

फैक्स संख्या- 131 / 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 :	11.05.2026		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	-	
		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/अधिशाली अभियन्ता/सहाय अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

दिनांक:	11.05.2026	दिवस :	सोमवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0मि0	13.179	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.472	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रायन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.673	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	14.324	मि0यू0
(उ0ज0वि0मि0 एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)			
		मि0यू0	मे0 घाट
A	BHPL Goa_State	-0.342	-12.40
B	हिमाचल का अंश	-0.675	-28.13
C	MP_State	0.000	0.00
D	TEHRIPSP	-0.888	0.00
E	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.187	7.79
F	APL Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	3.763	0.00
G	कुप्रहिल के उत्पादन का अंश	0.774	38.88
H	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.144	0.00
I	NUPPL_UP	0.058	1.94
J	MBMP	0.138	0.00
K	JPNIGRIE_INSTPP	0.000	0.00
L	KHURJA_STPP_UP	1.351	56.29
M	MEJA	0.675	28.12
N	NWHPS_SJVN	0.090	3.70
O	RKM_POWER	0.000	0.00
P	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.075	6.73
Q	CSEB_State	0.090	0.00
R	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.313	13.06
	Total GNA	7.754	115.98
	Total Share from U.P.	1.18	48.97
	अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	19.189	1127.72
	कुल उपलब्धता	49.146	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	48.810	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.264	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	49.074	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	0.336	मि0यू0
	Average Frequency	49.97	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	22.944	1253.56
E2	Final Entitlement	19.189	1127.72
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-1.175	-94.00
2	POWER TO RTM-IEX	-2.822	-203.00
3	Power To GDAM IEX	-0.035	-3.30
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.155	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.132	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.005	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.471	0.00
2	Power from RTM	1.031	16.15
	Total	1.502	16.15
	Net Total (DAM)	-0.549	-94.00
	Net Total (RTM)	-1.660	-186.85
	Net Total (GDAM)	-0.030	-3.30
	Grand Total (OA-PX)	-2.238	-284.15

R. Ma 2
AE, S. D. C.


Power From REMC (OA - REMC)			
a	AAPL_BKN2/RKCV12345/North-North/ NR/2026/42926/A/170454	0.001	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCV12345/North-North/ NR/2026/42543/A/170427	0.069	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCV12345/North-North/NR/2026/41273/A/164689	0.000	0.00
c	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/43014/C	0.098	0.00
c	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/43008/C	0.007	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/NR/2026/43007/C	0.036	1.92
e	SECI_Trader/GADAG_RSPP_L_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.235	14.25
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.007	0.00
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.251	15.75
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/42542/A/170013	0.133	0.00
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/170010	0.117	0.00
j	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.023	5.75
k	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.720	0.00
l	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.136	6.79
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.774	0.00
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.199	0.00
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/42839/A/170389	0.066	0.00
u	TSESOP_L_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/NR/2026/42594/A/170092	0.008	0.00
p	TSESOP_L_BKN2_ALPLAIP_L_UP /North-North/NR/2026/42477/A/170111	0.016	0.00
q	TSESOP_L_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/170095	0.029	0.00
Total		3.926	44.46
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/42555/A/170049(Medium Term Power	3.256	336.38
b	JPL2 West-North/NR/2026/42857/A/169730(Medium Term Power Purchase)	0.829	144.16
b	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/169570	0.923	38.44
c	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/170172	0.020	2.11
e	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/170173	0.007	1.15
f	MBMP West-North NR/2026/42536/A/169571	0.392	22.11
g	MBMP West-North NR/2026/42548/A/169516	0.507	21.14
h	CSEB_State SKSIPL West-North/ NR/2026/42646/A/169569	0.256	14.42
i	PXIL/CSEB_Beneficiary CSEB_State WR/2026/42874/CNorth-East/WR/2026/42810/C	0.000	0.00
Total (TGNA)		6.191	579.91
Total Medium Term Power		9.992	480.54
Net Schedule		34.822	1583.92
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	34.486	1683.00
Surplus(+)/Short(-) (I-J)		0.336	-99.08
A1	Generation of UJVNL	13.179	858.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.472	18.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.673	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		14.324	876.00
Demand of Uttaranchal		48.810	2559.00
Load Shedding		0.264	0.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		49.074	2559.00


 अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहाय अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

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
			-322.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	-1.17450 MU
1	Power From IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	181.94 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.62598 MU
2	Power To RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			-300.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	-2.8220 MU
3	Power From RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	146.76 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	1.16242 MU
4	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			-6.20 Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.03490 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/2026/42926/A/170454	0.00 से 24.00 बजे	1.92 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00144 MU
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/170427	0.00 से 24.00 बजे	7.69 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06921 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/2026/43014/C	0.00 से 24.00 बजे	5.62 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.09835 MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/43008/C		1.92 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00688 MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/NR/2026/43007/C	0.00 से 24.00 बजे	1.92 Max MW
			0.12 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03592 MU
e	SECI_Trader/GADAG_RSPL_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	0.23458 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	0.00721 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	0.25138 MU
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/42542/A/170013	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/170010	0.00 से 24.00 बजे	11.53 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.1165 MU

Ruaz
A.E. Side

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	0.023	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	0.7200375	MU
l	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.00 से 24.00 बजे	22.95	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.136335	MU
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	100.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.77405	MU
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.00 से 24.00 बजे	170.69	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	1.19864	MU
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/42839/A/170389	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	0.91	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00834	MU
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/NR/2026/42477/A/170111	0.00 से 24.00 बजे	1.75	Max MW
			0.00	Min MW
			0.01595	MU
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/170095	0.00 से 24.00 बजे	3.15	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.02884	MU
10	Power From (OA-TGNA)			
a	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/42555/A/170049(Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	135.65	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	3.2557	MU
b	JPL2 West-North/NR/2026/42857/A/169730(Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	34.54	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.8289	MU
b	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/169570	0.00 से 24.00 बजे	38.44	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.9226	MU
c	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/170172	0.00 से 24.00 बजे	0.84	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0202	MU
d	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/170173	0.00 से 24.00 बजे	0.31	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0075	MU
e	MBMP West-North NR/2026/42536/A/169571	0.00 से 24.00 बजे	16.35	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.3925	MU
f	MBMP West-North NR/2026/42548/A/169516	0.00 से 24.00 बजे	21.14	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.5074	MU
g	CSEB_State SKSIPL West-North/ NR/2026/42646/A/169569	0.00 से 24.00 बजे	10.66	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.2560	MU


 SLDC Dehra Dun

Date : 11.05.2026

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	0.1360		0.2688	18.49
11	CHAMERA2	0.0730		0.0701	3.06
12	CHAMERA3	0.1790		0.2301	12.43
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		0.0648	3.65
18	DHAULIGNGA	0.2909		0.3113	46.11
19	DULHASTI	0.4442		0.4620	19.94
20	Darlipali_NTPC	0.0000		0.0000	0.00
21	FSTPP_III	0.0000		0.0000	0.00
22	GADARWARA	0.2796		0.2309	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		0.1514	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		0.1934	9.24
38	KHSTPP_I	0.0000		0.0000	0.00
39	KHSTPP_II	0.4231		0.3468	16.94
40	KISHANGANGA	0.1013		0.0976	4.17
41	KKNP	0.0000		0.0000	0.00
42	KKNPPU2	0.0000		0.0000	0.00
43	KOLDAM	0.2300		0.2843	50.02
44	KOTESHWR	0.4860		0.4706	46.14
45	KSTPS12	0.2417		0.1920	9.68
46	KSTPS7	0.0883		0.0702	3.54
47	KUDGI	0.0000		0.0000	0.00
48	LARA	0.2772		0.2251	11.10
49	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
50	MAPS	0.0000		0.0000	0.00
51	MOUDA1	0.1274		0.1055	5.10
52	MOUDA2	0.2299		0.1097	4.57
53	NAPP	0.4680		0.4498	18.74
54	NJPC	0.0802		0.1090	12.02
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	NNTP	0.0000	0.0000	0.00
60	NTPL	0.0000	0.0000	0.00
61	PARBATI2	0.1080	0.2035	19.85
62	PARBATI3	0.1076	0.2350	20.18
63	RAMPUR	0.2971	0.4036	44.53
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	0.8688	38.38
68	RIHAND2	0.8623	0.7811	34.53
69	RIHAND3	0.9809	0.8894	39.28
70	RSTPSU1TO6	0.0000	0.0000	0.00
71	RSTPSU7	0.0000	0.0000	0.00
72	SALAL	0.1590	0.1582	6.98
73	SASAN	1.8612	2.0818	89.44
74	SEWA2	0.0697	0.1249	6.82
75	SIMHST1	0.0000	0.0000	0.00
76	SIMHST2	0.0000	0.0000	0.00
77	SINGRAULI	2.3263	1.9582	93.16
78	SINGRAULI_HYDRO	0.0014	0.0014	0.06
79	SIPAT1	0.3458	0.2810	13.85
80	SIPAT2	0.1466	0.1191	5.87
81	SOLAPUR	0.2306	0.1833	9.24
82	TALST2	0.0000	0.0000	0.00
83	TANAKPUR	0.0389	0.0387	1.07
84	TANDA2	0.9353	0.7133	36.26
85	TAPS_II	0.1123	0.1080	4.50
86	TEHRI	0.9362	0.8976	57.81
87	TEHRIPSP	0.7050	0.5752	96.88
88	TelanganaSTPP	0.0000	0.0000	0.00
89	UNCHAHAR1	0.7894	0.6054	31.61
90	UNCHAHAR2	0.3607	0.2732	14.45
91	UNCHAHAR3	0.2993	0.2259	11.98
92	UNCHAHAR4	0.7318	0.5656	29.30
93	URI	0.4061	0.3804	16.52
94	URI2	0.3220	0.3095	13.41
95	VALLURNTECL	0.0000	0.0000	0.00
96	VSTPS1	0.1445	0.1086	5.08
97	VSTPS2	0.1438	0.0691	2.88
98	VSTPS3	0.1450	0.1154	5.81
99	VSTPS4	0.1747	0.1388	7.00
100	VSTPS5	0.0871	0.0693	3.49
Total		22.94373	0.00000	19.18904
				1127.72

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 : **11.05.2026**

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability						Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenance in Transmission system/ (GVAWE/OP) GL	Transmission Constrain	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	1921	772	1109	1149	1881	1921	-40	0	0	0	0	40	50.05		
2	1886	722	1242	1164	1964	1886	78	0	0	0	0	-78	50.00		
3	1844	613	1225	1231	1838	1844	-6	0	0	0	0	6	49.98		
4	1802	608	1284	1194	1892	1802	90	0	0	0	0	-90	50.00		
5	1873	652	1261	1221	1913	1873	40	0	0	0	0	-40	50.00		
6	2105	638	1397	1467	2035	2105	-70	0	0	0	0	70	50.08		
7	2110	649	1557	1461	2206	2110	96	0	0	0	0	-96	50.08		
8	2003	594	1407	1409	2001	2003	-2	0	0	0	0	2	50.02		
9	1977	609	1317	1368	1926	1977	-51	0	0	0	0	51	49.94		
10	1902	536	1340	1366	1876	1902	-26	0	28	0	28	54	49.95		
11	1859	516	1201	1343	1717	1859	-142	0	28	0	28	170	50.08		
12	1907	526	1158	1381	1684	1907	-223	0	28	0	28	251	50.02		
13	1828	521	1194	1307	1715	1828	-113	0	28	0	28	141	50.00		
14	1879	492	1342	1387	1834	1879	-45	0	28	0	28	73	50.10		
15	1928	460	1436	1468	1896	1928	-32	0	28	0	28	60	50.00		
16	2034	444	1705	1590	2149	2034	115	0	28	0	28	-87	50.05		
17	2209	477	1676	1732	2153	2209	-56	0	28	0	28	50	49.89		
18	2262	456	1760	1806	2216	2262	-46	0	28	0	28	74	50.08		
19	2358	881	1490	1477	2371	2358	13	0	28	0	28	15	49.86		
20	2562	879	1584	1683	2463	2562	-99	0	0	0	0	99	49.94		
21	2491	647	1795	1844	2442	2491	-49	0	0	0	0	49	49.73		
22	2412	626	1795	1786	2421	2412	9	0	0	0	0	-9	49.84		
23	2344	497	1732	1847	2229	2344	-115	0	0	0	0	115	49.98		
24	2255	494	1683	1761	2177	2255	-78	0	0	0	0	78	49.98		

R. D. G. 2
A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report
(All Figures In MW)

Name of State- UTTARAKHAND

Load Not served due to

Date : 11.05.2026

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)(UJVN/UPCL)	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	772	1109	-40	1921	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1921
2	722	1242	78	1886	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1886
3	613	1225	-6	1844	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1844
4	608	1284	90	1802	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1802
5	652	1261	40	1873	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1873
6	638	1397	-70	2105	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2105
7	649	1557	96	2110	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2110
8	594	1407	-2	2003	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2003
9	609	1317	-51	1977	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1977
10	536	1340	-26	1902	0	0	28	0	-	-	0	0	28	1930
11	516	1201	-142	1859	0	0	28	0	-	-	0	0	28	1887
12	526	1158	-223	1907	0	0	28	0	-	-	0	0	28	1935
13	521	1194	-113	1828	0	0	28	0	-	-	0	0	28	1856
14	492	1342	-45	1879	0	0	28	0	-	-	0	0	28	1907
15	460	1436	-32	1928	0	0	28	0	-	-	0	0	28	1956
16	444	1705	115	2034	0	0	28	0	-	-	0	0	28	2062
17	477	1676	-56	2209	0	0	28	0	-	-	0	0	28	2237
18	456	1760	-46	2262	0	0	28	0	-	-	0	0	28	2290
19	881	1490	13	2358	0	0	28	0	-	-	0	0	28	2386
20	879	1584	-99	2562	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2562
21	647	1795	-49	2491	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2491
22	626	1795	9	2412	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2412
23	497	1732	-115	2344	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2344
24	494	1683	-78	2255	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2255


J.E.
SkBC Dehradun

Name & Designation
Contact No.


A.E.
SLDC Dehradun

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

Rostering Details in Uttarakhand State

Date : 11.05.2026

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	
Total MWH								0			
TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR											
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs. From	To	Duration Hrs:min	MW	MWH	Affected Area		
1	132 KV Substation Khatima PH	132 kv S/s Khatima- Sitarganj &Khatima-Pilibhit lines	Due to S/D of 132 kv S/s Khatima-Sitarganj & Pilibhit lines	9:48	19:13	9:25	28	264	Khatima- Sitarganj Pilibhit		
Total							264				
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		
								0			
Total											

[Signature]
S.D.C., Dehradun

[Signature]
S.D.C., Dehradun