

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

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

दिनांक :	13.09.2026		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/ (रूड़की,भगवानपुर, मंगलौर, लक्सर,पर्दाथा)	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 कुमाऊ)	24.00	—	
		ग्रामीण क्षेत्र (किच्छा,काशीपुर,बाजपुर, जसपुर,)	24.00	—	
		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	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 ओवरड्राईल 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:	13.09.2026	दिवस :	रविवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	24.073	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.665	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रवावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.425	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	25.163	मि0यू0
(उ0ज0वि0नि0 एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)			
	GNA	मि0यू0	मे0 वाट
a	CESC/GNA/ER/2026/08/01/6289	-1.920	-80.00
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	-2.348	-97.84
e	TehriPSP	-1.317	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.938	39.10
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	6.833	192.66
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.913	54.61
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	3.192	144.50
j	KHURJA_STPP_UP	0.610	25.43
k	MEJA	0.248	10.32
l	NWHPS_SJVN	0.167	6.94
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.324	13.49
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	1.164	48.49
	Total GNA	8.803	357.70
	Total Share from U.P.	2.35	97.91
	अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	16.629	995.97
	कुल उपलब्धता	46.896	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	46.479	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	46.479	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	0.417	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	19.405	1088.48
E2	Final Entitlement	16.629	995.97
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-2.821	-15.00
2	POWER TO RTM-IEX	-1.885	-260.00
3	Power To GDAM IEX	-0.278	-11.19
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.001	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.184	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.000	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.121	0.00
2	Power from RTM	0.151	0.00
	Total	0.272	0.00
	Net Total (DAM)	-2.700	-15.00
	Net Total (RTM)	-1.550	-260.00
	Net Total (GDAM)	-0.278	-11.19
	Grand Total (OA-PX)	-4.528	-286.19

R 1092

Power From REMC (OA - REMC)			
a	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/229745	0.074	0.00
b	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/229802	0.008	0.00
c	ABREL RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/229311	0.032	0.96
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/56728/C	0.057	3.37
e	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.497	30.77
f	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/56565/C	0.000	0.00
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.052	0.00
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.037	7.22
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2	0.498	41.03
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/229144	0.127	0.00
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/54283/A/229808	0.113	0.00
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.029	0.00
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.433	0.00
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.252	7.90
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.606	0.00
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.183	0.00
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/NR/2026/55601/A/229626	0.059	0.00
r	ALPLAIP_LUP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIP_LUP/North-North/ NR/2026/54338/A/229278	0.020	0.00
s	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/54353/A/229305	0.036	0.00
t	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/ NR/2026/54298/A/229279	0.010	0.00
Total		4.121	91.25
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	BHPL/GOA_State/North-West/ WR/2026/52069/C	-0.374	-16.00
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-NorthNR/2026/54194/A/228477	-3.600	-150.00
c	ITCWIND/ITC2018/South-West-North /NR/2026/54337/A/229356	0.041	2.70
d	ITCWIND/ITC22018/South-West-North/NR/2026/54020/A/229364	0.028	1.73
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/56696/C(Medium Term Power Purchase)	0.614	144.50
f	APL_Raigarh_TPP West-North /NR/2026/51661/A/219795(Medium Term Power Purchase)	0.000	0.00
Total (TGNA)		-3.292	-17.07
Total Medium Term Power		10.639	481.66
Net Schedule		21.733	1141.66
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	21.316	1247.00
Surplus(+)/Short(-) (I-J)		0.417	-105.34
A1	Generation of UJVNL	24.073	1061.00
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	0.425	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		25.163	1089.00
Demand of Uttaranchal		46.479	2336.00
Load Shedding		0.000	0.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		46.479	2336.00

अधीक्षण अभियन्ता/अधिरासी अभियन्ता/सहाय अभियन्ता (प्रा०भा०नि०के०)

Date: 13.09.2026

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
		-383.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-2.82125	MU
1	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	44.60	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.12168	MU
2	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-280.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-1.88500	MU
3	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	125.23	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.33458	MU
4	Power To GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-26.20	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.27833	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/229745		
	0.00 से 24.00 बजे	6.74	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.07414	MU
b	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/229802		
	0.00 से 24.00 बजे	1.93	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00832	MU
c	ABREL RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/229311		
	0.00 से 24.00 बजे	1.93	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03217	MU
d	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/56565/C		
		0.00	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/56728/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.85	Max MW
		0.48	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05685	MU
f	GADAG_RSPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	38.90	Max MW
		7.79	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.49741	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	0.05151	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	0.03654	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	41.03	Max MW
		7.90	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.49784	MU
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/229144		
	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/229808		
	0.00 से 24.00 बजे	11.56	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.11271	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	0.02875	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	60.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.4330525	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	27.28	Max MW
		2.90	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.251825	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	88.54	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.60563	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	158.40	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.18257	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/NR/2026/55601/A/229626		
	0.00 से 24.00 बजे	4.82	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05868	MU
r	ALPLAIP_L UP/TSESOP_L_BKN2/ALPLAIP_L UP/North-North/ NR/2026/54338/A/229278		
	0.00 से 24.00 बजे	2.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01984	MU
s	HULHARIDWAR/TSESOP_L_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/54353/A/229305		
	0.00 से 24.00 बजे	3.83	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03584	MU
t	TSESOP_L_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/ NR/2026/54298/A/229279		
	0.00 से 24.00 बजे	1.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01038	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	BHPL/GOA_State/North-West/ WR/2026/52069/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-15.60	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.3744	MU
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-NorthNR/2026/54194/A/228477		
	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/229356		
	0.00 से 24.00 बजे	1.69	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0406	MU
d	ITCWIND/ITC2018/South-West-North/NR/2026/54020/A/229364		
	0.00 से 24.00 बजे	1.15	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0276	MU
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/56696/C(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	25.59	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.6141	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 : 13.09.2026

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	0.2389		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	0.5649		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	0.1633		0.1573	18.53
11	CHAMERA2	0.0000		0.0000	0.00
12	CHAMERA3	0.1510		0.1430	9.04
13	DADRI_CRF	0.6217		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		0.5533	25.47
22	KISHANGANGA	0.0000		0.0000	0.00
23	KOLDAM	0.8670		0.8353	50.19
24	KOTESHWR	0.5117		0.4173	39.43
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	0.2069		0.3765	16.95
29	PARBATI3	0.2063		0.3583	15.68
30	RAMPUR	1.1290		0.9623	45.73
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.3370		0.3245	13.52
33	RAPPD	0.3269		0.3149	13.12
34	RIHAND1	0.8678		0.8348	34.83
35	RIHAND2	0.3845		0.3703	15.43
36	RIHAND3	0.8875		0.8549	35.62
37	SALAL	0.2065		0.1988	8.27
38	SASAN	1.8000		1.7846	84.29
39	SEWA2	0.0284		0.0226	4.76
40	SINGRAULI	1.4460		1.3930	58.04
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.3905		0.3639	13.23
43	TANDA2	0.8537		0.7143	33.18
44	TEHRI	1.5643		1.2596	151.80
45	TEHRISP	1.0080		0.9710	138.72
46	UNCHAHAAR1	0.7774		0.5091	29.72
47	UNCHAHAAR2	0.3238		0.2713	12.99
48	UNCHAHAAR3	0.0000		0.0000	0.00
49	UNCHAHAAR4	0.6857		0.5747	27.52
50	URI	0.2758		0.2093	15.89
51	URI2	0.1632		0.1372	10.06
Total		19.40528	0.00000	16.62946	995.97

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 : 13.09.2026

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	2182	1002	1114	1180	2116	2182	-66	0	0	0	0	66	49.95	
2	2099	1003	1056	1096	2059	2099	-40	0	0	0	0	40	49.95	
3	2057	972	1034	1085	2006	2057	-51	0	0	0	0	51	50.00	
4	2063	973	1027	1090	2000	2063	-63	0	0	0	0	63	49.92	
5	2074	972	1101	1102	2073	2074	-1	0	0	0	0	1	50.02	
6	2099	971	1060	1128	2031	2099	-68	0	0	0	0	68	50.05	
7	2091	982	1021	1109	2003	2091	-88	0	0	0	0	88	50.00	
8	1970	1003	960	967	1963	1970	-7	0	0	0	0	7	50.25	
9	1873	1010	871	863	1881	1873	8	0	0	0	0	-8	50.10	
10	1715	1092	663	623	1755	1715	40	0	0	0	0	-40	49.92	
11	1698	1072	564	626	1636	1698	-62	0	0	0	0	62	50.00	
12	1648	1080	494	568	1574	1648	-74	0	0	0	0	74	50.02	
13	1611	1058	513	553	1571	1611	-40	0	0	0	0	40	50.02	
14	1620	1061	601	559	1662	1620	42	0	0	0	0	-42	50.10	
15	1677	1068	692	609	1760	1677	83	0	0	0	0	-83	50.13	
16	1792	1098	652	694	1750	1792	-42	0	0	0	0	42	50.02	
17	1826	1072	834	754	1906	1826	80	0	0	0	0	-80	50.13	
18	1921	1093	955	828	2048	1921	127	0	0	0	0	-127	50.08	
19	2286	1092	1114	1194	2206	2286	-80	0	0	0	0	80	50.00	
20	2336	1089	1142	1247	2231	2336	-105	0	0	0	0	105	49.96	
21	2266	1085	1210	1181	2295	2266	29	0	0	0	0	-29	50.00	
22	2186	1082	1119	1104	2201	2186	15	0	0	0	0	-15	50.00	
23	2107	1079	975	1028	2054	2107	-53	0	0	0	0	53	49.86	
24	2036	1067	917	969	1984	2036	-52	0	0	0	0	52	50.00	

Rupa
A.E.

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Date : 13.09.2026

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

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/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
Hour						0								
1	1002	1114	-66	2182	0	0	0	0	-		0	0	0	2182
2	1003	1056	-40	2099	0	0	0	0	-		0	0	0	2099
3	972	1034	-51	2057	0	0	0	0	-		0	0	0	2057
4	973	1027	-63	2063	0	0	0	0	-		0	0	0	2063
5	972	1101	-1	2074	0	0	0	0	-		0	0	0	2074
6	971	1060	-68	2099	0	0	0	0	-		0	0	0	2099
7	982	1021	-88	2091	0	0	0	0	-		0	0	0	2091
8	1003	960	-7	1970	0	0	0	0	-		0	0	0	1970
9	1010	871	8	1873	0	0	0	0	-		0	0	0	1873
10	1092	663	40	1715	0	0	0	0	-		0	0	0	1715
11	1072	564	-62	1698	0	0	0	0	-		0	0	0	1698
12	1080	494	-74	1648	0	0	0	0	-		0	0	0	1648
13	1058	513	-40	1611	0	0	0	0	-		0	0	0	1611
14	1061	601	42	1620	0	0	0	0	-		0	0	0	1620
15	1068	692	83	1677	0	0	0	0	-		0	0	0	1677
16	1098	652	-42	1792	0	0	0	0	-		0	0	0	1792
17	1072	834	80	1826	0	0	0	0	-		0	0	0	1826
18	1093	955	127	1921	0	0	0	0	-		0	0	0	1921
19	1092	1114	-80	2286	0	0	0	0	-		0	0	0	2286
20	1089	1142	-105	2336	0	0	0	0	-		0	0	0	2336
21	1085	1210	29	2266	0	0	0	0	-		0	0	0	2266
22	1082	1119	15	2186	0	0	0	0	-		0	0	0	2186
23	1079	975	-53	2107	0	0	0	0	-		0	0	0	2107
24	1067	917	-52	2036	0	0	0	0	-		0	0	0	2036

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.


A.K.
SLDC Dehradun

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

Date : 13.09.2026

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							
							NIL					0	
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											
									0				
CONTINGENCY PLAN													
	400/220/132 kV Substation	Contingency Plan	Time hrs.		Duration	Hrs:min	Affected Area						
			From	To									
			NIL										

J.E
SLDC, Dehradun


J.E
SLDC, Dehradun