

दिनांक :	15.09.2026		दिवस :-	मंगलवार
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	-
		रूडकी शहर	24.00	-
		स्माल टाउन (गढ़वाल)	22.40	ध्यानाकर्षण
		ग्रामीण / (रूडकी, भगवानपुर, मंगलौर, लक्सर, पर्दाथा)	24.00	-
		ग्रामीण / (भूपतवाला, चूडीयाला, पिरानकलियर, ज्वालापुर)	24.00	-
		ग्रामीण क्षेत्र (पर्दाथा)	23.48	ध्यानाकर्षण
		ग्रामीण क्षेत्र (Expt. Padartha)	22.10	ध्यानाकर्षण
3.	नैनीताल	नैनीताल नगर	24.00	-
		हल्द्वानी नगर	24.00	-
4.	पौड़ी	पौड़ी एवं श्रीनगर क्षेत्र	24.00	-
		कोटद्वार क्षेत्र (स्माल टाउन)	22.40	ध्यानाकर्षण
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)	23.00	ध्यानाकर्षण
		ग्रामीण क्षेत्र (किच्छा, काशीपुर, बाजपुर, जसपुर,)	24.00	-
		ग्रामीण (सितारगंज, महुआखेडा, रूद्रपुर, एल्जीको)	24.00	-
10.	धम्पावत	ग्रामीण क्षेत्र	22.50	ध्यानाकर्षण
11.	अल्मोडा	ग्रामीण क्षेत्र (Expt.)	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	17.50	17.50 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 / सहाय अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

फैक्स संख्या- / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-09 / 2026			
पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून			
दिनांक:	15.09.2026	दिवस :	मंगलवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	23.441	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.665	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.573	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	24.679	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	हिमांचल का अंश	-2.418	-100.76
e	TehriPSP	-0.978	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.931	38.81
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	7.316	192.40
h	बुझहिल के उत्पादन का अंश	0.912	54.54
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	3.398	144.30
j	KHURJA_STPP_UP	0.610	25.40
k	MEJA	0.247	10.30
l	NWHPS_SJVN	0.166	6.93
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.323	13.47
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	1.162	48.41
	Total GNA	9.749	353.80
	Total Share from U.P.	2.34	97.52
	अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	16.319	909.79
	कुल उपलब्धता	49.379	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	49.010	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	1.175	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	50.185	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	0.369	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:21:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	18.792	1026.38
E2	Final Entitlement	16.319	909.79
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	0.000	0.00
2	POWER TO RTM-IEX	-2.018	0.00
3	Power To GDAM IEX	-0.283	-13.16
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.046	0.08
5	Power from RTM(UPCL)	0.177	3.34
6	Power From GDAM IEX	0.000	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.029	0.00
2	Power from RTM	0.007	0.00
	Total	0.036	0.00
	Net Total (DAM)	0.075	0.08
	Net Total (RTM)	-1.833	3.34
	Net Total (GDAM)	-0.283	-13.16
	Grand Total (OA-PX)	-2.041	-9.74

(R492)
AE,

Power From REMC (OA - REMC)			
a	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/230852	0.074	0.00
b	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/230853	0.005	0.00
c	ABREL_RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/230337	0.033	0.96
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/57011/C	0.053	3.37
e	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.412	32.15
f	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/57034/C	0.038	0.00
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.060	0.00
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.054	2.41
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2	0.392	35.93
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/230816	0.127	0.00
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/54283/A/229930	0.113	0.00
l	RSRPL_BEES_FTG3/North-North/ GNARE/IN/2025/11/12/4665	0.023	0.00
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.513	0.00
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.196	11.46
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.604	0.00
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/IN/2025/04/02/5666	1.179	0.00
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/56798/A/230670	0.058	0.00
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/54338/A/230304	0.020	0.00
s	HULHARIDWAR/TSESOPPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/ NR/2026/54353/A/229780	0.000	0.00
t	TSESOPPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/ NR/2026/54298/A/230321	0.010	0.00
Total		3.962	86.28
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	BHPL/GOA_State/North-West/ WR/2026/52229/C	-0.370	-14.00
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/229528	-3.600	-150.00
c	ITCWIN/ITC2018/South-West-North /NR/2026/54337/A/230358	0.041	2.69
d	ITCWIN/ITC22018/South-West-North/ NR/2026/54020/A/230357	0.028	1.73
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/56536/A/230204(Medium Term Power Purchase)	0.613	144.30
f	APL_Raigarh_TPP West-North /NR/2026/51661/A/219795(Medium Term Power Purchase)	0.000	0.00
Total (TGNA)		-3.288	-15.28
Total Medium Term Power		11.328	481.00
Net Schedule		24.700	1324.85
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	24.331	1389.00
Surplus(+)/Short(-) (I-J)		0.369	-64.15
A1	Generation of UJVNL	23.441	1055.00
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	0.573	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		24.679	1083.00
Demand of Uttaranchal		49.010	2472.00
Load Shedding		1.175	150.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		50.185	2622.00

अधीक्षण अभियन्ता/अधिरासी अभियन्ता/सहा अभियन्ता (प्रोभा0नि0के0)

-15.28

0.00

Date: 15.09.2026

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
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
1	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	59.36	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.07510	MU
2	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-500.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-2.01750	MU
3	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	116.78	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.18431	MU
4	Power To GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-26.20	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.28281	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/230852		
	0.00 से 24.00 बजे	6.73	Max MW
		0.00	Min MW
		0.07403	MU
b	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/230853		
	0.00 से 24.00 बजे	1.92	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00540	MU
c	ABREL RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/230337		
	0.00 से 24.00 बजे	1.92	Max MW
		0.00	Min MW
		0.03300	MU
d	ACL PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/57034/C		
		5.63	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03800	MU
e	AGE25BL PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/57011/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.37	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05264	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	40.25	Max MW
		4.38	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.41151	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	0.06036	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	0.05575	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	36.70	Max MW
		8.31	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.39163	MU
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/230816		
	0.00 से 24.00 बजे	12.99	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.12653	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/229930		
	0.00 से 24.00 बजे	11.54	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.11252	MU

(Signature)
AG,

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	69.87	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.513445	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	22.02	Max MW
		0.07	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.1956525	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	93.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.60365	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	156.44	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.17867	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/56798/A/230670		
	0.00 से 24.00 बजे	4.81	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05772	MU
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/54338/A/230304		
	0.00 से 24.00 बजे	2.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01989	MU
s	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/ NR/2026/54353/A/229780		
	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/230321		
	0.00 से 24.00 बजे	1.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01042	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	BHPL/GOA_State/North-West/ WR/2026/52229/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-15.41	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.3699	MU
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/229528		
	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/230358		
	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/230357		
	0.00 से 24.00 बजे	1.15	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0276	MU
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/56536/A/230204(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	25.55	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.6133	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
 S&C Dehra Dun

Date : 15.09.2026

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	0.3562		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	0.1634		0.1588	18.11
11	CHAMERA2	0.0000		0.0000	0.00
12	CHAMERA3	0.1923		0.1343	9.02
13	DADRI_CRF	0.5606		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		1.0329	42.77
19	DULHASTI	0.3669		0.3530	14.63
20	JHAJJAR	0.0000		0.0000	0.00
21	KHSTPP_II	0.6257		0.5855	25.07
22	KISHANGANGA	0.0000		0.0000	0.00
23	KOLDAM	0.8970		0.7894	37.62
24	KOTESHWR	0.4229		0.4381	39.37
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.3420		0.3290	13.71
27	NJPC	0.0000		0.0000	0.00
28	PARBATI2	0.4085		0.3613	16.30
29	PARBATI3	0.3811		0.3442	15.22
30	RAMPUR	0.9696		0.9188	41.52
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.3362		0.3235	13.48
33	RAPPD	0.3269		0.3144	13.10
34	RIHAND1	0.8678		0.8350	34.79
35	RIHAND2	0.3845		0.3698	15.41
36	RIHAND3	0.8875		0.8537	35.57
37	SALAL	0.2065		0.1484	0.00
38	SASAN	1.2000		1.6824	73.59
39	SEWA2	0.0235		0.0226	4.75
40	SINGRAULI	1.4460		1.3910	57.96
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.3650		0.3511	13.20
43	TANDA2	0.8537		0.7638	33.13
44	TEHRI	1.3259		1.2685	151.59
45	TEHRIPSP	1.0200		0.7157	92.35
46	UNCHAAR1	0.7774		0.6741	31.16
47	UNCHAAR2	0.3238		0.2522	12.98
48	UNCHAAR3	0.0000		0.0000	0.00
49	UNCHAAR4	0.6857		0.5982	27.48
50	URI	0.2687		0.1811	15.87
51	URI2	0.1682		0.1278	10.04
Total		18.79197	0.00000	16.31860	909.79

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 Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Date : 15.09.2026

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 & 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	1076	981	-24	2081	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2081
2	1076	931	-12	2019	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2019
3	1048	930	7	1971	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1971
4	1047	938	39	1946	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1946
5	1017	963	22	1958	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1958
6	1018	983	-126	2127	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2127
7	1022	1034	-88	2144	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2144
8	1038	1045	18	2065	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2065
9	1064	1037	105	1996	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1996
10	1003	892	20	1875	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1875
11	935	791	-41	1767	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1767
12	1014	707	-66	1787	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1787
13	1000	613	-152	1765	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1765
14	983	688	-154	1825	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1825
15	973	960	-164	2097	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2097
16	934	1166	-105	2205	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2205
17	934	1091	-111	2136	0	0	0	0	-	-	0	130	130	2266
18	974	1172	-63	2209	0	0	0	0	-	-	0	220	220	2429
19	1004	1350	-11	2365	0	0	0	0	-	-	0	205	205	2570
20	1083	1342	-16	2441	0	0	0	0	-	-	0	150	150	2591
21	1083	1325	-64	2472	0	0	0	0	-	-	0	150	150	2622
22	1081	1316	61	2336	0	0	0	0	-	-	0	150	150	2486
23	1080	1217	149	2148	0	0	0	70	-	-	0	80	150	2298
24	1080	1186	124	2142	0	0	0	70	-	-	0	0	70	2212

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

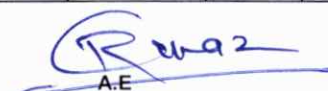

A.E.
SLDC Dehradun

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशालसी अभियन्ता/सहा० अभियन्ता (प्रा०भा०नि०के०)

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

Date : 15.09.2026

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenace in Transmissi on system/	Transmissio n Contrain	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	2081	1076	981	1005	2057	2081	-24	0	0	0	0	24	49.97
2	2019	1076	931	943	2007	2019	-12	0	0	0	0	12	49.94
3	1971	1048	930	923	1978	1971	7	0	0	0	0	-7	50.05
4	1946	1047	938	899	1985	1946	39	0	0	0	0	-39	50.06
5	1958	1017	963	941	1980	1958	22	0	0	0	0	-22	50.02
6	2127	1018	983	1109	2001	2127	-126	0	0	0	0	126	50.05
7	2144	1022	1034	1122	2056	2144	-88	0	0	0	0	88	50.02
8	2065	1038	1045	1027	2083	2065	18	0	0	0	0	-18	50.16
9	1996	1064	1037	932	2101	1996	105	0	0	0	0	-105	50.16
10	1875	1003	892	872	1895	1875	20	0	0	0	0	-20	49.97
11	1767	935	791	832	1726	1767	-41	0	0	0	0	41	49.95
12	1787	1014	707	773	1721	1787	-66	0	0	0	0	66	50.07
13	1765	1000	613	765	1613	1765	-152	0	0	0	0	152	50.18
14	1825	983	688	842	1671	1825	-154	0	0	0	0	154	50.10
15	2097	973	960	1124	1933	2097	-164	0	0	0	0	164	50.08
16	2205	934	1166	1271	2100	2205	-105	0	0	0	0	105	49.84
17	2136	934	1091	1202	2025	2136	-111	130	0	0	130	241	50.10
18	2209	974	1172	1235	2146	2209	-63	220	0	0	220	283	49.94
19	2365	1004	1350	1361	2354	2365	-11	205	0	0	205	216	49.20
20	2441	1083	1342	1358	2425	2441	-16	150	0	0	150	166	49.89
21	2472	1083	1325	1389	2408	2472	-64	150	0	0	150	214	49.88
22	2336	1081	1316	1255	2397	2336	61	150	0	0	150	89	49.92
23	2148	1080	1217	1068	2297	2148	149	80	0	70	150	1	49.94
24	2142	1080	1186	1062	2266	2142	124	0	0	70	70	-54	49.82


A.E.

SLDC, Dehradun

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

Date : 15.09.2026

Rostering Details in Uttarakhand State

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	30	1148	1168	50.05	17:15	23:25	6:10	30	185	As per UPCL
2	Furnace of Kumaon	50	1148	1168	50.05	17:15	23:25	6:10	50	308	
3	R/L of Garhwal (Expt.Padartha)	125	1161	1181	49.94	17:50	19:40	1:50	125	229	
4	R/L Padartha	15	1161	1181	49.94	17:50	18:02	0:12	15	3	
5	R/L of Kumaon	130	1102	1228	49.83	16:25	17:35	1:10	130	152	
6	Small Town of Garhwal	70	1325	1281	49.88	20:50	22:10	1:20	70	123	
7	Small Town of Kumaon	70	1338	1395	50.05	19:35	20:35	1:00	70	70	
										1070	
	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 ELDICO	132 KV Substation ELDICO	Due to B/D of 132 kv Eldico-Sitarganj (PG) line	22:30	0:00	1:30	70	105	Eldico		
									105		
	CONTINGENCY PLAN										
	400/220/132 kV Substation	Contingency Plan	Time hrs.		Duration				Affected Area		
			From	To	Hrs:min						
			NIL								

J.E
SLDC, Dehradun


SLDC, Dehradun