

दिनांक :	16.09.2026		दिवस :-	बुधवार
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)	23.10	ध्यानाकर्षण
		ग्रामीण / (रूडकी, भगवानपुर, मंगलौर, लक्सर)	22.45	ध्यानाकर्षण
		ग्रामीण / (भूपतवाला, पदार्था चूडीयाला, पिरानकलियर, ज्वालापुर)	22.30	ध्यानाकर्षण
		ग्रामीण क्षेत्र (पदार्था)	24.00	—
		ग्रामीण क्षेत्र (Expt. Padartha)	24.00	—
3.	नैनीताल	नैनीताल नगर	24.00	—
		हल्द्वानी नगर	24.00	—
4.	पौड़ी	पौड़ी एवं श्रीनगर क्षेत्र	24.00	—
		कोटद्वार क्षेत्र (स्माल टाउन)	23.10	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)	24.00	—
		ग्रामीण क्षेत्र (किच्छा, काशीपुर, बाजपुर, खटीमा, जसपुर)	23.05	ध्यानाकर्षण
		ग्रामीण (सितारगंज, महुआखेडा, रूद्रपुर, एल्डीको)	22.30	ध्यानाकर्षण
10.	चम्पावत	ग्रामीण क्षेत्र	24.00	—
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	17.30	17.30 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/अधिशाली अभियन्ता/सहाय अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

फैक्स संख्या- / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-09 / 2026			
पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून			
दिनांक: 16.09.2026		दिवस :	बुधवार
A1 उत्पादन उ0ज0वि0मि0		24.134	मि0यू0
A2 उत्पादन मिलंगना		0.665	मि0यू0
A3 उत्पादन (शरावन्ती)		0.000	मि0यू0
A4 उत्पादन गामा		0.000	मि0यू0
A5 उत्पादन सोलर		0.545	मि0यू0
A6 शृगर मिल		0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	25.344	मि0यू0
(उ0ज0वि0मि0 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		-2.416	-100.68
e TehriPSP		-0.922	0.00
f अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश		0.925	38.55
g APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)		7.468	192.40
h बुधहिल के उत्पादन का अंश		0.758	54.54
i JPL 2 (Medium Term Power Purchase)		3.463	144.30
j KHURJA_STPP_UP		0.610	25.40
k MEJA		0.245	10.30
l NWHPS_SJVN		0.166	6.93
m सिंगोली के उत्पादन का अंश		0.323	13.47
n उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग		1.163	48.44
	Total GNA	9.861	353.65
	Total Share from U.P.	2.33	97.29
अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]		16.296	947.49
कुल उपलब्धता		49.959	मि0यू0
1 मांग की पूर्ति		48.945	मि0यू0
2 आकस्मिक कटौती		1.228	मि0यू0
3 कुल मांग (i+ii)		50.173	मि0यू0
शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)		1.014	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:19:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	18.702	1017.68
E2	Final Entitlement	16.296	947.49
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	-0.056	0.00
2	POWER TO RTM-IEX	-1.644	0.00
3	Power To GDAM IEX	-0.285	-7.20
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.006	0.35
5	Power from RTM(UPCL)	0.067	2.90
6	Power From GDAM IEX	0.000	0.00
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.003	0.00
2	Power from RTM	0.001	0.00
	Total	0.003	0.00
	Net Total (DAM)	-0.047	0.35
	Net Total (RTM)	-1.577	2.90
	Net Total (GDAM)	-0.285	-7.20
	Grand Total (OA-PX)	-1.908	-3.95

(Ruan)
AG,

Power From REMC (OA - REMC)			
a	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/231344	0.057	0.00
b	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/231345	0.001	0.96
c	ABREL_RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/230868	0.034	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/57174/C	0.039	1.92
e	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.448	36.46
f	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/57188/C	0.030	0.00
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.064	0.00
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.021	0.00
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2	0.425	36.46
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/230812	0.127	0.00
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/54283/A/231201	0.113	0.00
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.009	0.00
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.419	2.70
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.169	4.21
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.365	0.00
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.207	0.00
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/56798/A/231194	0.058	0.00
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/54338/A/230781	0.019	0.00
s	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/ NR/2026/54353/A/230811	0.034	0.00
t	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/ NR/2026/54298/A/230737	0.010	0.00
Total		3.646	82.71
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	BHPL/GOA_State/North-West/ WR/2026/52295/C	-0.361	-20.00
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/229998	-3.600	-150.00
c	ITCWIND/ITC2018/South-West-North /NR/2026/54337/A/230946	0.041	2.69
d	ITCWIND/ITC22018/South-West-North/ NR/2026/54020/A/230955	0.028	1.73
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/56536/A/231306(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)		-3.280	-21.28
Total Medium Term Power		11.544	481.00
Net Schedule		24.615	1358.62
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	23.601	1407.00
Surplus(+)/Short(-) (I-J)		1.014	-48.38
A1	Generation of UJVNL	24.134	1047.00
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	0.545	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		25.344	1075.00
Demand of Uttaranchal		48.945	2482.00
Load Shedding		1.228	140.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		50.173	2622.00

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशाली अभियन्ता/सहा० अभियन्ता (प्रो०भा०नि०के०)

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
		-60.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.05625	MU
1	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	11.45	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00931	MU
2	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-350.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-1.64435	MU
3	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	39.68	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.06784	MU
4	Power To GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-26.20	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.28479	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
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/231344		
	0.00 से 24.00 बजे	6.73	Max MW
		0.00	Min MW
		0.05672	MU
b	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/231345		
	0.00 से 24.00 बजे	1.92	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00072	MU
c	ABREL RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/230868		
	0.00 से 24.00 बजे	1.92	Max MW
		0.00	Min MW
		0.03384	MU
d	ACL PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/57188/C		
		5.63	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02956	MU
e	AGE25BL PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/57174/C		
	0.00 से 24.00 बजे	2.89	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03892	MU
f	GADAG_RSPL_W/South-East-North/GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	40.32	Max MW
		7.50	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.44779	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	0.06423	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	0.02142	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	36.92	Max MW
		7.50	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.42497	MU
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/230812		
	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/231201		
	0.00 से 24.00 बजे	11.54	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.11252	MU

Riaz
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	0.008625	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	56.80	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.419415	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	17.82	Max MW
		0.40	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.1692925	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	56.48	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.36486	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	167.21	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.20658	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/56798/A/231194		
	0.00 से 24.00 बजे	4.81	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05772	MU
r	ALPLAIP_L UP/TSESOP_L BKN2/ALPLAIP_L UP/North-North/ NR/2026/54338/A/230781		
	0.00 से 24.00 बजे	2.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01872	MU
s	HULHARIDWAR/TSESOP_L BKN2/HULHARIDWAR/North-North/ NR/2026/54353/A/230811		
	0.00 से 24.00 बजे	3.83	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03383	MU
t	TSESOP_L BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/ NR/2026/54298/A/230737		
	0.00 से 24.00 बजे	1.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00980	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	BHPL/GOA_State/North-West/ WR/2026/52295/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-15.04	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.3609	MU
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/229998		
	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/230946		
	0.00 से 24.00 बजे	1.69	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0405	MU
d	ITCWIND/ITC22018/South-West-North/ NR/2026/54020/A/230955		
	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/231306(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	2555.80	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
 SLDC Dehra Dun

Date : 16.09.2026

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	0.2356		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	0.5566		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	0.1657		0.1607	18.51
11	CHAMERA2	0.0000		0.0000	0.00
12	CHAMERA3	0.1427		0.1162	9.02
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		1.0329	44.91
19	DULHASTI	0.3669		0.3478	15.24
20	JHAJJAR	0.0000		0.0000	0.00
21	KHSTPP_II	0.6254		0.6017	25.07
22	KISHANGANGA	0.0000		0.0000	0.00
23	KOLDAM	0.8551		0.8342	50.12
24	KOTESHWR	0.4331		0.4166	39.37
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.3442		0.3312	13.80
27	NJPC	0.0000		0.0000	0.00
28	PARBATI2	0.4008		0.2662	16.93
29	PARBATI3	0.3811		0.2841	15.66
30	RAMPUR	0.9696		0.8308	45.67
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.3379		0.3250	13.54
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	0.0000		0.0000	0.00
38	SASAN	1.8000		1.8805	87.78
39	SEWA2	0.0222		0.0214	4.75
40	SINGRAULI	1.4460		1.4195	60.44
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.3650		0.3511	13.21
43	TANDA2	0.8537		0.7861	33.13
44	TEHRI	1.3167		1.2667	151.59
45	TEHRIPSP	0.7080		0.6926	92.35
46	UNCHAHAAR1	0.7774		0.7198	31.16
47	UNCHAHAAR2	0.3238		0.2984	12.98
48	UNCHAHAAR3	0.0000		0.0000	0.00
49	UNCHAHAAR4	0.6857		0.6348	27.48
50	URI	0.2645		0.1804	15.87
51	URI2	0.1623		0.1241	10.04
Total		18.70211	0.00000	16.29567	947.49

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 : 16.09.2026

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	1046	946	-102	2094	0	0	0	70	-	-	0	0	70	2164
2	1046	933	-44	2023	0	0	0	70	-	-	0	0	70	2093
3	1041	936	-7	1984	0	0	0	70	-	-	0	0	70	2054
4	1053	920	57	1916	0	0	0	70	-	-	0	0	70	1986
5	1054	905	-20	1979	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1979
6	1053	1051	-29	2133	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2133
7	1060	1040	-77	2177	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2177
8	1078	1029	129	1978	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1978
9	1081	919	18	1982	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1982
10	1022	931	76	1877	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1877
11	962	891	53	1800	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1800
12	1046	728	-15	1789	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1789
13	1052	785	113	1724	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1724
14	1040	768	-14	1822	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1822
15	1016	863	-132	2011	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2011
16	1011	1012	-105	2128	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2128
17	1026	1025	-72	2123	0	0	0	0	-	-	0	130	130	2253
18	1073	1131	-68	2272	0	0	0	0	-	-	0	140	140	2412
19	1075	1359	-48	2482	0	0	0	0	-	-	0	140	140	2622
20	1076	1349	13	2412	0	0	0	0	-	-	0	160	160	2572
21	1075	1326	-37	2438	0	0	0	0	-	-	0	150	150	2588
22	1075	1310	11	2374	0	0	0	0	-	-	0	80	80	2454
23	1072	1216	-62	2350	0	0	0	0	-	-	0	80	80	2430
24	1073	1172	54	2191	0	0	0	0	-	-	0	80	80	2271

J.E
SLDC Dehradun

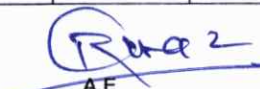
Name & Designation
Contact No.


A.E.
SLDC Dehradun

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

Date : 16.09.2026

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	2094	1046	946	1048	1992	2094	-102	0	0	70	70	172	49.92
2	2023	1046	933	977	1979	2023	-44	0	0	70	70	114	49.94
3	1984	1041	936	943	1977	1984	-7	0	0	70	70	77	50.02
4	1916	1053	920	863	1973	1916	57	0	0	70	70	13	50.03
5	1979	1054	905	925	1959	1979	-20	0	0	0	0	20	50.05
6	2133	1053	1051	1080	2104	2133	-29	0	0	0	0	29	50.02
7	2177	1060	1040	1117	2100	2177	-77	0	0	0	0	77	50.05
8	1978	1078	1029	900	2107	1978	129	0	0	0	0	-129	50.08
9	1982	1081	919	901	2000	1982	18	0	0	0	0	-18	50.10
10	1877	1022	931	855	1953	1877	76	0	0	0	0	-76	50.08
11	1800	962	891	838	1853	1800	53	0	0	0	0	-53	50.05
12	1789	1046	728	743	1774	1789	-15	0	0	0	0	15	50.00
13	1724	1052	785	672	1837	1724	113	0	0	0	0	-113	50.10
14	1822	1040	768	782	1808	1822	-14	0	0	0	0	14	50.10
15	2011	1016	863	995	1879	2011	-132	0	0	0	0	132	50.00
16	2128	1011	1012	1117	2023	2128	-105	0	0	0	0	105	50.13
17	2123	1026	1025	1097	2051	2123	-72	130	0	0	130	202	50.18
18	2272	1073	1131	1199	2204	2272	-68	140	0	0	140	208	49.97
19	2482	1075	1359	1407	2434	2482	-48	140	0	0	140	188	49.85
20	2412	1076	1349	1336	2425	2412	13	160	0	0	160	147	49.94
21	2438	1075	1326	1363	2401	2438	-37	150	0	0	150	187	49.89
22	2374	1075	1310	1299	2385	2374	11	80	0	0	80	69	49.89
23	2350	1072	1216	1278	2288	2350	-62	80	0	0	80	142	50.01
24	2191	1073	1172	1118	2245	2191	54	80	0	0	80	26	49.86


A.E

SLDC, Dehradun

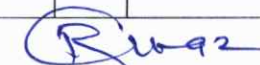
Kind Attn.: MD, UPCL, Urja Bhawan Dehradun.

Date : 16.09.2026

Rostering Details in Uttarakhand State

Rostering Details in Uttaranchal 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	1137	1017	50.05	17:30	0:00	6:30	30	195	As per UPCL
2	Furnace of Kumaon	50	1137	1017	50.05	17:30	0:00	6:30	50	325	
3	R/L of Garhwal (Roorkee,Manglore,Bhagwanpur,Laksar)	60	1362	1337	49.49	18:30	19:45	1:15	60	75	
4	R/L (Bhupatwala,Chudiyal,Pirankaliyer,Padartha,Jwalapur)	80	1352	1384	49.69	19:00	20:30	1:30	80	120	
5	R/L of Kumaon (Kashipur,Bazpur,Jaspur,Kichha,Khatima)	70	973	1264	49.97	16:45	17:40	0:55	70	64	
6	R/L of Kumaon (Rudrapur, Sitarganj,Eldeco,Mahuakhera))	90	973	1264	49.97	16:45	18:15	1:30	60	90	
7	Small Town of Garhwal	70	1326	1396	49.75	20:40	21:30	0:50	70	58	
										927	
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 S/D of 132 kv Eldico-Sitarganj (PG) line	0:00	4:18	4:18	70	301	Eldico		
									301		
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