

फैक्स संख्या- 132/एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-05/2026

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

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

दिनांक :	12.05.2026		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	-	
		रूडकी शहर	24.00	-	
		स्माल टाउन (गढ़वाल)	24.00	-	
		ग्रामीण / (रूडकी, 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 -

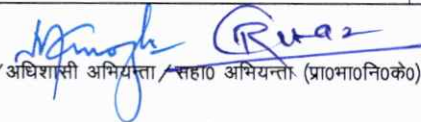
1. एन0आर0एल0डी0सी0, नई दिल्ली के सुझाव पर एवं उत्तराखण्ड पावर कॉरपोरेशन के उच्च अधिकारियों के निर्देशानुसार क्रम आवृत्ति पर ओवरड्रॉल रोकने हेतु राज्य पोषको तथा औद्योगिक पोषकों की आपात कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

दिनांक: 12.05.2026	दिवस :	मंगलवार	
A1 उत्पादन उ०ज०वि०नि०	14.191	मि०यू०	
A2 उत्पादन मिलंगना	0.466	मि०यू०	
A3 उत्पादन (शरावन्ती)	0.000	मि०यू०	
A4 उत्पादन गामा	0.000	मि०यू०	
A5 उत्पादन सोलर	0.530	मि०यू०	
A6 शुगर मिल	0.000	मि०यू०	
कुल उत्पादन	15.187	मि०यू०	
(उ०ज०वि०नि० एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार )			
	मि०यू०	मे० वाट	
A BHPL Goa_State	-0.390	-13.00	
B हिमांचल का अंश	-0.803	-33.46	
C MP_State	0.000	0.00	
D TEHRIPSP	-0.956	0.00	
E अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.169	7.04	
F APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	3.115	0.00	
G बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.682	54.48	
H JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.177	0.00	
I NUPPL_UP	0.021	0.00	
J MBMP	0.138	0.00	
K JPNIGRIE_JNSTPP	0.000	0.00	
L KHURJA_STPP_UP	1.351	56.29	
M MEJA	0.675	28.12	
N NWHP_SJVN	0.088	3.67	
O RKM_POWER	0.000	0.00	
P सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.075	5.77	
Q CSEB_State	0.090	0.00	
R उ०प्र० से विद्युत्प्रयाग	0.379	15.81	
Total GNA	6.811	124.72	
Total Share from U.P.	1.22	50.97	
अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	19.230	992.52	
कुल उपलब्धता	50.265	मि०यू०	
1 मांग की पूर्ति	49.180	मि०यू०	
2 आकस्मिक कटौती	0.250	मि०यू०	
3 कुल मांग ( i+ii )	49.430	मि०यू०	
शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	1.085	मि०यू०	
Average Frequency	50.02	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: 21:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	23.574	1167.52
E2	Final Entitlement	19.230	992.52
<b>OA -PX</b>			
1	Power TO IEX (DAM)	-0.925	0.00
2	POWER TO RTM-IEX	-1.929	0.00
3	Power To GDAM IEX	-0.071	-5.70
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.144	2.82
5	Power from RTM(UPCL)	0.107	8.44
6	Power From GDAM IEX	0.005	0.00
<b>Short Term Open Access Consumers</b>			
1	Power from DAM IEX	0.531	0.00
2	Power from RTM	0.638	0.00
	Total	1.170	0.00
	Net Total (DAM)	-0.249	2.82
	Net Total (RTM)	-1.184	8.44
	Net Total (GDAM)	-0.066	-5.70
	Grand Total (OA-PX)	-1.499	5.56

*Rita*  
AE, SDC

Power From REMC (OA - REMC)			
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/170781	0.069	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42926/A/170805	0.005	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/2026/43048/C	0.059	0.00
c	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/43032/C	0.007	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/43033/C	0.036	1.92
e	SECI_Trader/GADAG_RSPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.219	27.50
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.074	3.84
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.255	30.00
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/42542/A/170014	0.133	0.00
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/170011	0.117	0.00
j	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.020	5.75
k	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.748	0.00
l	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.132	4.81
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.766	0.00
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.174	0.00
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/NR/2026/42839/A/170838	0.066	0.00
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/NR/2026/42594/A/170092	0.000	0.00
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/170540	0.000	0.00
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/170095	0.000	0.00
<b>Total</b>		<b>3.880</b>	<b>73.82</b>
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/43036/C ( Medium Term Power Purchase)	0.718	0.00
b	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/42555/A/170536( Medium Term Power	3.256	336.38
c	JPL2 West-North/NR/2026/42857/A/170262 (Medium Term Power Purchase)	0.829	144.16
d	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/169955	0.669	27.86
e	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/170590	0.020	2.11
f	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/170588	0.007	1.15
g	MBMP West-North NR/2026/42536/A/169956	0.392	22.11
h	MBMP West-North NR/2026/42548/A/169856	0.507	21.14
i	CSEB_State SKSIPL West-North/ NR/2026/42646/A/169954	0.256	14.42
j	PXIL/CSEB_Beneficiary CSEB_State WR/2026/42874/CNorth-East/WR/2026/42810/C	0.000	0.00
<b>Total (TGNA)</b>		<b>6.655</b>	<b>569.33</b>
<b>Total Medium Term Power</b>		<b>10.095</b>	<b>480.54</b>
<b>Net Schedule</b>		<b>35.078</b>	<b>1765.95</b>
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	33.993	1890.00
<b>Surplus(+)/Short(-) (I-J)</b>		<b>1.085</b>	<b>-124.05</b>
A1	Generation of UJVNL	14.191	542.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.466	21.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.530	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
<b>Total Generation of Uttarakhand</b>		<b>15.187</b>	<b>563.00</b>
<b>Demand of Uttaranchal</b>		<b>49.180</b>	<b>2453.00</b>
<b>Load Shedding</b>		<b>0.250</b>	<b>0.00</b>
<b>Unrestricted Demand of Uttarakhand</b>		<b>49.430</b>	<b>2453.00</b>

  
 अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहाय अभियन्ता (प्रा0मा0नि0के0)

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
			-204.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.92450	MU
1	Power From IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	207.79	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.67532	MU
2	Power To RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			-310.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	-1.9288	MU
3	Power From RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	153.70	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.74497	MU
4	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			-10.60	Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.07112	MU
5	Power From GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.58	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.0052	MU
9	Power From REMC (OA - REMC)			
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/170781	0.00 से 24.00 बजे	7.69	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06921	MU
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42926/A/170805	0.00 से 24.00 बजे	1.92	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00528	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/2026/43048/C	0.00 से 24.00 बजे	5.62	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.05949	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/43032/C		1.92	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00689	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/NR/2026/43033/C	0.00 से 24.00 बजे	1.92	Max MW
			0.12	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03592	MU
e	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.00 से 24.00 बजे	27.50	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.21857	MU
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.00 से 24.00 बजे	7.21	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.07366	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	0.25503	MU
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/42542/A/170014	0.00 से 24.00 बजे	12.97	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.13343	MU
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/170011	0.00 से 24.00 बजे	11.53	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.1165	MU

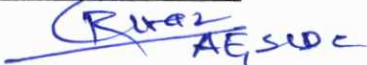
*Rahul*  
AF, SDC

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	0.020125	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	0.7478875	MU
l	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.00 से 24.00 बजे	13.44	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.1317375	MU
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	96.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.76620	MU
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.00 से 24.00 बजे	158.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	1.17399	MU
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/NR/2026/42839/A/170838	0.00 से 24.00 बजे	5.77	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06636	MU
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/NR/2026/42594/A/170092	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/2026/42477/A/170540	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000	MU
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/170095	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/2026/43036/C( Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	29.93	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.7184	MU
b	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/42555/A/170536( Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	135.65	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	3.2557	MU
c	JPL2 West-North/NR/2026/42857/A/170262 (Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	34.54	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.8289	MU
d	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/169955	0.00 से 24.00 बजे	27.86	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.6686	MU
e	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/170590	0.00 से 24.00 बजे	0.84	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0202	MU
f	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/170588	0.00 से 24.00 बजे	0.31	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0075	MU
g	MBMP West-North NR/2026/42536/A/169956	0.00 से 24.00 बजे	16.35	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.3925	MU
h	MBMP West-North NR/2026/42548/A/169856	0.00 से 24.00 बजे	21.14	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.5074	MU
i	CSEB_State SKSIPL West-North/ NR/2026/42646/A/169954	0.00 से 24.00 बजे	10.66	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.2560	MU

  
 SLDC Dehra Dun

Date : 12.05.2026

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	0.4787		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	0.7753		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	0.1731		0.3155	18.10
11	CHAMERA2	0.0730		0.0701	2.90
12	CHAMERA3	0.1893		0.2409	11.81
13	DADRI_CRF	0.8914		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		0.0630	3.65
18	DHAULIGNGA	0.2909		0.3122	23.06
19	DULHASTI	0.4808		0.4620	19.15
20	Darlipali_NTPC	0.0000		0.0000	0.00
21	FSTPP_III	0.0000		0.0000	0.00
22	GADARWARA	0.2796		0.2321	11.20
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		0.1488	8.74
28	KAPS	0.0410		0.0394	1.64
29	KAPS_34	0.2201		0.2114	8.81
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		0.1933	9.24
38	KHSTPP_I	0.0000		0.0000	0.00
39	KHSTPP_II	0.6346		0.4825	25.41
40	KISHANGANGA	0.1013		0.0976	4.05
41	KKNP	0.0000		0.0000	0.00
42	KKNPPU2	0.0000		0.0000	0.00
43	KOLDAM	0.2300		0.4105	50.02
44	KOTESHWR	0.4860		0.3322	13.84
45	KSTPS12	0.2417		0.1974	9.68
46	KSTPS7	0.0883		0.0722	3.54
47	KUDGI	0.0000		0.0000	0.00
48	LARA	0.2772		0.2289	11.10
49	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
50	MAPS	0.0000		0.0000	0.00
51	MOUDA1	0.1274		0.1053	5.10
52	MOUDA2	0.1142		0.1308	9.21
53	NAPP	0.4562		0.4385	18.27
54	NJPC	0.0994		0.1195	6.49
55	NLCEXP	0.0000		0.0000	0.00
56	NLCIIST1	0.0000		0.0000	0.00

  
 AE, SDC

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	0.2022	0.2050	13.36
62	PARBATI3	0.1768	0.1896	6.62
63	RAMPUR	0.2998	0.4428	24.06
64	RAPPB	0.0000	0.0000	0.00
65	RAPPC	0.5381	0.5172	21.55
66	RAPPD	0.5148	0.4949	20.62
67	RIHAND1	0.9583	0.8779	38.38
68	RIHAND2	0.8623	0.7845	34.53
69	RIHAND3	0.9809	0.8985	39.28
70	RSTPSU1TO6	0.0000	0.0000	0.00
71	RSTPSU7	0.0000	0.0000	0.00
72	SALAL	0.1679	0.1509	6.75
73	SASAN	2.2334	1.9819	73.76
74	SEWA2	0.0875	0.0903	6.21
75	SIMHST1	0.0000	0.0000	0.00
76	SIMHST2	0.0000	0.0000	0.00
77	SINGRAULI	2.3263	2.1937	93.16
78	SINGRAULI_HYDRO	0.0014	0.0015	0.06
79	SIPAT1	0.3458	0.2857	13.85
80	SIPAT2	0.1466	0.1211	5.87
81	SOLAPUR	0.2306	0.1881	9.24
82	TALST2	0.0000	0.0000	0.00
83	TANAKPUR	0.0318	0.0591	1.37
84	TANDA2	0.9353	0.7438	36.26
85	TAPS_II	0.1123	0.1080	4.50
86	TEHRI	0.8978	0.6084	57.81
87	TEHRIPSP	0.7000	0.5226	72.08
88	TelanganaSTPP	0.0000	0.0000	0.00
89	UNCHAHAR1	0.7894	0.6011	31.61
90	UNCHAHAR2	0.3607	0.2734	14.45
91	UNCHAHAR3	0.2993	0.2255	11.98
92	UNCHAHAR4	0.7318	0.5678	29.30
93	URI	0.4061	0.3902	16.22
94	URI2	0.3220	0.3095	12.82
95	VALLURNTECL	0.0000	0.0000	0.00
96	VSTPS1	0.1445	0.1131	5.51
97	VSTPS2	0.0720	0.0474	0.00
98	VSTPS3	0.1450	0.1187	5.81
99	VSTPS4	0.1747	0.1427	7.00
100	VSTPS5	0.0871	0.0712	3.49
	<b>Total</b>	<b>23.57394</b>	<b>0.00000</b>	<b>19.22979</b>
				<b>992.52</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 : **12.05.2026**

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability					Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenance in Transmission system/ (UJVNL/UP CL	Transmission Constrain	Total	Shortage	Frequency (Hz.)
		STATE Gen.	Centre		Total Availability	Drawl								
			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	2165	771	1404	1394	2175	2165	10	0	0	0	0	-10	49.97	
2	2071	739	1389	1332	2128	2071	57	0	0	0	0	-57	50.08	
3	2016	621	1412	1395	2033	2016	17	0	0	0	0	-17	50.05	
4	2038	653	1475	1385	2128	2038	90	0	0	0	0	-90	50.08	
5	2074	638	1411	1436	2049	2074	-25	0	0	0	0	25	50.05	
6	2227	643	1480	1584	2123	2227	-104	0	0	0	0	104	50.10	
7	2223	641	1606	1582	2247	2223	24	0	0	0	0	-24	49.92	
8	2012	642	1403	1370	2045	2012	33	0	0	0	0	-33	50.08	
9	2012	634	1375	1378	2009	2012	-3	0	22	0	22	25	50.05	
10	1991	581	1359	1410	1940	1991	-51	0	22	0	22	73	49.92	
11	1894	587	1212	1307	1799	1894	-95	0	22	0	22	117	50.05	
12	1869	609	1236	1260	1845	1869	-24	0	22	0	22	46	50.02	
13	1441	542	1205	899	1747	1441	306	0	22	202	224	-82	50.02	
14	1646	583	1141	1063	1724	1646	78	0	22	0	22	-56	50.10	
15	1838	554	1271	1284	1825	1838	-13	0	22	0	22	35	50.00	
16	1970	636	1360	1334	1996	1970	26	0	22	0	22	-4	50.05	
17	2146	593	1569	1553	2162	2146	16	0	22	0	22	50	49.94	
18	2169	544	1647	1625	2191	2169	22	0	22	0	22	0	50.05	
19	2332	822	1554	1510	2376	2332	44	0	0	0	0	-44	50.05	
20	2451	774	1717	1677	2491	2451	40	0	0	0	0	-40	50.02	
21	2453	563	1766	1890	2329	2453	-124	0	0	0	0	124	49.97	
22	2383	585	1665	1798	2250	2383	-133	0	0	0	0	133	50.08	
23	2328	527	1724	1801	2251	2328	-77	0	0	0	0	77	50.05	
24	2202	588	1626	1614	2214	2202	12	0	0	0	0	-12	50.00	

*R. V. R. 2*  
A.E.

SLDC, Dehradun

**Daily Hourly Demand Report**

(All Figures in MW)

Date : 12.05.2026

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)	Notified/Predicted power cuts (E1)	Emergency load shedding instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenance in Transmission system (E3)(U/J/V/NL/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)
Hour														
1	771	1404	10	2165	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2165
2	739	1389	57	2071	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2071
3	621	1412	17	2016	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2016
4	653	1475	90	2038	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2038
5	638	1411	-25	2074	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2074
6	643	1480	-104	2227	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2227
7	641	1606	24	2223	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2223
8	642	1403	33	2012	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2012
9	634	1375	-3	2012	0	0	22	0	-	-	0	0	0	2034
10	581	1359	-51	1991	0	0	22	0	-	-	0	0	0	2013
11	587	1212	-95	1894	0	0	22	0	-	-	0	0	0	1916
12	609	1236	-24	1869	0	0	22	0	-	-	0	0	0	1891
13	542	1205	306	1441	0	0	22	202	-	-	0	0	0	1665
14	583	1141	78	1646	0	0	22	0	-	-	0	0	0	1668
15	554	1271	-13	1838	0	0	22	0	-	-	0	0	0	1860
16	636	1360	26	1970	0	0	22	0	-	-	0	0	0	1992
17	593	1569	16	2146	0	0	22	0	-	-	0	0	0	2168
18	544	1647	22	2169	0	0	22	0	-	-	0	0	0	2191
19	822	1554	44	2332	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2332
20	774	1717	40	2451	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2451
21	563	1766	-124	2453	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2453
22	585	1665	-133	2383	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2383
23	527	1724	-77	2328	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2328
24	588	1626	12	2202	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2202

J/E  
SLDC Dehradun

Name & Designation  
Contact No.

*R. B. B. 2*  
SLDC Dehradun

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

**Roosting Details in Uttarakhand State**

Date : 12.05.2026

S.No	Roosting Area	load in MW	Schedule MW	Freq. (Hz.)	Actual Roosting Time (Hrs.)		Duration Hrs:min	MW	MWH	Reason of Roosting
					From	To				
				NIL						As per UPCL
<b>Total MWH</b>								<b>0</b>		
<b>TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR</b>										
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration Hrs:min	MW	MWH	Affected Area	
				From	To					
1	132 KV Substation Laksar	132 kv S/s Laksar 220 kv Roorkee (PG)Roorkee PTCUL line	Due to tripping of 220 kv S/s Roorkee (PG)-Roorkee PTCUL line	12:55	13:15	0:20	75	25	Laksar	
	132 KV Substation Bhagwanpur			12:58	13:20	0:22	52	19	Bhagwanpur	
	132 KV Substation Chudiyala			12:57	13:13	0:16	32	8	Chudiyala	
	132 KV Substation Roorkee			12:58	13:13	0:15	43	11	Roorkee	
2	132 KV Substation Khatima	132 KV S/s Khatima-Pilibhit & Khatima-Sitarganj line	Due to S/D of 132 KV Khatima-Pilibhit and Khatima STG line	8:55	17:25	8:30	22	187	Khatima	
<b>Total</b>								<b>250</b>		
<b>DISTRIBUTION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR</b>										
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration Hrs:min	MW	MWH	Affected Area	
				From	To					
<b>Total</b>								<b>0</b>		

J.E  
SLDC, Dehradun

*R. K. Singh*  
SLDC, Dehradun