

दिनांक :	01.05.2026		दिवस :-	शुक्रवार	
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 -				

ध्यानाकर्षण -

1. एन0आर0एल0डी0सी0, नई दिल्ली के मुद्दाव 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)

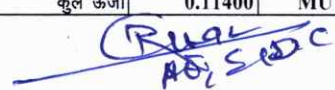
दिनांक:	01.05.2026	दिवस :	शुक्रवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	12.887	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.417	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.719	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	14.023	मि0यू0
(उ0ज0वि0नि0 एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)			
		मि0यू0	मे0 वाट
A	BHPL Goa_State	-0.213	-7.50
B	हिमांचल का अंश	-0.974	-40.58
C	MP_State	0.000	0.00
D	TEHRIPSP	-1.163	0.00
E	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.228	9.49
F	APL Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	2.961	0.00
G	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.368	0.00
H	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.420	144.06
I	NUPPL_UP	0.169	7.03
J	MBMP	0.138	0.00
K	JPNIGRIE_JNSTPP	0.000	0.00
L	KHURJA_STPP_UP	1.350	56.25
M	MEJA	0.674	28.10
N	NWHPS_SJVN	0.074	3.14
O	RKM_POWER	0.000	0.00
P	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.103	5.76
Q	CSEB_State	0.090	0.00
R	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.341	14.21
	Total GNA	6.566	219.96
	Total Share from U.P.	1.24	51.80
	अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	14.177	987.71
	कुल उपलब्धता	42.384	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	40.822	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.010	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	40.832	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	1.562	मि0यू0
	Average Frequency	50.03	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	20.278	1131.26
E2	Final Entitlement	14.177	987.71
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-0.734	-129.00
2	POWER TO RTM-IEX	-3.156	-450.00
3	Power To GDAM IEX	-0.171	-9.20
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.073	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.226	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.000	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.325	0.00
2	Power from RTM	1.261	79.04
	Total	1.586	79.04
	Net Total (DAM)	-0.336	-129.00
	Net Total (RTM)	-1.669	-370.96
	Net Total (GDAM)	-0.171	-9.20
	Grand Total (OA-PX)	-2.176	-509.16

(Rupa)
AE SIDE

Power From REMC (OA - REMC)			
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/166456	0.069	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42172/A/166143	0.000	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/2026/42678/C	0.007	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAH HARIDWAR West-North/NR/2026/42680/C	0.036	1.92
e	SECI_Trader/GADAG_RSPLL_W/South-East-North/GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.446	28.75
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.102	7.20
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.574	51.25
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/NR/2026/42542/A/166470	0.127	0.00
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/NR/2026/42533/A/166464	0.114	0.00
j	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.000	0.00
k	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.702	0.00
l	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.140	0.00
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.760	0.00
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.337	0.00
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/42714/C	0.022	0.00
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/NR/2026/41335/A/165899	0.000	0.00
p	TSESOPL_BKN2_ALPLA/PL_UP /North-North/ NR/2026/41388/A/165936	0.000	0.00
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/41405/A/165909	0.000	0.00
Total		4.437	89.12
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/42555/A/166243/Medium Term Power	3.253	336.14
b	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/165988	0.922	38.42
c	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/166651	0.020	2.11
e	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/166644	0.007	1.15
f	MBMP West-North NR/2026/42536/A/165989	0.392	22.09
g	MBMP West-North NR/2026/42548/A/166417	0.507	21.13
h	CSEB_State SKSIPL West-North/NR/2026/42654/C	0.256	14.41
i	PXIL/CSEB_Beneficiary CSEB_State WR/2026/42874/CNorth-East/WR/2026/42810/C	0.000	0.00
Total (TGNA)		5.358	435.45
Total Medium Term Power		3.253	336.140
Net Schedule		28.361	1223.08
J	Actual Draw (as per hourly data sheet)	26.799	1396.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	1.562	-172.92
A1	Generation of UJVNL	12.887	876.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.417	17.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.719	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		14.023	893.00
Demand of Uttaranchal		40.822	2289.00
Load Shedding		0.010	0.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		40.832	2289.00

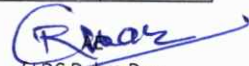

 अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहाय अभियन्ता (प्रा0मा0नि0के0)

DETAILS OF POWER INJECT & DRAWL				
Collective Transactions (OA-PX)				
Sno				
1	Power TO IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			-178.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.73375	MU
1	Power From IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	183.44	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.39737	MU
2	Power To RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			-450.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	-3.1561	MU
3	Power From RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	232.22	Max MW
			29.20	Min MW
		कुल ऊर्जा	1.48722	MU
4	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	-1.20	Max MW
			-14.70	Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.17120	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/RKCV12345/North-North/ NR/2026/42543/A/166456	0.00 से 24.00 बजे	7.68	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06912	MU
b	AAPL_BKN2/RKCV12345/North-North/ NR/2026/42172/A/166143	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000	MU
c	AAPL_BKN2/RKCV12345/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/2026/42678/C		1.92	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00674	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/NR/2026/42680/C	0.00 से 24.00 बजे	1.92	Max MW
			0.12	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03568	MU
e	SECI_Trader/GADAG_RSPL_W/South-East-North/GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.00 से 24.00 बजे	39.25	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.44607	MU
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.00 से 24.00 बजे	7.20	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.10176	MU
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	51.25	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.57438	MU
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/NR/2026/42542/A/166470	0.00 से 24.00 बजे	12.97	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.12741	MU
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/NR/2026/42533/A/166464	0.00 से 24.00 बजे	11.52	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.11400	MU



 RUAL
 AG, SDC

j	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0	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	0.7016875	MU
l	RSRPL_GHTND_klm_WWest-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.00 से 24.00 बजे	27.37	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.1404975	MU
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	97.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.75950	MU
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.00 से 24.00 बजे	170.57	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	1.33743	MU
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/42714/C	0.00 से 24.00 बजे	1.92	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.02232	MU
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/NR/2026/41335/A/165899	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000	MU
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/41388/A/165936	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
			0.00000	MU
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/41405/A/165909	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/166243/Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	135.56	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	3.2534	MU
b	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/165988	0.00 से 24.00 बजे	38.42	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.9221	MU
c	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/166651	0.00 से 24.00 बजे	0.84	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0202	MU
d	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/166644	0.00 से 24.00 बजे	0.31	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0075	MU
e	MBMP West-North NR/2026/42536/A/165989	0.00 से 24.00 बजे	16.34	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.3921	MU
f	MBMP West-North NR/2026/42548/A/166417	0.00 से 24.00 बजे	21.13	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.5071	MU
g	CSEB_State SKSIPL West-North/NR/2026/42654/C	0.00 से 24.00 बजे	10.66	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.2558	MU


 SLDC Dehra Dun

Date : 01.05.2026

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	0.7529		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	0.2040		0.1959	18.08
11	CHAMERA2	0.0805		0.0522	4.51
12	CHAMERA3	0.2036		0.1255	12.42
13	DADRI_CRF	0.8515		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		0.0670	3.65
18	DHAULIGNGA	0.3839		0.3053	46.08
19	DULHASTI	0.4808		0.3402	19.93
20	Darlipali_NTPC	0.0000		0.0000	0.00
21	FSTPP_III	0.0000		0.0000	0.00
22	JHAJJAR	0.2182		0.1319	8.73
23	KGSU1AND2	0.0000		0.0000	0.00
24	KGSU3AND4	0.0000		0.0000	0.00
25	KHSTPP_I	0.0000		0.0000	0.00
26	KHSTPP_II	0.6346		0.3971	25.39
27	KISHANGANGA	0.1013		0.0972	4.11
28	KKNP	0.0000		0.0000	0.00
29	KKNPPU2	0.0000		0.0000	0.00
30	KOLDAM	0.3285		0.2536	49.98
31	KOTESHWR	0.4933		0.4738	41.49
32	KUDGI	0.0000		0.0000	0.00
33	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
34	MAPS	0.0000		0.0000	0.00
35	NAPP	0.2251		0.2162	9.01
36	NJPC	0.0844		0.0884	12.01
37	NLCEXP	0.0000		0.0000	0.00
38	NLCIIST1	0.0000		0.0000	0.00
39	NLCIIST2	0.0000		0.0000	0.00
40	NLCTS2EXP	0.0000		0.0000	0.00
41	NNTPP	0.0000		0.0000	0.00
42	NTPL	0.0000		0.0000	0.00
43	PARBATI2	0.0874		0.0886	19.83
44	PARBATI3	0.0871		0.0980	13.45
45	RAMPUR	0.3128		0.3274	44.50
46	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
47	RAPPC	0.5393		0.5179	21.58
48	RAPPD	0.5071		0.4870	20.29
49	RIHAND1	0.9583		0.7266	38.34
50	RIHAND2	0.8623		0.6751	34.51
51	RIHAND3	0.9809		0.7679	39.25
52	RSTPSU1TO6	0.0000		0.0000	0.00
53	RSTPSU7	0.0000		0.0000	0.00
54	SALAL	0.1412		0.1268	6.97
55	SASAN	1.8612		1.2422	59.58

Rupz
AE, S&C

56	SEWA2	0.1570		0.1507	6.82
57	SIMHST1	0.0000		0.0000	0.00
58	SIMHST2	0.0000		0.0000	0.00
59	SINGRAULI	2.3263		1.7120	93.09
60	SINGRAULI_HYDRO	0.0014		0.0015	0.06
61	TALST2	0.0000		0.0000	0.00
62	TANAKPUR	0.1070		0.1158	3.97
63	TANDA2	0.9353		0.5723	36.24
64	TEHRI	1.0281		0.9668	64.48
65	TEHRIPSP	0.8769		0.8343	112.17
66	TelanganaSTPP	0.0000		0.0000	0.00
67	UNCHAHAAR1	0.7894		0.4683	31.59
68	UNCHAHAAR2	0.3607		0.2227	14.43
69	UNCHAHAAR3	0.2993		0.1823	11.98
70	UNCHAHAAR4	0.7318		0.4520	29.28
71	URI	0.4037		0.3886	16.51
72	URI2	0.3220		0.3082	13.40
73	VALLURNTECL	0.0000		0.0000	0.00
	Total	20.27803	0.00000	14.17696	987.71

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 : **01.05.2026**

Duration (Hrs.)	Demand Met	STATE Gen.	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenance in Transmissi on system/ (UJVNL/UP CL	Transmission Contrain	Total	Shortage	Frequency (Hz.)
			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	1693	793	990	900	1783	1693	90	0	0	0	0	-90	49.89	
2	1653	747	1004	906	1751	1653	98	0	0	0	0	-98	49.94	
3	1587	611	1051	976	1662	1587	75	0	0	0	0	-75	50.02	
4	1632	601	1057	1031	1658	1632	26	0	0	0	0	-26	49.98	
5	1691	608	1126	1083	1734	1691	43	0	0	0	0	-43	50.00	
6	1848	639	1251	1209	1890	1848	42	0	0	0	0	-42	49.97	
7	1854	647	1104	1207	1751	1854	-103	0	0	0	0	103	50.16	
8	1652	632	1214	1020	1846	1652	194	0	0	0	0	-194	50.34	
9	1579	578	1026	1001	1604	1579	25	0	0	0	0	-25	50.05	
10	1479	524	986	955	1510	1479	31	0	0	0	0	-31	49.97	
11	1334	465	1116	869	1581	1334	247	0	0	0	0	-247	49.94	
12	1350	459	1102	891	1561	1350	211	0	0	0	0	-211	49.92	
13	1291	408	1107	883	1515	1291	224	0	0	0	0	-224	50.02	
14	1343	453	976	890	1429	1343	86	0	0	0	0	-86	50.02	
15	1492	435	988	1057	1423	1492	-69	0	0	0	0	69	50.02	
16	1627	414	1048	1213	1462	1627	-165	0	0	0	0	165	49.97	
17	1860	398	1363	1462	1761	1860	-99	0	0	0	0	50	50.08	
18	1912	485	1528	1427	2013	1912	101	0	0	0	0	-101	49.97	
19	2161	915	1283	1246	2198	2161	37	0	0	25	25	-12	50.02	
20	2289	893	1223	1396	2116	2289	-173	0	0	0	0	173	50.05	
21	2245	659	1552	1586	2211	2245	-34	0	0	0	0	34	50.05	
22	2118	636	1437	1482	2073	2118	-45	0	0	0	0	45	50.08	
23	2077	461	1641	1616	2102	2077	25	0	0	0	0	-25	49.94	
24	1977	458	1495	1519	1953	1977	-24	0	0	0	0	24	50.02	

R. Dehra
A.E

SLDC, Dehradun

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

Date : 01.05.2026

Roosting Details in Uttarakhand State

S.No	Roosting Area	load in MW	Schedule		Freq. (Hz.)	Actual Roosting Time (Hrs.)		Duration Hrs:min	MW	MWH	Reason of Roosting
			MW	MW		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 Rudrapur	132 KV S/s Pantnagar-Rudrapur line	Due to tripping of 132 kv S/s Rudrapur-Pantnagar line	18:36	19:01	0:25	25	10	Rudrapur-Pantnagar		
Total									10		
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

J.E
SLDC, Dehradun

