

दिनांक :	05.05.2026		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	-	
		रूड़की शहर	24.00	-	
		स्माल टाउन (गढ़वाल)	24.00	-	
		ग्रामीण/ (रूड़की,भगवानपुर, मंगलौर, लक्सर,)	24.00	-	
		ग्रामीण/	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	-	
		रूद्रपुर क्षेत्र	24.00	-	
		रूद्रपुर क्षेत्र	24.00	-	
		(स्माल टाउन कुमाऊ)	24.00	-	
		ग्रामीण क्षेत्र (किच्छा,काशीपुर,बाजपुर, जसपुर)	24.00	-	
		ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
		ग्रामीण क्षेत्र कुमा / (अतिरिक्त खटीमा)	24.00	-	
10.	चम्पावत	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
11.	अल्मोडा	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	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 -				

ध्यानकर्षण -

1. एन0आर0एल0डी0सी0, नई दिल्ली के सुझाव 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)

दिनांक: 05.05.2026	दिवस :	मंगलवार	
A1 उत्पादन उ०ज०वि०नि०	12.626	मि०यू०	
A2 उत्पादन मिलंगना	0.376	मि०यू०	
A3 उत्पादन (शरावन्ती)	0.000	मि०यू०	
A4 उत्पादन गामा	0.000	मि०यू०	
A5 उत्पादन सोलर	0.508	मि०यू०	
A6 शुगर मिल	0.000	मि०यू०	
कुल उत्पादन	13.510	मि०यू०	
(उ०ज०वि०नि० एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)			
	मि०यू०	मे० वाट	
A BHPL Goa_State	-0.342	-12.50	
B हिमांचल का अंश	-0.738	-30.77	
C MP_State	0.000	0.00	
D TEHRIPSP	-0.883	0.00	
E अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.223	9.29	
F APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	3.581	0.00	
G बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.367	7.79	
H JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.858	144.88	
I NUPPL_UP	0.170	7.07	
J MBMP	0.139	0.00	
K JPNIGRIE_JNSTPP	0.000	0.00	
L KHURJA_STPP_UP	1.358	56.57	
M MEJA	0.678	28.26	
N NWHPS_SJVN	0.079	3.16	
O RKM_POWER	0.000	0.00	
P सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.099	7.73	
Q CSEB_State	0.091	0.00	
R उ०प्र० से विष्णुप्रयाग	0.387	16.12	
Total GNA	8.065	237.60	
Total Share from U.P.	1.29	53.67	
अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	17.799	1114.42	
कुल उपलब्धता	45.107	मि०यू०	
1 मांग की पूर्ति	44.517	मि०यू०	
2 आकस्मिक कटौती	0.000	मि०यू०	
3 कुल मांग (i+ii)	44.517	मि०यू०	
शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	0.590	मि०यू०	
Average Frequency	50.01	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	23.325	1266.48
E2	Final Entitlement	17.799	1114.42
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-2.943	-195.00
2	POWER TO RTM-IEX	-4.008	-400.00
3	Power To GDAM IEX	-0.093	-5.20
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.000	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.412	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.000	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.769	34.58
2	Power from RTM	1.875	105.38
	Total	2.644	139.96
	Net Total (DAM)	-2.174	-160.42
	Net Total (RTM)	-1.721	-294.62
	Net Total (GDAM)	-0.093	-5.20
	Grand Total (OA-PX)	-3.987	-460.24

RNAL
AE SIOC

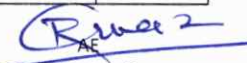
Power From REMC (OA - REMC)			
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/168010	0.072	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42692/A/167635	0.000	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/NR/2026/41273/A/164689	0.000	0.00
c	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/42815/C	0.103	0.00
c	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/42721/A/167709	0.007	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/NR/2026/42722/A/167710	0.036	1.93
e	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North/GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.348	20.00
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.084	2.41
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.396	25.00
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/NR/2026/42542/A/167655	0.134	0.00
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/167651	0.117	0.00
j	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.029	0.00
k	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.708	0.00
l	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.192	10.62
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.756	0.00
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.287	0.00
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/42702/A/168004	0.035	0.00
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/ NR/2026/42594/A/167725	0.009	0.00
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/167753	0.018	0.00
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/167296	0.000	0.00
Total		4.331	59.96
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/42555/A/167697Medium Term Power	3.272	338.06
b	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/167044	0.927	38.64
c	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/167770	0.020	2.12
e	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/167771	0.007	1.16
f	MBMP West-North NR/2026/42536/A/167045	0.394	22.22
g	MBMP West-North NR/2026/42548/A/167111	0.510	21.25
h	CSEB_State SKSIPL West-North/NR/2026/42646/A/167043	0.257	14.49
i	PXIL/CSEB_Beneficiary CSEB_State WR/2026/42874/CNorth-East/WR/2026/42810/C	0.000	0.00
Total (TGNA)		5.389	437.94
Total Medium Term Power		3.272	338.060
Net Schedule		31.597	1389.68
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	31.007	1308.00
Surplus(+)/Short(-) (I-J)		0.590	81.68
A1	Generation of UJVNL	12.626	878.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.376	16.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.508	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		13.510	894.00
Demand of Uttaranchal		44.517	2202.00
Load Shedding		0.000	0.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		44.517	2202.00

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहाय अभियन्ता (प्रामाणिके)

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
			-460.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	-2.94325	MU
1	Power From IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	53.12	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.76899	MU
2	Power To RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			-500.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	-4.0075	MU
3	Power From RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	272.77	Max MW
			26.95	Min MW
		कुल ऊर्जा	2.28682	MU
4	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			-12.70	Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.09250	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	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/168010			
		0.00 से 24.00 बजे	8.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.07200	MU
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42692/A/167635			
		0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000	MU
c	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/NR/2026/41273/A/164689			
		0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000	MU
c	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/42815/C			
		0.00 से 24.00 बजे	5.65	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.10311	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/42721/A/167709			
			1.93	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00686	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/NR/2026/42722/A/167710			
		0.00 से 24.00 बजे	1.93	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03589	MU
e	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North/GNARE/SR/2025/01/16/1345			
		0.00 से 24.00 बजे	36.25	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.34826	MU
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057			
		0.00 से 24.00 बजे	7.24	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.08355	MU
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021			
		0.00 से 24.00 बजे	50.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.39616	MU
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/NR/2026/42542/A/167655			
		0.00 से 24.00 बजे	13.04	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.13414	MU
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/167651			
		0.00 से 24.00 बजे	11.59	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.11711	MU

Riaz
AEC/SLOC

j	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	0.028625	MU
k	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.00 से 24.00 बजे	80.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.7079325	MU
l	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.00 से 24.00 बजे	25.60	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.19182	MU
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	97.87	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.75636	MU
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.00 से 24.00 बजे	171.54	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	1.28669	MU
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/42702/A/168004	0.00 से 24.00 बजे	3.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03500	MU
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/ NR/2026/42594/A/167725	0.00 से 24.00 बजे	0.92	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00940	MU
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/167753	0.00 से 24.00 बजे	1.76	Max MW
			0.00	Min MW
			0.01801	MU
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/167296	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000	MU
10	Power From (OA-TGNA)			
a	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/42555/A/167697(Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	136.33	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	3.2720	MU
b	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/167044	0.00 से 24.00 बजे	38.64	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.9274	MU
c	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/167770	0.00 से 24.00 बजे	0.85	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0203	MU
d	ITC2018 South-West-North NR/2026/42571/A/167771	0.00 से 24.00 बजे	0.31	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0075	MU
e	MBMP West-North NR/2026/42536/A/167045	0.00 से 24.00 बजे	16.43	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.3944	MU
f	MBMP West-North NR/2026/42548/A/167111	0.00 से 24.00 बजे	21.25	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.5100	MU
g	CSEB_State SKSIPL West-North/NR/2026/42646/A/167043	0.00 से 24.00 बजे	10.72	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.2572	MU


 SLDC Dehra Dun

Date : 05.05.2026

S.No.	Name of Power House from C.S.G.S.	Initial Entitlement (MU)	Power Surrendered (MU)	Final Entitlement (MU)	Final Draw in MW at Peak Hour
1	ANTA_CRF	0.4678		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	0.7677		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	0.1739		0.1679	18.58
11	CHAMERA2	0.0832		0.0515	4.61
12	CHAMERA3	0.1462		0.1251	12.49
13	DADRI_CRF	0.8743		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	0.0912		0.0313	1.84
18	DHAULINGGA	0.3839		0.2839	46.34
19	DULHASTI	0.4320		0.3515	20.04
20	Darlipali_NTPC	0.0000		0.0000	0.00
21	FSTPP_III	0.0000		0.0000	0.00
22	GADARWARA	0.2796		0.2189	11.25
23	GANDHAR_APM	0.0000		0.0000	0.00
24	GANDHAR_CRF	0.0007		0.0000	0.00
25	GANDHAR_NAPM	0.0000		0.0000	0.00
26	GANDHAR_RLNG	0.0000		0.0000	0.00
27	JHAJJAR	0.2182		0.1396	8.78
28	KAPS	0.0415		0.0401	1.67
29	KAPS_34	0.2230		0.2153	8.97
30	KAWAS_APM	0.0000		0.0000	0.00
31	KAWAS_CRF	0.0010		0.0000	0.00
32	KAWAS_LF	0.0000		0.0000	0.00
33	KAWAS_NAPM	0.0000		0.0000	0.00
34	KAWAS_RLNG	0.0000		0.0000	0.00
35	KGSU1AND2	0.0000		0.0000	0.00
36	KGSU3AND4	0.0000		0.0000	0.00
37	KHARGONE	0.2306		0.1883	9.28
38	KHSTPP_I	0.0000		0.0000	0.00
39	KHSTPP_II	0.6346		0.4981	25.54
40	KISHANGANGA	0.1013		0.0979	4.13
41	KKNP	0.0000		0.0000	0.00
42	KKNPPU2	0.0000		0.0000	0.00
43	KOLDAM	0.2628		0.3015	50.27
44	KOTESHWR	0.5076		0.4799	41.73
45	KSTPS12	0.2417		0.1875	9.73
46	KSTPS7	0.0883		0.0684	3.55
47	KUDGI	0.0000		0.0000	0.00
48	LARA	0.2772		0.2163	11.16
49	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
50	MAPS	0.0000		0.0000	0.00
51	MOUDA1	0.1274		0.0995	5.13
52	MOUDA2	0.2299		0.1794	9.25
53	NAPP	0.2275		0.2198	9.16
54	NJPC	0.0971		0.0938	12.08
55	NLCEXP	0.0000		0.0000	0.00
56	NLCIST1	0.0000		0.0000	0.00

Rahul
AE, SUDC

57	NLCIIST2	0.0000	0.0000	0.00
58	NLCTS2EXP	0.0000	0.0000	0.00
59	NNTPP	0.0000	0.0000	0.00
60	NTPL	0.0000	0.0000	0.00
61	PARBATI2	0.0980	0.0821	19.95
62	PARBATI3	0.1047	0.0901	13.52
63	RAMPUR	0.3597	0.3474	44.75
64	RAPPB	0.0000	0.0000	0.00
65	RAPPC	0.5381	0.5198	21.66
66	RAPPD	0.5071	0.4898	20.41
67	RIHAND1	0.9583	0.8132	38.57
68	RIHAND2	0.8623	0.7337	34.70
69	RIHAND3	0.9809	0.8339	39.48
70	RSTPSU1TO6	0.0000	0.0000	0.00
71	RSTPSU7	0.0000	0.0000	0.00
72	SALAL	0.1170	0.1140	7.01
73	SASAN	1.8612	1.6617	74.91
74	SEWA2	0.1003	0.0850	6.86
75	SIMHST1	0.0000	0.0000	0.00
76	SIMHST2	0.0000	0.0000	0.00
77	SINGRAULI	2.3263	1.9541	93.62
78	SINGRAULI_HYDRO	0.0014	0.0014	0.06
79	SIPAT1	0.3458	0.2699	13.92
80	SIPAT2	0.1466	0.1144	5.90
81	SOLAPUR	0.2306	0.1785	9.28
82	TALST2	0.0000	0.0000	0.00
83	TANAKPUR	0.0436	0.0855	3.68
84	TANDA2	0.9353	0.4320	17.97
85	TAPS_II	0.1123	0.1085	4.52
86	TEHRI	1.0303	0.9826	62.60
87	TEHRIPSP	0.8236	0.7884	108.95
88	TelanganaSTPP	0.0000	0.0000	0.00
89	UNCHAHAR1	0.7894	0.5796	31.77
90	UNCHAHAR2	0.3607	0.2580	14.52
91	UNCHAHAR3	0.2993	0.2051	12.04
92	UNCHAHAR4	0.7318	0.5677	29.45
93	URI	0.4037	0.3795	16.60
94	URI2	0.3220	0.3111	13.47
95	VALLURNTECL	0.0000	0.0000	0.00
96	VSTPS1	0.1733	0.1299	6.51
97	VSTPS2	0.1438	0.1116	5.79
98	VSTPS3	0.1450	0.1124	5.83
99	VSTPS4	0.1747	0.1354	7.03
100	VSTPS5	0.0871	0.0676	3.51
	Total	23.32462	0.00000	17.79915
			17.79915	1114.42

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 : **05.05.2026**

Duration (Hrs.)	Demand Met	STATE Gen.	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Roosting/ Load shading	Repair & Maintenance in Transmission system/ (UJVNL/UP CL	Transmission Constraint	Total	Shortage	Frequency (Hz.)
			Centre		Drawl	Total Availability								
			Availability											
1	2	3	4	5	6=3+4	7=3+5	8=(6-7)	9	10	11	12	13 (11-8)	14	
1	1842	781	1063	1061	1844	1842	2	0	0	0	0	-2	50.00	
2	1780	740	1032	1040	1772	1780	-8	0	0	0	0	8	50.02	
3	1754	588	1131	1166	1719	1754	-35	0	0	0	0	35	50.05	
4	1732	555	1107	1177	1662	1732	-70	0	0	0	0	70	50.00	
5	1766	561	1161	1205	1722	1766	-44	0	0	0	0	44	50.00	
6	1992	555	1414	1437	1969	1992	-23	0	0	0	0	23	49.97	
7	2011	572	1385	1439	1957	2011	-54	0	0	0	0	54	50.00	
8	1857	537	1311	1320	1848	1857	-9	0	0	0	0	9	50.05	
9	1870	526	1327	1344	1853	1870	-17	0	0	0	0	17	50.02	
10	1792	478	1265	1314	1743	1792	-49	0	0	0	0	49	50.05	
11	1840	491	1196	1349	1687	1840	-153	0	0	0	0	153	50.10	
12	1816	444	1189	1372	1633	1816	-183	0	0	0	0	183	49.97	
13	1772	419	1353	1353	1772	1772	0	0	0	0	0	0	50.05	
14	1582	473	1393	1109	1866	1582	284	0	0	0	0	-284	49.97	
15	1700	434	1430	1266	1864	1700	164	0	0	0	0	-164	50.05	
16	1728	378	1526	1350	1904	1728	176	0	0	0	0	-176	49.97	
17	2007	352	1434	1655	1786	2007	-221	0	0	0	0	50	50.05	
18	2050	484	1540	1566	2024	2050	-26	0	0	0	0	26	50.16	
19	2120	925	1244	1195	2169	2120	49	0	0	0	0	-49	50.10	
20	2202	894	1390	1308	2284	2202	82	0	0	0	0	-82	50.02	
21	2122	661	1444	1461	2105	2122	-17	0	0	0	0	17	50.05	
22	2005	648	1341	1357	1989	2005	-16	0	0	0	0	16	50.00	
23	1832	480	1414	1352	1894	1832	62	0	0	0	0	-62	50.00	
24	1771	479	1295	1292	1774	1771	3	0	0	0	0	-3	50.08	

R. Patel
A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report
(All Figures In MW)

Date : 05.05.2026

Name of State- UTTARAKHAND

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)(UJVN/UPCL)	Repair & Maintenance in Transmission system (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														
1	781	1063	2	1842	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1842
2	740	1032	-8	1780	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1780
3	588	1131	-35	1754	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1754
4	555	1107	-70	1732	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1732
5	561	1161	-44	1766	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1766
6	555	1414	-23	1992	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1992
7	572	1385	-54	2011	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2011
8	537	1311	-9	1857	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1857
9	526	1327	-17	1870	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1870
10	478	1265	-49	1792	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1792
11	491	1196	-153	1840	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1840
12	444	1189	-183	1816	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1816
13	419	1353	0	1772	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1772
14	473	1393	284	1582	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1582
15	434	1430	164	1700	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1700
16	378	1526	176	1728	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1728
17	352	1434	-221	2007	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2007
18	484	1540	-26	2050	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2050
19	925	1244	49	2120	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2120
20	894	1390	82	2202	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2202
21	661	1444	-17	2122	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2122
22	648	1341	-16	2005	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2005
23	480	1414	62	1832	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1832
24	479	1295	3	1771	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1771

J/E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

R. U. G.
A.E.
SLDC Dehradun

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

Rostring Details in Uttarakhand State

Date : 05.05.2026

S.No	Rostring Area	load in MW	Schedule MW	Freq. (Hz.)	Actual Rostring Time (Hrs.)		Duration Hrs:min	MW	MWH	Reason of Rostring
					From	To				
				NIL						As per UPCL
Total MWH								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							
Total							0			
DISTRIBUTION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR										
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration Hrs:min	MW	MWH	Affected Area	
				From	To					
Total							0			

J.E.
SLDC, Dehradun

R. Raza
SLDC, Dehradun