0.00
c	CSEB_Beneficiary/GNA/WR/2026/08/01/2346	0.000	0.00
d	हिमाचल का अंश	-2.372	-98.85
e	TehriPSP	-1.482	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.928	38.67
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	7.118	166.26
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.947	54.61
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	3.403	144.50
j	KHURJA_STPP_UP	0.610	25.43
k	MEJA	0.248	10.32
l	NWHP_SJVN	0.167	6.94
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.324	13.49
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	1.164	48.50
	Total GNA	8.684	409.87
	Total Share from U.P.	2.34	97.49
	अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	17.456	939.87
	कुल उपलब्धता	51.592	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	51.497	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	1.248	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	52.745	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	0.095	मि0यू0
	Average Frequency	50.00	Hz
Details of Generation, Demand & Drawl from CSGS during Day & at Peak Hour			
S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Demand:20:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	20.632	1097.07
E2	Final Entitlement	17.456	939.87
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-0.906	0.00
2	POWER TO RTM-IEX	-0.790	0.00
3	Power To GDAM IEX	-0.272	-11.20
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.022	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.279	0.92
6	Power From GDAM IEX	0.000	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.041	0.00
2	Power from RTM	0.086	0.00
	Total	0.127	0.00
	Net Total (DAM)	-0.843	0.00
	Net Total (RTM)	-0.425	0.92
	Net Total (GDAM)	-0.272	-11.20
	Grand Total (OA-PX)	-1.540	-10.28

Rm2
AE

Power From REMC (OA - REMC)			
a	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/228718	0.007	0.00
b	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/228149	0.074	0.00
c	ABREL RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/227809	0.043	0.96
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/56223/C	0.058	3.37
e	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.417	36.48
f	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/56247/C	0.039	0.00
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.068	0.00
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.081	1.16
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2	0.374	33.16
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/227626	0.127	0.00
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/54283/A/228137	0.113	0.00
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.023	0.00
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.540	0.00
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.214	9.98
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.727	0.00
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.320	0.00
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/55601/A/228140	0.059	0.00
r	ALPLAIP_LUP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIP_LUP/North-North/ NR/2026/54338/A/227799	0.025	0.00
s	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/54353/A/227750	0.045	0.00
t	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/ NR/2026/54298/A/227803	0.013	0.00
Total		4.366	85.11
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	BHPL/GOA_State/North-West/ WR/2026/51807/C	-0.381	-16.00
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/227055	-3.600	-150.00
c	ITCWIND/ITC2018/South-West-North /NR/2026/54337/A/227868	0.041	2.70
d	ITCWIND/ITC22018/South-West-North/NR/2026/54020/A/227879	0.028	1.73
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/54715/A/227824(Medium Term Power Purchase)	0.657	163.76
f	APL_Raigarh_TPP West-North /NR/2026/51661/A/219795(Medium Term Power Purchase)	0.000	0.00
Total (TGNA)		-3.255	2.19
Total Medium Term Power		11.179	474.52
Net Schedule		25.710	1426.76
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	25.615	1409.00
Surplus(+)/Short(-) (I-J)		0.095	17.76
A1	Generation of UJVNL	24.708	1065.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.665	28.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.509	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		25.882	1093.00
Demand of Uttaranchal		51.497	2502.00
Load Shedding		1.248	215.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		52.745	2717.00

अधीक्षण अभियन्ता / अधिरासी अभियन्ता / सहा० अभियन्ता (प्र०भा०नि०के०)

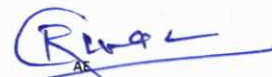
Date: 10.09.2026

DETAILS OF POWER INJECT & DRAWL			
Collective Transactions (OA-PX)			
Sno			
1	Power TO IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-201.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.90550	MU
1	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	28.15	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.06252	MU
2	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-260.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.79000	MU
3	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	192.91	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.36515	MU
4	Power To GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-26.20	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.27217	MU
5	Power From GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	MU
g	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/228718		
	0.00 से 24.00 बजे	2.89	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00650	MU
b	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/228149		
	0.00 से 24.00 बजे	6.74	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.07414	MU
c	ABREL RJ_W_F TG3 RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/227809		
	0.00 से 24.00 बजे	9.63	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.04307	MU
d	ACL PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/56247/C		
		5.64	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03948	MU
e	AGE25BL PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/56223/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.85	Max MW
		0.48	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05839	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	36.48	Max MW
		8.74	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.41692	MU
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294		
	0.00 से 24.00 बजे	7.22	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.06751	MU
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057		
	0.00 से 24.00 बजे	7.22	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.08143	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	36.00	Max MW
		7.82	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.37361	MU
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/227626		
	0.00 से 24.00 बजे	13.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.12664	MU
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54283/A/225275		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/54283/A/228137		
	0.00 से 24.00 बजे	11.56	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.11271	MU

29.58

R1092 AE,

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	0.023	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	59.57	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.539555	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	22.15	Max MW
		0.85	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.214085	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	98.13	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.72731	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	168.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.32000	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/55601/A/228140		
	0.00 से 24.00 बजे	4.82	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05904	MU
r	ALPLAIP_LBUP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIP_LBUP/North-North/ NR/2026/54338/A/227799		
	0.00 से 24.00 बजे	2.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02470	MU
s	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/54353/A/227750		
	0.00 से 24.00 बजे	3.83	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.04467	MU
t	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/ NR/2026/54298/A/227803		
	0.00 से 24.00 बजे	1.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01295	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	BHPL/GOA_State/North-West/ WR/2026/51807/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-15.86	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.3806	MU
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/227055		
	0.00 से 24.00 बजे	-150.00	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-3.6000	MU
c	ITCWIND/ITC2018/South-West-North /NR/2026/54337/A/227868		
	0.00 से 24.00 बजे	1.69	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0406	MU
d	ITCWIND/ITC22018/South-West-North/NR/2026/54020/A/227879		
	0.00 से 24.00 बजे	1.15	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0276	MU
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/54715/A/227824(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	27.39	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.6574	MU
f	APL_Raigarh_TPP West-North /NR/2026/51661/A/219795(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	MU


 AS
 SLDC Dehra Dun

Date : 10.09.2026

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	0.2415		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	0.5716		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	0.1624		0.1596	18.53
11	CHAMERA2	0.0000		0.0000	0.00
12	CHAMERA3	0.1508		0.1345	9.04
13	DADRI_CRF	0.6438		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	0.0000		0.0000	0.00
18	DHAULIGNGA	1.0737		1.0343	44.97
19	DULHASTI	0.3669		0.3534	15.26
20	JHAJJAR	0.0000		0.0000	0.00
21	KHSTPP_II	0.6346		0.6051	25.47
22	KISHANGANGA	0.0000		0.0000	0.00
23	KOLDAM	1.0166		0.8075	50.19
24	KOTESHWR	0.7970		0.6984	55.50
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.3420		0.3295	13.73
27	NJPC	0.0000		0.0000	0.00
28	PARBATI2	0.0515		0.0000	0.00
29	PARBATI3	0.1616		0.0987	10.30
30	RAMPUR	1.1290		1.0877	45.73
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.3379		0.3254	13.56
33	RAPPD	0.2695		0.2596	11.31
34	RIHAND1	0.8678		0.8359	34.83
35	RIHAND2	0.3845		0.3703	15.43
36	RIHAND3	0.8875		0.8549	35.62
37	SALAL	0.2053		0.1988	8.27
38	SASAN	1.8300		1.3781	43.35
39	SEWA2	0.0284		0.0274	4.76
40	SINGRAULI	1.4460		1.3930	58.04
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.3384		0.3401	13.22
43	TANDA2	0.8537		0.7798	33.18
44	TEHRI	2.3576		2.2796	151.80
45	TEHRIPSP	1.1520		1.1358	138.72
46	UNCHAHAAR1	0.7774		0.6687	31.20
47	UNCHAHAAR2	0.3238		0.2815	12.99
48	UNCHAHAAR3	0.0000		0.0000	0.00
49	UNCHAHAAR4	0.6857		0.5995	27.52
50	URI	0.3531		0.2539	11.06
51	URI2	0.1910		0.1652	6.29
Total		20.63246	0.00000	17.45594	939.87

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 safeguard the grid


A.E.
SLDC DEHRADUN

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

Date : 10.09.2026

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability					Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenance in Transmissi on system/	Transmissio n Constraint	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	2141	1060	1029	1081	2089	2141	-52	0	0	0	0	52	50.03	
2	2092	1062	947	1030	2009	2092	-83	0	0	0	0	83	49.97	
3	2049	1063	1003	986	2066	2049	17	0	0	0	0	-17	49.90	
4	2006	1065	964	941	2029	2006	23	0	0	0	0	-23	50.02	
5	2020	1064	1026	956	2090	2020	70	0	0	0	0	-70	50.00	
6	2223	1061	1136	1162	2197	2223	-26	0	0	0	0	26	50.02	
7	2209	1063	1172	1146	2235	2209	26	0	0	0	0	-26	50.05	
8	2112	1079	1077	1033	2156	2112	44	0	0	0	0	-44	50.20	
9	2089	1089	1031	1000	2120	2089	31	0	0	0	0	-31	50.12	
10	2002	1128	828	874	1956	2002	-46	0	0	0	0	46	50.02	
11	1955	1155	750	800	1905	1955	-50	0	0	0	0	50	49.84	
12	1859	1132	736	727	1868	1859	9	0	0	0	0	-9	50.02	
13	1916	1100	761	816	1861	1916	-55	0	0	0	0	55	50.05	
14	2026	1090	818	936	1908	2026	-118	0	0	0	0	118	50.05	
15	2170	1060	1070	1110	2130	2170	-40	0	0	0	0	40	50.02	
16	2334	1023	1066	1311	2089	2334	-245	0	0	0	0	245	50.00	
17	2377	1002	1053	1375	2055	2377	-322	0	0	0	0	322	49.94	
18	2230	1034	1300	1196	2334	2230	104	295	0	0	295	191	49.77	
19	2484	1035	1434	1449	2469	2484	-15	215	0	0	215	230	49.89	
20	2502	1093	1427	1409	2520	2502	18	215	0	0	215	197	50.08	
21	2535	1065	1398	1470	2463	2535	-72	155	0	0	155	227	50.00	
22	2425	1053	1414	1372	2467	2425	42	155	0	0	155	113	50.08	
23	2292	1054	1194	1238	2248	2292	-44	155	0	0	155	199	50.00	
24	2177	1054	1136	1123	2190	2177	13	155	0	0	155	142	49.92	

Rup2
A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

(All Figures In MW)

Date : 10.09.2026

Name of State- UTTARAKHAND

Load Not served due to															DMC : 10.07.2020	
Time	Hour	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								Any Other Reason (Please specify) (E8) As per UPCL	Total (E=E1+E2+E3+E4+E5+E6+E7+E8) As per UPCL	Unrestricted Demand (F=D+E)
						Notified/Predicted power cuts (E1)	Emergency load shedding instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenance in Transmission system (E3)	Transmission Constraint (E4)	Repair & Maintenance in Distribution system (E5)	Distribution Constraint (E6)	Financial Constraints (E7)				
	1	1060	1029	-52	2141	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2141	
	2	1062	947	-83	2092	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2092	
	3	1063	1003	17	2049	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2049	
	4	1065	964	23	2006	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2006	
	5	1064	1026	70	2020	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2020	
	6	1061	1136	-26	2223	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2223	
	7	1063	1172	26	2209	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2209	
	8	1079	1077	44	2112	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2112	
	9	1089	1031	31	2089	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2089	
	10	1128	828	-46	2002	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2002	
	11	1155	750	-50	1955	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1955	
	12	1132	736	9	1859	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1859	
	13	1100	761	-55	1916	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1916	
	14	1090	818	-118	2026	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2026	
	15	1060	1070	-40	2170	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2170	
	16	1023	1066	-245	2334	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2334	
	17	1002	1053	-322	2377	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2377	
	18	1034	1300	104	2230	0	0	0	0	-	-	0	295	295	2525	
	19	1035	1434	-15	2484	0	0	0	0	-	-	0	215	215	2699	
	20	1093	1427	18	2502	0	0	0	0	-	-	0	215	215	2717	
	21	1065	1398	-72	2535	0	0	0	0	-	-	0	155	155	2690	
	22	1053	1414	42	2425	0	0	0	0	-	-	0	155	155	2580	
	23	1054	1194	-44	2292	0	0	0	0	-	-	0	155	155	2447	
	24	1054	1136	13	2177	0	0	0	0	-	-	0	155	155	2332	

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.


J.E
SLDC Dehradun

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

Date : 10.09.2026

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			
1	Furnace of Garhwal	80	1121	1296	49.88	17:15	0:00	6:45	80	540	As per UPCL
2	Furnace of Kumaon	75	1121	1296	49.88	17:15	0:00	6:45	75	506	
	R/L of Garhwal	140	1121	1296	49.88	17:15	18:05	0:50	140	117	
	R/L of (Kashipur, Bazpur, Jaspur, Kiccha)	60	1434	1536	49.73	18:45	20:10	1:25	60	85	
										1248	
TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR											
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration	MW	MWH	Affected Area		
		NIL		From	To	Hrs:min					
									0		
CONTINGENCY PLAN											
	400/220/132 kV Substation	Contingency Plan	Time hrs.		Duration	Affected Area					
			From	To	Hrs:min						
		NIL									

J.E
SLDC, Dehradun

Rupa
A.E
SLDC, Dehradun