

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

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

दिनांक :	05.09.2026		दिवस :-	शनिवार
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	24.00	—
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 कुमाऊं)	24.00	—
		ग्रामीण क्षेत्र (किच्छा, काशीपुर, बाजपुर, जसपुर, खटीमा)	24.00	—
		ग्रामीण (सितारगंज, महुआखेडा, रूद्रपुर, एल्डीको)	24.00	—
10.	चम्पावत	ग्रामीण क्षेत्र	24.00	—
11.	अल्मोडा	ग्रामीण क्षेत्र (Expt. कुमाऊं 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 / कुमाऊं)	स्टील फर्नेस पोषक गढ़वाल / कुमाऊं	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 / कुमाऊं	24.00	24.00
		शेष स्वतन्त्र औद्योगिक पोषक	24.00	—
15.	कटौती मुक्त क्षेत्र उपाकालि निर्देशानुसार —			

ध्यानाकर्षण —

1. एन0आर0एल0डी0सी0, नई दिल्ली के मुझाव 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 / सहाय अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

फैक्स संख्या- / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-08 / 2026			
पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून			
दिनांक:	05.09.2026	दिवस :	शनिवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0मि0	24.547	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.654	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.212	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	25.413	मि0यू0
(उ0ज0वि0मि0 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	-2.295	-95.61
e	TehriPSP	-0.683	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.930	38.76
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	6.947	155.73
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.949	54.67
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	3.439	144.66
j	KHURJA_STPP_UP	0.611	25.46
k	MEJA	0.235	10.33
l	NWHPS_SJVN	0.167	6.94
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.189	13.50
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	1.158	48.25
	Total GNA	9.277	402.69
	Total Share from U.P.	2.32	97.34
	अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	18.448	829.93
	कुल उपलब्धता	48.503	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	48.300	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	48.300	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	0.203	मि0यू0
	Average Frequency	50.02	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	20.733	100.45
E2	Final Entitlement	18.448	829.93
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	-1.130	-61.00
2	POWER TO RTM-IEX	-4.205	0.00
3	Power To GDAM IEX	-0.285	-7.20
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.000	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.000	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.006	0.00
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.020	0.00
2	Power from RTM	0.091	0.00
	Total	0.111	0.00
	Net Total (DAM)	-1.109	-61.00
	Net Total (RTM)	-4.114	0.00
	Net Total (GDAM)	-0.279	-7.20
	Grand Total (OA-PX)	-5.503	-68.20

Rupa
AE

Power From REMC (OA - REMC)			
a	RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/225807	0.073	0.00
b	ABREL_RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/225466	0.105	0.96
c	ABREL_RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/225027	0.000	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/55496/C	0.039	2.41
e	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.512	30.94
f	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/55383/C	0.048	0.00
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.070	0.00
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.059	0.00
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2	0.501	30.94
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/224971	0.127	0.00
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/54283/A/225273	0.113	0.00
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.006	0.00
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.502	6.00
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/NR/2025/09/05/3681	0.166	11.69
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.613	1.14
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.141	0.14
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/54461/A/225776	0.036	2.89
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/54338/A/225456	0.025	0.54
s	HULHARIDWAR/TSESOPPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/50876/A/223210	0.000	0.00
t	TSESOPPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/NR/2026/54298/A/225450	0.013	0.28
Total		4.148	87.93
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	BHPL/GOA_State/North-West/ WR/2026/51214/C	-0.368	-20.00
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/224851	-3.600	-150.00
c	ITCWIND/ITC2018/South-West-North /NNR/2026/54337/A/225507	0.017	2.70
d	ITCWIND/ITC2018/South-West-North/NR/2026/54020/A/225514	0.012	1.74
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/54715/A/225364(Medium Term Power Purchase)	0.658	163.95
f	APL_Raigarh_TPP West-North /NR/2026/51661/A/219795(Medium Term Power Purchase)	0.000	0.00
Total (TGNA)		-3.280	-1.61
Total Medium Term Power		11.045	464.34
Net Schedule		23.090	1250.74
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	22.887	1270.00
Surplus(+)/Short(-) (I-J)		0.203	-19.26
A1	Generation of UJVNL	24.547	1011.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.654	28.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.212	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		25.413	1039.00
Demand of Uttaranchal		48.300	2309.00
Load Shedding		0.000	0.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		48.300	2309.00

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशाली अभियन्ता/सहा० अभियन्ता (प्रा०भा०नि०के०)

Date: 05.09.2026

DETAILS OF POWER INJECT & DRAWL			
Collective Transactions (OA-PX)			
1	Power TO IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-169.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-1.12975	MU
1	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	6.75	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02025	MU
2	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-380.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-4.20500	MU
3	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	34.72	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.09088	MU
4	Power To GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-26.20	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.28489	MU
5	Power From GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	1.16	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0058	MU
g	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/225807		
	0.00 से 24.00 बजे	6.75	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.07317	MU
b	ABREL RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/225466		
	0.00 से 24.00 बजे	9.64	Max MW
		0.96	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.10503	MU
c	ABREL RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/225027		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
d	ACL PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/55383/C		
		5.64	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.04794	MU
e	AGE25BL PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/55496/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.38	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03894	MU
f	GADAG_RSPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	35.63	Max MW
		3.39	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.51249	MU
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294		
	0.00 से 24.00 बजे	7.23	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.06984	MU
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057		
	0.00 से 24.00 बजे	7.23	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05910	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	33.94	Max MW
		11.06	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.50067	MU
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/224971		
	0.00 से 24.00 बजे	13.02	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.12682	MU
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/224972		
	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/225273		
	0.00 से 24.00 बजे	11.57	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.11281	MU

Rupa
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	0.00575	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	64.80	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.501885	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	14.66	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.166285	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	86.53	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.61260	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	151.48	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.14089	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/54461/A/225776		
	0.00 से 24.00 बजे	2.89	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03637	MU
r	ALPLAIP_L UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIP_L UP/North-North/ NR/2026/54338/A/225456		
	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/2026/50876/A/223210		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
t	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/NR/2026/54298/A/225450		
	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/2026/51214/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-15.33	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.3679	MU
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/224851		
	0.00 से 24.00 बजे	-150.00	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-3.6000	MU
c	ITCWIND/ITC2018/South-West-North /NNR/2026/54337/A/225507		
	0.00 से 24.00 बजे	0.71	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0172	MU
d	ITCWIND/ITC22018/South-West-North/NR/2026/54020/A/225514		
	0.00 से 24.00 बजे	0.50	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0121	MU
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/54715/A/225364(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	27.43	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.6582	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


 AE
 SLDC Dehra Dun

Date : 05.09.2026

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	0.3616		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	0.5719		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	0.2225		0.2146	18.56
11	CHAMERA2	0.0000		0.0000	0.00
12	CHAMERA3	0.2266		0.1529	9.52
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		1.0355	45.02
19	DULHASTI	0.3669		0.3539	15.28
20	JHAJJAR	0.0000		0.0000	0.00
21	KHSTPP_II	0.6346		0.5977	25.50
22	KISHANGANGA	0.0000		0.0000	0.00
23	KOLDAM	1.2504		1.2060	50.25
24	KOTESHWR	1.2477		1.4035	58.48
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.3401		0.3281	13.67
27	NJPC	0.0000		0.0000	0.00
28	PARBATI2	0.2023		0.1930	8.59
29	PARBATI3	0.2804		0.2657	15.46
30	RAMPUR	1.1290		1.0889	45.78
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.3403		0.3283	13.68
33	RAPPD	0.3269		0.3154	13.14
34	RIHAND1	0.3962		0.3443	9.48
35	RIHAND2	0.3754		0.3619	15.08
36	RIHAND3	0.4238		0.4087	17.03
37	SALAL	0.2053		0.1974	8.23
38	SASAN	0.7800		0.6494	24.11
39	SEWA2	0.0383		0.0397	4.76
40	SINGRAULI	0.9602		0.8814	38.34
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.3536		0.3276	15.69
43	TANDA2	0.8537		0.7558	33.21
44	TEHRI	3.7702		3.6473	151.97
45	TEHRIPSP	1.0560		1.3887	92.58
46	UNCHAHAAR1	0.7774		0.6724	31.24
47	UNCHAHAAR2	0.3238		0.2339	6.25
48	UNCHAHAAR3	0.0000		0.0000	0.00
49	UNCHAHAAR4	0.6857		0.5992	27.55
50	URI	0.3420		0.2729	13.09
51	URI2	0.1729		0.1836	8.39
Total		20.73318	0.00000	18.44770	829.93

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 : **05.09.2026**

Duration (Hrs.)	Demand Met	STATE Gen.	Power Availability			Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shedding	Repair & Maintenance in Transmissi on system/	Transmissio n Constraint	Total	Shortage	Frequency (Hz.)
			Availability	Centre	Drawl								
1	2	3	4	5	6=3+4	7=3+5	8=(6-7)	9	10	11	12	13 (11-8)	14
1	1887	1052	818	835	1870	1887	-17	0	0	0	0	17	50.03
2	1842	1051	750	791	1801	1842	-41	0	0	0	0	41	50.00
3	1865	1019	769	846	1788	1865	-77	0	0	0	0	77	49.97
4	1882	1044	771	838	1815	1882	-67	0	0	0	0	67	50.02
5	1863	1050	820	813	1870	1863	7	0	0	0	0	-7	49.92
6	1959	1049	916	910	1965	1959	6	0	0	0	0	-6	49.96
7	2074	1049	948	1025	1997	2074	-77	0	0	0	0	77	50.00
8	2118	1045	931	1073	1976	2118	-142	0	0	0	0	142	49.92
9	2181	1054	1078	1127	2132	2181	-49	0	0	0	0	49	50.10
10	2010	1080	1038	930	2118	2010	108	0	0	0	0	-108	49.98
11	2066	1073	820	993	1893	2066	-173	0	0	0	0	173	50.05
12	2008	1097	758	911	1855	2008	-153	0	0	0	0	153	49.92
13	1999	1086	883	913	1969	1999	-30	0	0	0	0	30	50.08
14	2019	1053	880	966	1933	2019	-86	0	0	0	0	86	50.08
15	2088	1061	915	1027	1976	2088	-112	0	0	0	0	112	50.00
16	2039	1056	1023	983	2079	2039	40	0	0	0	0	-40	50.00
17	2130	1050	1101	1080	2151	2130	21	0	0	0	0	-21	49.92
18	2173	1043	1118	1130	2161	2173	-12	0	0	0	0	12	50.09
19	2309	1039	1251	1270	2290	2309	-19	0	0	0	0	19	49.92
20	2270	1043	1294	1227	2337	2270	67	0	0	0	0	-67	50.05
21	2166	1038	1241	1128	2279	2166	113	0	0	0	0	-113	50.05
22	2125	1033	990	1092	2023	2125	-102	0	0	0	0	102	50.02
23	2031	1029	1002	1002	2031	2031	0	0	0	0	0	0	49.97
24	1958	1023	968	935	1991	1958	33	0	0	0	0	-33	50.05

R. A. G. 2
A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report (All Figures In MW)

Name of State- UTTARAKHAND

Date : 05.09.2026

Load Not served due to

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)	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)	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)
Hour						0								
1	1052	818	-17	1887	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1887
2	1051	750	-41	1842	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1842
3	1019	769	-77	1865	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1865
4	1044	771	-67	1882	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1882
5	1050	820	7	1863	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1863
6	1049	916	6	1959	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1959
7	1049	948	-77	2074	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2074
8	1045	931	-142	2118	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2118
9	1054	1078	-49	2181	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2181
10	1080	1038	108	2010	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2010
11	1073	820	-173	2066	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2066
12	1097	758	-153	2008	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2008
13	1086	883	-30	1999	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1999
14	1053	880	-86	2019	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2019
15	1061	915	-112	2088	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2088
16	1056	1023	40	2039	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2039
17	1050	1101	21	2130	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2130
18	1043	1118	-12	2173	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2173
19	1039	1251	-19	2309	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2309
20	1043	1294	67	2270	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2270
21	1038	1241	113	2166	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2166
22	1033	990	-102	2125	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2125
23	1029	1002	0	2031	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2031
24	1023	968	33	1958	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1958

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.


J.E.
SLDC Dehradun

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

Date : 05.09.2026

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					NIL							As per UPCL
2	Furnace of Kumaon												
TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR													
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration	Hrs:min	MW	MWH	Affected Area			
				From	To								
		NIL											
CONTINGENCY PLAN											0		
	400/220/132 kV Substation	Contingency Plan	Time hrs.		Duration	Hrs:min	Affected Area						
			From	To									
		NIL											

J.E
SLDC, Dehradun


SLDC, Dehradun