

दिनांक :	04.05.2026		दिवस :-	सोमवार	
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)	24.00	-	
		ग्रामीण / (रूडकी, भगवानपुर, मंगलौर, लक्सर)	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 -				

ध्यानाकर्षण -

1. एन0आर0एल0डी0सी0, नई दिल्ली के सुझाव पर एवं उत्तराखण्ड पावर कॉरपोरेशन के उच्च अधिकारियों के निर्देशानुसार क्रम आवृत्ति पर ओवरड्राईट रोकने हेतु राज्य पोषको तथा औद्योगिक पोषकों की आपात कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सह0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

दिनांक: 04.05.2026	दिवस :	सोमवार	
A1 उत्पादन उ0ज0वि0नि0	12.309	मि0यू0	
A2 उत्पादन मिलंगना	0.414	मि0यू0	
A3 उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि0यू0	
A4 उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0	
A5 उत्पादन सोलर	0.682	मि0यू0	
A6 शुगर मिल	0.000	मि0यू0	
कुल उत्पादन	13.405	मि0यू0	
(उ0ज0वि0नि0 एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)			
	मि0यू0	मे0 वाट	
A BHPL Goa_State	-0.332	-11.50	
B हिमांचल का अंश	-0.747	-31.12	
C MP_State	0.000	0.00	
D TEHRIPSP	-0.937	0.00	
E अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.165	6.86	
F APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	3.538	0.00	
G बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.387	27.38	
H JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.825	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	1.279	47.60	
M MEJA	0.678	28.26	
N NWHPS_SJVN	0.064	3.16	
O RKM_POWER	0.000	0.00	
P सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.086	7.73	
Q CSEB_State	0.091	0.00	
R उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.350	14.59	
Total GNA	7.755	244.91	
Total Share from U.P.	1.19	49.71	
अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	17.799	1136.44	
कुल उपलब्धता	39.460	मि0यू0	
1 मांग की पूर्ति	35.958	मि0यू0	
2 आकस्मिक कटौती	0.063	मि0यू0	
3 कुल मांग (i+ii)	36.021	मि0यू0	
शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	3.502	मि0यू0	
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	23.287	1267.23
E2	Final Entitlement	17.799	1136.44
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-2.796	-216.00
2	POWER TO RTM-IEX	-8.936	-470.00
3	Power To GDAM IEX	-0.135	-7.70
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.000	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.000	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.000	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.791	43.95
2	Power from RTM	1.640	85.39
	Total	2.431	129.34
	Net Total (DAM)	-2.005	-172.05
	Net Total (RTM)	-7.296	-384.61
	Net Total (GDAM)	-0.135	-7.70
	Grand Total (OA-PX)	-9.436	-564.36

R. Ma
AE, SDC


Power From REMC (OA - REMC)			
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/167627	0.072	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42692/A/167635	0.002	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/NR/2026/41273/A/164689	0.000	0.00
c	ACL_PSS4_KPS1_HS/ ACLR West-North NR/2026/42619/C	0.000	0.00
c	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAH HARIDWAR West-North/ NR/2026/42722/A/167339	0.000	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAH HARIDWAR West-North/NR/2026/42722/A/167339	0.030	1.93
e	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North/GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.488	35.00
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.072	4.35
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.540	45.00
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/NR/2026/42542/A/166836	0.139	0.00
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/166833	0.121	0.00
j	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.003	0.00
k	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.685	0.00
l	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.191	0.00
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.764	0.00
n	SGEL_BKN2 North-NorthGGNARE/NR/2025/04/02/5666	1.352	0.00
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/NR/2026/42702/A/167646	0.024	0.00
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/NR/2026/42594/A/167291	0.011	0.00
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/167328	0.019	0.00
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/167296	0.037	0.00
Total		4.548	86.28
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/42555/A/167261/Medium Term Power	3.272	338.06
b	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/166767	0.927	38.64
c	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/167448	0.020	2.12
e	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/167449	0.007	1.16
f	MBMP West-North NR/2026/42536/A/166770	0.394	22.22
g	MBMP West-North NR/2026/42548/A/166678	0.510	21.25
h	CSEB_State SKSIPL West-North/NR/2026/42646/A/166769	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		26.055	1341.21
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	22.553	1348.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	3.502	-6.79
A1	Generation of UJVNL	12.309	867.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.414	19.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.682	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		13.405	886.00
Demand of Uttaranchal		35.958	2234.00
Load Shedding		0.063	0.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		36.021	2234.00

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशारी अभियन्ता/सहा० अभियन्ता (प्र०मा०नि०के०)

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
			-414.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	-2.79575 MU
1	Power From IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	50.81 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.79078 MU
2	Power To RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			-1000.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	-8.9364 MU
3	Power From RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	94.95 Max MW
			42.02 Min MW
		कुल ऊर्जा	1.64016 MU
4	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			-16.10 Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.13525 MU
5	Power From GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000 MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/167627	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
			2.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00150 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_HS/ ACLR West-North NR/2026/42619/C	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000 MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/42722/A/167339		0.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000 MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/NR/2026/42722/A/167339	0.00 से 24.00 बजे	1.93 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.02992 MU
e	SECI_Trader/GADAG_RSPP_L_W/South-East-North/GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.00 से 24.00 बजे	38.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.48778 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	0.07183 MU
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	52.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.53959 MU
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/NR/2026/42542/A/166836	0.00 से 24.00 बजे	13.50 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.13888 MU
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/166833	0.00 से 24.00 बजे	12.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.12125 MU

R. W. S. D. C.
A.E.S.D.C.

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	0.002875	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	0.685425	MU
l	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.00 से 24.00 बजे	28.16	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.1909	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	0.76419	MU
n	SGEL_BKN2 North-NorthGGNARE/NR/2025/04/02/5666	0.00 से 24.00 बजे	177.60	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	1.35171	MU
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/NR/2026/42702/A/167646	0.00 से 24.00 बजे	2.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.02350	MU
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/NR/2026/42594/A/167291	0.00 से 24.00 बजे	0.95	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.01101	MU
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/167328	0.00 से 24.00 बजे	1.60	Max MW
			0.00	Min MW
			0.01905	MU
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/167296	0.00 से 24.00 बजे	3.28	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03672	MU
10	Power From (OA-TGNA)			
a	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/42555/A/167261/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/166767	0.00 से 24.00 बजे	38.62	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.9274	MU
c	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/167448	0.00 से 24.00 बजे	0.85	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0203	MU
d	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/167449	0.00 से 24.00 बजे	0.31	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0075	MU
e	MBMP West-North NR/2026/42536/A/166770	0.00 से 24.00 बजे	16.43	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.3944	MU
f	MBMP West-North NR/2026/42548/A/166678	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/166769	0.00 से 24.00 बजे	10.72	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.2572	MU


 AE
 STDC Dehra Dun

Date : 04.05.2026

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	0.4678		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	0.7674		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	0.0798		0.0573	4.61
12	CHAMERA3	0.1800		0.1407	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		0.0274	1.01
18	DHAULIGNGA	0.3839		0.3071	46.34
19	DULHASTI	0.4320		0.4055	20.04
20	Darlipali_NTPC	0.0000		0.0000	0.00
21	FSTPP_III	0.0000		0.0000	0.00
22	GADARWARA	0.2796		0.2206	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		0.1288	4.83
28	KAPS	0.0415		0.0399	1.67
29	KAPS_34	0.2210		0.2136	8.90
30	KAWAS_APM	0.0000		0.0000	0.00
31	KAWAS_CRF	0.0010		0.0007	0.03
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		0.1820	9.28
38	KHSTPP_I	0.0000		0.0000	0.00
39	KHSTPP_II	0.6346		0.4596	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		0.3179	50.27
44	KOTESHWR	0.5076		0.5240	46.37
45	KSTPS12	0.2417		0.2335	9.73
46	KSTPS7	0.0883		0.0692	3.55
47	KUDGI	0.0000		0.0000	0.00
48	LARA	0.2772		0.2175	11.16
49	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
50	MAPS	0.0000		0.0000	0.00
51	MOUDA1	0.1274		0.1003	5.13
52	MOUDA2	0.2299		0.1812	9.25
53	NAPP	0.2275		0.2198	9.16
54	NJPC	0.0844		0.0912	12.08
55	NLCEXP	0.0000		0.0000	0.00
56	NLCIST1	0.0000		0.0000	0.00

Ruaz
AEISDC

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	0.0896	19.95
62	PARBATI3	0.0951	0.0828	13.52
63	RAMPUR	0.3128	0.3380	44.75
64	RAPPB	0.0000	0.0000	0.00
65	RAPPC	0.5366	0.5184	21.60
66	RAPPD	0.5062	0.4889	20.37
67	RIHAND1	0.9583	0.7939	38.57
68	RIHAND2	0.8623	0.7076	34.70
69	RIHAND3	0.9809	0.8111	39.48
70	RSTPSU1TO6	0.0000	0.0000	0.00
71	RSTPSU7	0.0000	0.0000	0.00
72	SALAL	0.0978	0.1281	7.01
73	SASAN	1.8612	1.5738	74.91
74	SEWA2	0.1171	0.0741	6.86
75	SIMHST1	0.0000	0.0000	0.00
76	SIMHST2	0.0000	0.0000	0.00
77	SINGRAULI	2.3263	1.8406	93.62
78	SINGRAULI_HYDRO	0.0014	0.0014	0.06
79	SIPAT1	0.3458	0.2712	13.92
80	SIPAT2	0.1466	0.1158	5.90
81	SOLAPUR	0.2306	0.1810	9.28
82	TALST2	0.0000	0.0000	0.00
83	TANAKPUR	0.0356	0.0914	5.37
84	TANDA2	0.9353	0.6455	36.44
85	TAPS_II	0.1123	0.1085	4.52
86	TEHRI	1.0453	0.8852	63.50
87	TEHRIPSP	0.8251	0.7955	109.73
88	TelanganaSTPP	0.0000	0.0000	0.00
89	UNCHAHAR1	0.7894	0.5564	31.77
90	UNCHAHAR2	0.3607	0.2625	14.52
91	UNCHAHAR3	0.2993	0.2146	12.04
92	UNCHAHAR4	0.7318	0.5527	29.45
93	URI	0.4037	0.3896	16.60
94	URI2	0.3220	0.3111	13.47
95	VALLURNTECL	0.0000	0.0000	0.00
96	VSTPS1	0.1733	0.1341	6.97
97	VSTPS2	0.1438	0.1130	5.79
98	VSTPS3	0.1450	0.1139	5.83
99	VSTPS4	0.1747	0.1372	7.03
100	VSTPS5	0.0871	0.0684	3.51
	Total	23.28730	0.00000	17.79929
			17.79929	1136.44

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.F.
 SLDC DEHRADUN

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

Date : **04.05.2026**

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability					Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenance in Transmission system/ (UJVNL/UP CL	Transmission Constraint	Total	Shortage	Frequency (Hz.)
		STATE Gen.	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	1522	828	1036	694	1864	1522	342	0	0	0	0	-342	50.00	
2	1383	718	1018	665	1736	1383	353	0	0	0	0	-353	50.02	
3	1123	575	844	548	1419	1123	296	0	0	0	0	-296	50.00	
4	735	549	768	186	1317	735	582	0	0	0	0	-582	50.05	
5	767	520	772	247	1292	767	525	0	0	0	0	-525	49.94	
6	1064	531	525	533	1056	1064	-8	0	0	0	0	8	50.02	
7	1264	545	696	719	1241	1264	-23	0	0	0	0	23	49.94	
8	1384	463	814	921	1277	1384	-107	0	0	0	0	107	49.92	
9	1278	477	938	801	1415	1278	137	0	0	48	48	-89	50.18	
10	1249	455	1074	794	1529	1249	280	0	0	0	0	-280	50.02	
11	1242	457	876	785	1333	1242	91	0	0	0	0	-91	49.97	
12	1428	494	856	934	1350	1428	-78	0	0	0	0	78	50.02	
13	1431	466	917	965	1383	1431	-48	0	0	0	0	48	49.92	
14	1442	454	1046	988	1500	1442	58	0	0	0	0	-58	50.00	
15	1531	445	1293	1086	1738	1531	207	0	0	0	0	-207	49.81	
16	1659	471	1548	1188	2019	1659	360	0	0	0	0	-360	50.02	
17	1859	461	1387	1398	1848	1859	-11	0	0	0	0	50	50.10	
18	2001	455	1467	1546	1922	2001	-79	0	0	0	0	79	50.02	
19	2141	910	1110	1231	2020	2141	-121	0	0	0	0	121	50.00	
20	2234	886	1341	1348	2227	2234	-7	0	0	0	0	7	50.05	
21	2177	652	1468	1525	2120	2177	-57	0	0	0	0	57	50.02	
22	2072	654	1441	1418	2095	2072	23	0	0	0	0	-23	50.02	
23	1992	479	1500	1513	1979	1992	-13	0	0	0	0	13	50.05	
24	1878	418	1488	1460	1906	1878	28	0	0	0	0	-28	49.86	

R. Verma
A.E.

SLDC, Dehradun

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

Rostering Details in Uttarakhand State

Date : 04.05.2026

S.No	Rostering Area	load in MW	Schedule MW	Freq. (Hz.)	Actual Rostering Time (Hrs.)		Duration Hrs:min	MW	MWH	Reason of Rostering
					From	To				
				NIL						As per UPCL
TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR								Total MWH	0	
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs. From	To	Duration Hrs:min	MW	MWH	Affected Area	
1	132 KV Substation Srinagar	132 kv S/s Srinagar-Simli-Satpuli-Kotdwar line	Due to tripping of 400 KV GVK Srinagar ckt-I & ckt-II is already in S/D taken by GVK	8:40	9:52	1:12	32	38	Srinagar	
2	132 KV Substation Simli			8:40	9:52	1:12	16	19	simli	
3	132 KV Substation Satpuli			8:40	8:50	0:10	10	2	Satpuli	
4	132 KV Substation Kotdwar			8:40	8:46	0:06	40	4	Kotdwar	
							Total	63		
DISTRIBUTION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR										
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs. From	To	Duration Hrs:min	MW	MWH	Affected Area	
								Total	0	

J.E
SLDC, Dehradun

[Signature]
SLDC, Dehradun