

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

नियंत्रणालय द्वारा विभिन्न जनपदों को उपलब्ध कराई गई विद्युत आपूर्ति का विवरण

दिनांक :	06.05.2026		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	-	
		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 -

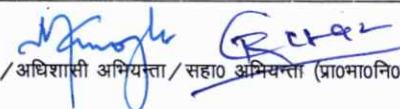
1. एन0आर0एल0डी0सी0, नई दिल्ली के सुझाव पर एवं उत्तराखण्ड पावर कॉरपोरेशन के उच्च अधिकारियों के निर्देशानुसार क्रम आवृत्ति पर ओवरड्रॉल रोकने हेतु राज्य पोषको तथा औद्योगिक पोषकों की आपात कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशासी अभियन्ता/सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

दिनांक: 06.05.2026	दिवस :	बुधवार	
A1 उत्पादन उ0ज0वि0नि0	12.610	मि0यू0	
A2 उत्पादन मिलंगना	0.346	मि0यू0	
A3 उत्पादन (भ्ररावन्ती)	0.000	मि0यू0	
A4 उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0	
A5 उत्पादन सोलर	0.902	मि0यू0	
A6 शुगर मिल	0.000	मि0यू0	
कुल उत्पादन	13.858	मि0यू0	
(उ0ज0वि0नि0 एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार )			
	मि0यू0	मे0 वाट	
A BHPL Goa_State	-0.292	-12.50	
B हिमांचल का अंश	-0.794	-33.08	
C MP_State	0.000	0.00	
D TEHRIPSP	-0.878	0.00	
E अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.224	9.32	
F APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	3.625	0.00	
G बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.329	7.79	
H JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.057	0.00	
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	0.067	3.16	
O RKM_POWER	0.000	0.00	
P सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.074	5.80	
Q CSEB_State	0.091	0.00	
R उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.330	13.77	
Total GNA	7.178	86.16	
Total Share from U.P.	1.23	51.35	
अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	17.477	1106.21	
कुल उपलब्धता	43.680	मि0यू0	
1 मांग की पूर्ति	42.937	मि0यू0	
2 आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0	
3 कुल मांग ( i+ii )	42.937	मि0यू0	
शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	0.743	मि0यू0	
Average Frequency	50.01	Hz	
<b>Details of Generation, Demand &amp; Drawl from CSGS during Day &amp; at Peak Hour</b>			
S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Demand: 20:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	22.778	1244.01
E2	Final Entitlement	17.477	1106.21
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-2.116	-192.00
2	POWER TO RTM-IEX	-5.427	-350.00
3	Power To GDAM IEX	-0.051	-2.20
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.000	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.276	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.000	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.667	0.00
2	Power from RTM	1.936	127.69
	Total	2.603	127.69
	Net Total (DAM)	-1.449	-192.00
	Net Total (RTM)	-3.215	-222.31
	Net Total (GDAM)	-0.051	-2.20
	Grand Total (OA-PX)	-4.714	-416.51

*Rajal*  
AE, SDC

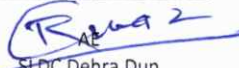
Power From REMC (OA - REMC)			
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/168418	0.024	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42692/A/168440	0.002	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/NR/2026/41273/A/164689	0.000	0.00
c	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/42852/C	0.107	0.00
c	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAH HARIDWAR West-North/ NR/2026/42846/C	0.007	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAH HARIDWAR West-North/NR/2026/42847/C	0.036	1.93
e	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.242	13.75
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.061	0.00
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.267	14.25
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/NR/2026/42542/A/167657	0.134	0.00
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/167652	0.117	0.00
j	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.029	5.75
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	0.191	9.01
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	1.344	0.00
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/42702/A/168426	0.034	0.00
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/ NR/2026/42594/A/168117	0.009	0.00
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/168132	0.017	0.00
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/168135	0.031	0.00
<b>Total</b>		<b>4.115</b>	<b>44.69</b>
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/42555/A/168084( Medium Term Power	3.272	338.06
b	JPL2 West-North/ NR/2026/42840/C (Medium Term Power Purchase)	0.833	144.88
b	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/167507	0.472	19.49
c	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/168192	0.020	2.12
e	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/168193	0.007	1.16
f	MBMP West-North NR/2026/42536/A/167511	0.394	22.22
g	MBMP West-North NR/2026/42548/A/167541	0.510	21.25
h	CSEB_State SKSIPL West-North/ NR/2026/42646/A/167506	0.257	14.49
i	PXIL/CSEB_Beneficiary CSEB_State WR/2026/42874/CNorth-East/WR/2026/42810/C	0.000	0.00
<b>Total (TGNA)</b>		<b>5.767</b>	<b>563.67</b>
<b>Total Medium Term Power</b>		<b>9.787</b>	<b>482.94</b>
<b>Net Schedule</b>		<b>29.822</b>	<b>1384.22</b>
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	29.079	1480.00
<b>Surplus(+)/Short(-) (I-J)</b>		<b>0.743</b>	<b>-95.78</b>
A1	Generation of UJVNL	12.610	839.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.346	14.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.902	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
<b>Total Generation of Uttarakhand</b>		<b>13.858</b>	<b>853.00</b>
<b>Demand of Uttaranchal</b>		<b>42.937</b>	<b>2333.00</b>
<b>Load Shedding</b>		<b>0.000</b>	<b>0.00</b>
<b>Unrestricted Demand of Uttarakhand</b>		<b>42.937</b>	<b>2333.00</b>

  
 अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहाय अभियन्ता (प्रा०भा०नि०के०)

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
			-419.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	-2.11625	MU
1	Power From IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	53.12	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.66744	MU
2	Power To RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			-450.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	-5.4271	MU
3	Power From RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	236.65	Max MW
			25.11	Min MW
		कुल ऊर्जा	2.21227	MU
4	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			-9.20	Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.05060	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/168418	0.00 से 24.00 बजे	23.94	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.02394	MU
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42692/A/168440	0.00 से 24.00 बजे	1.93	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00169	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/2026/42852/C	0.00 से 24.00 बजे	5.65	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.10735	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/42846/C		1.93	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00688	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/NR/2026/42847/C	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	0.24199	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	0.06088	MU
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	30.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.26651	MU
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/NR/2026/42542/A/167657	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/167652	0.00 से 24.00 बजे	11.59	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.11711	MU

*Rupa 2*  
AG, SEC

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	0.02875	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_WWest-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.00 से 24.00 बजे	21.17	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.1909675	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	0.75550	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	1.34372	MU
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/42702/A/168426	0.00 से 24.00 बजे	2.90	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03384	MU
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/ NR/2026/42594/A/168117	0.00 से 24.00 बजे	0.92	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00903	MU
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/168132	0.00 से 24.00 बजे	1.76	Max MW
			0.00	Min MW
			0.01731	MU
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/168135	0.00 से 24.00 बजे	3.17	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03127	MU
10	Power From (OA-TGNA)			
a	APL Raigarh_TPP West-North/NR/2026/42555/A/168084Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	136.33	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	3.2720	MU
b	JPL2 West-North/ NR/2026/42840/C (Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	34.71	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.8331	MU
b	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/167507	0.00 से 24.00 बजे	19.68	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.4724	MU
c	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/168192	0.00 से 24.00 बजे	0.85	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0203	MU
d	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/168193	0.00 से 24.00 बजे	0.31	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0075	MU
e	MBMP West-North NR/2026/42536/A/167511	0.00 से 24.00 बजे	16.43	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.3944	MU
f	MBMP West-North NR/2026/42548/A/167541	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/167506	0.00 से 24.00 बजे	10.72	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.2572	MU

  
 SLDC Dehra Dun

Date : 06.05.2026

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	0.4713		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	0.7712		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	0.1589		0.1534	18.58
11	CHAMERA2	0.0834		0.0489	4.61
12	CHAMERA3	0.1462		0.1155	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		0.0410	3.67
18	DHAULIGNGA	0.3839		0.2069	46.34
19	DULHASTI	0.4335		0.3192	20.04
20	Darlipali_NTPC	0.0000		0.0000	0.00
21	FSTPP_III	0.0000		0.0000	0.00
22	GADARWARA	0.2796		0.2287	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		0.1406	8.78
28	KAPS	0.0408		0.0394	1.64
29	KAPS_34	0.2191		0.2117	8.82
30	KAWAS_APM	0.0000		0.0000	0.00
31	KAWAS_CRF	0.0011		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		0.1497	4.64
38	KHSTPP_I	0.0000		0.0000	0.00
39	KHSTPP_II	0.6346		0.5123	25.54
40	KISHANGANGA	0.1013		0.0951	4.13
41	KKNP	0.0000		0.0000	0.00
42	KKNPPU2	0.0000		0.0000	0.00
43	KOLDAM	0.2957		0.2856	50.27
44	KOTESHWR	0.5040		0.4969	43.27
45	KSTPS12	0.2417		0.1963	9.73
46	KSTPS7	0.0883		0.0716	3.55
47	KUDGI	0.0000		0.0000	0.00
48	LARA	0.2772		0.2221	11.16
49	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
50	MAPS	0.0000		0.0000	0.00
51	MOUDA1	0.1274		0.1044	5.13
52	MOUDA2	0.2299		0.1882	9.25
53	NAPP	0.2299		0.2220	9.25
54	NJPC	0.0887		0.0783	12.08
55	NLCEXP	0.0000		0.0000	0.00
56	NLCIIST1	0.0000		0.0000	0.00

*Rupa*  
AE, SIDC

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	0.0902		0.0821	19.95
62	PARBATI3	0.1073		0.0861	13.52
63	RAMPUR	0.3284		0.2900	44.75
64	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
65	RAPPC	0.5393		0.5208	21.70
66	RAPPD	0.5098		0.4925	20.52
67	RIHAND1	0.9583		0.8261	38.57
68	RIHAND2	0.8623		0.7435	34.70
69	RIHAND3	0.9809		0.8456	39.48
70	RSTPSU1TO6	0.0000		0.0000	0.00
71	RSTPSU7	0.0000		0.0000	0.00
72	SALAL	0.1337		0.0876	7.01
73	SASAN	1.8612		1.6300	74.91
74	SEWA2	0.1003		0.0787	6.86
75	SIMHST1	0.0000		0.0000	0.00
76	SIMHST2	0.0000		0.0000	0.00
77	SINGRAULI	2.3263		1.9625	93.62
78	SINGRAULI_HYDRO	0.0014		0.0013	0.06
79	SIPAT1	0.3458		0.2808	13.92
80	SIPAT2	0.1438		0.1180	5.90
81	SOLAPUR	0.2306		0.1873	9.28
82	TALST2	0.0000		0.0000	0.00
83	TANAKPUR	0.0443		0.0693	1.07
84	TANDA2	0.4459		0.3518	17.97
85	TAPS_II	0.1123		0.1085	4.52
86	TEHRI	0.9960		0.8663	62.60
87	TEHRIPSP	0.8062		0.7612	104.32
88	TelanganaSTPP	0.0000		0.0000	0.00
89	UNCHAHAR1	0.7894		0.6160	31.77
90	UNCHAHAR2	0.3607		0.2718	14.52
91	UNCHAHAR3	0.2993		0.2105	12.04
92	UNCHAHAR4	0.7318		0.5753	29.45
93	URI	0.4037		0.3905	16.60
94	URI2	0.3220		0.3111	13.47
95	VALLURNTECL	0.0000		0.0000	0.00
96	VSTPS1	0.1733		0.1373	6.75
97	VSTPS2	0.1438		0.1168	5.79
98	VSTPS3	0.1450		0.1177	5.83
99	VSTPS4	0.1747		0.1418	7.03
100	VSTPS5	0.0871		0.0708	3.51
	<b>Total</b>	<b>22.77782</b>	<b>0.00000</b>	<b>17.47739</b>	<b>1106.21</b>

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 : **06.05.2026**

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability						Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenance in Transmission (UJVNL/UP CL)	Transmission Constraint	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	1726	831	957	895	1788	1726	62	0	0	0	0	-62	50.02		
2	1678	776	860	902	1636	1678	-42	0	0	0	0	42	50.02		
3	1666	571	1060	1095	1631	1666	-35	0	0	0	0	35	50.05		
4	1663	567	1071	1096	1638	1663	-25	0	0	0	0	25	50.02		
5	1736	548	1092	1188	1640	1736	-96	0	0	0	0	96	50.05		
6	1963	569	1250	1394	1819	1963	-144	0	0	0	0	144	50.05		
7	2006	580	1287	1426	1867	2006	-139	0	0	0	0	139	50.05		
8	1848	540	1355	1308	1895	1848	47	0	0	0	0	-47	50.08		
9	1646	566	1315	1080	1881	1646	235	0	0	0	0	-235	50.00		
10	1596	511	1275	1085	1786	1596	190	0	0	0	0	-190	50.02		
11	1505	492	943	1013	1435	1505	-70	0	0	0	0	70	50.05		
12	1452	493	943	959	1436	1452	-16	0	0	0	0	16	50.08		
13	1431	462	1019	969	1481	1431	50	0	0	0	0	-50	50.02		
14	1510	417	1039	1093	1456	1510	-54	0	0	0	0	54	50.02		
15	1668	396	1141	1272	1537	1668	-131	0	0	0	0	131	49.86		
16	1849	501	1316	1348	1817	1849	-32	0	0	0	0	32	50.13		
17	1995	465	1469	1530	1934	1995	-61	0	0	0	0	50	49.89		
18	2026	467	1576	1559	2043	2026	17	0	0	0	0	-17	50.00		
19	2234	909	1272	1325	2181	2234	-53	0	0	0	0	53	50.02		
20	2333	853	1384	1480	2237	2333	-96	0	0	0	0	96	50.05		
21	2291	753	1538	1538	2291	2291	0	0	0	0	0	0	50.05		
22	2076	680	1464	1396	2144	2076	68	0	0	0	0	-68	50.02		
23	1947	392	1623	1555	2015	1947	68	0	0	0	0	-68	50.00		
24	1746	404	1453	1342	1857	1746	111	0	0	0	0	-111	50.02		

*Royal*  
A.E

SLDC, Dehradun

**Daily Hourly Demand Report**  
(All Figures in MW)

Date : 06.05.2026

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)(U/JVNL/UP CL)	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	Unrestricted Demand (F=D+E)
<b>Hour</b>						0								
1	831	957	62	1726	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1726
2	776	860	-42	1678	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1678
3	571	1060	-35	1666	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1666
4	567	1071	-25	1663	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1663
5	548	1092	-96	1736	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1736
6	569	1250	-144	1963	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1963
7	580	1287	-139	2006	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2006
8	540	1355	47	1848	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1848
9	566	1315	235	1646	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1646
10	511	1275	190	1596	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1596
11	492	943	-70	1505	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1505
12	493	943	-16	1452	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1452
13	462	1019	50	1431	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1431
14	417	1039	-54	1510	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1510
15	396	1141	-131	1668	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1668
16	501	1316	-32	1849	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1849
17	465	1469	-61	1995	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1995
18	467	1576	17	2026	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2026
19	909	1272	-53	2234	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2234
20	853	1384	-96	2333	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2333
21	753	1538	0	2291	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2291
22	680	1464	68	2076	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2076
23	392	1623	68	1947	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1947
24	404	1453	111	1746	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1746

J.E  
SLDC Dehradun

Name & Designation  
Contact No.

  
A.E  
SLDC Dehradun

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

**Rostering Details in Uttarakhand State**

Date : 06.05.2026

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