

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

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

दिनांक :	13.09.2025					दिवस :-		शनिवार
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) (लालतपड़, डोईवाला, झाझरा)				24.00		—
		ग्रामीण/ (रूड़की, भगवानपुर, मंगलौर, लक्सर)				23.15		ध्यानाकर्षण
		ग्रामीण/ (ज्वालापुर, भूपतवाला, पर्दाथा, पिरानकलियर, चूडियाला)				22.45		ध्यानाकर्षण
		ग्रामीण क्षेत्र				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		—
		(स्माल टाउन कुमाऊ)				24.00		—
		ग्रामीण क्षेत्र (, काशीपुर, बाजपुर, जसपुर, किच्छा)				24.00		—
		ग्रामीण क्षेत्र (खटीमा, रूद्रापुर,, सितारगंज, एल्डीको, महुवाखेरागंज)				24.00		—
		ग्रामीण क्षेत्र				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				20.55	20.55	ध्यानाकर्षण
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकुल पंतनगर				24.00		—
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकुल ज्वालापुर/ 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. 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/सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

दिनांक: 13.09.2025

दिवस : ,शनिवार

A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	23.197	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.665	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रवावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	1.178	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.486	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
कुल उत्पादन		25.526	मि0यू0
(उ0ज0वि0नि0 एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)			
A	BHPL Goa_State	-0.397	मि0यू0
B	हिमांचल का अंश	-2.332	मि0यू0
C	TEHRIPSP	-0.269	मि0यू0
D	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.943	मि0यू0
E	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.713	मि0यू0
F	TAMILNADU_State	0.232	मि0यू0
G	VEDANTA_LIMITED_CG	0.000	मि0यू0
G	CSEB_State	0.000	मि0यू0
H	Khurja	0.702	मि0यू0
I	WB_STATE	0.348	मि0यू0
J	मैजा के उत्पादन का अंश	0.713	मि0यू0
K	TAMILNADU_State	0.290	मि0यू0
L	PCBL_Durgapur	0.000	मि0यू0
M	NUPPL_UP	0.101	मि0यू0
N	NWHPS_SJVN	0.163	मि0यू0
O	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.319	मि0यू0
P	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	1.169	मि0यू0
Total GNA		2.697	मि0यू0
अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]		19.475	मि0यू0
कुल उपलब्धता		48.903	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	48.358	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.623	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	48.981	मि0यू0
शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)		0.545	मि0यू0
Average Frequency		50.00	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	23.815	1127
E2	Final Entitlement	19.475	1013
Power through GNA			
A	BHPL Goa_State		-12
B	हिमांचल का अंश		-97
C	TEHRIPSP		0
D	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश		39
E	बुधहिल के उत्पादन का अंश		30
F	TAMILNADU_State		10
G	VEDANTA_LIMITED_CG		0
G	CSEB_State		0
H	Khurja		29
I	WB_STATE		15
J	मैजा के उत्पादन का अंश		30
K	TAMILNADU_State		12
L	PCBL_Durgapur		0
M	NUPPL_UP		4
N	NWHPS_SJVN		7
O	सिंगोली के उत्पादन का अंश		14
P	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग		49
Total MW (GNA)			129
Total Share from U.P.			118


 AE, SDC

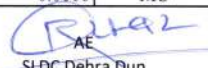
Collective Transaction (OA-PX)			
1	Power TO IEX (DAM)	0.000	0
2	POWER TO RTM-IEX	-0.080	0
3	Power To GDAM IEX	-0.249	-14
5	Power From DAM IEX(UPCL)	2.581	17
6	Power from RTM(UPCL)	0.048	0
7	Power From RTM- PXI	0.000	0
8	Power From GDAM IEX	0.034	0
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.687	0
2	Power from RTM	1.534	63
	Total	2.221	63
	Net Total (DAM)	3.268	17
	Net Total (RTM)	1.502	63
	Net Total (GDAM)	-0.214	-14
	Grand Total (OA-PX)	4.555	66
Power From REMC (OA - REMC)			
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North NR/2025/34762/A/105295	0.066	0
b	ACL_PSS3_KPS1_S_ West-North GNARE/WR/2025/01/01/7411	0.053	0
c	ACL_PSS4_KPS1_W ACLR West-North GNARE/WR/2025/05/31/2461	0.045	0
d	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.359	40
e	HIRIYUR_ZREPL_W LINDEINDIA12 South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.152	7
f	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.363	40
g	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND NR/2025/34765/A/105186	0.108	0
h	KASHI2021/OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2025/34750/A/105189	0.096	0
i	RGMHS3_PSS5_SLPR_S UTTARAKHAND /West-NorthNR/2025/35461/C	0.000	0
j	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.535	0
k	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.765	0
l	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.917	0
m	SRI4PL_BKN2 HZLP North-NorthNR/2025/35198/A/105107	0.035	0
n	RSRPL_GHTND_klm_W West-North GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.129	2
o	RSJPL_FTG3 North-North/ NR/2025/35453/A/104658	0.022	0
p	KASHI2021/OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2025/34750/A/104196	0.000	0
q	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-NorthNR/2025/34765/A/104195	0.000	0
	Total	3.645	88
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
b	HARYANA North-North NR/2025/34127/A/104792	-5.880	-245
	Total (TGNA)	-5.880	-245
Power from URS			
a	DADRT2/UTTARAKHAND_STATE/North-North	0.000	0
	Power To AS GAMA1603	-0.012	0
	Power To SCUC GAMA1603	-1.104	-46
	Net Schedule	23.377	1006
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	22.832	1017
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	0.545	-11
A1	Generation of UJVNL	23.197	1019
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.665	28
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0
A4	Generation of GAMA	1.178	48
A5	Generation of SOLAR	0.486	0
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0
	Total Generation of Uttarakhand	25.526	1095
	Demand of Uttaranchal	48.358	2112
	Load Shedding	0.623	295
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	48.981	2407

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहाय अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

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	
		0.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU	
2	Power From IEX (DAM)			
	0.00 से 24.00 बजे	399.88	Max MW	
		0.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	3.2677475	MU	
3	Power TO RTM- IEX			
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW	
		-80.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	-0.08000	MU	
4	Power From RTM- IEX			
	0.00 से 24.00 बजे	314.37	Max MW	
		0.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	1.58182	MU	
5	Power From RTM- PXI			
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW	
		0.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU	
6	Power To GDAM IEX			
	0.00 से 24.00 बजे	-1.60	Max MW	
		-21.20	Min MW	
	कुल ऊर्जा	-0.24890	MU	
7	Power To AS GAMA1603			
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW	
		-23.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	-0.0115	MU	
8	Power To SCUC GAMA1603			
	0.00 से 24.00 बजे	-46.00	Max MW	
		-46.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	-1.1040	MU	
9	Power From GDAM IEX			
	0.00 से 24.00 बजे	3.58	Max MW	
		0.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	0.0344	MU	
9	Power From REMC (OA - REMC)			
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North NR/2025/34762/A/105295			
	0.00 से 24.00 बजे	9.67	Max MW	
		0.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	0.06649	MU	
b	ACL_PSS3_KPS1_S_West-North GNARE/WR/2025/01/01/7411			
	0.00 से 24.00 बजे	5.66	Max MW	
		0.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	0.05311	MU	
c	ACL_PSS4_KPS1_W ACLR West-North GNARE/WR/2025/05/31/2461			
	0.00 से 24.00 बजे	5.66	Max MW	
		0.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	0.04453	MU	
d	SECI_Trader/GADAG_RSPL_W/South-East-North GNARE/SR/2025/01/16/1345			
	0.00 से 24.00 बजे	40.25	Max MW	
		7.50	Min MW	
	कुल ऊर्जा	0.35926	MU	
e	HIRIYUR_ZREPL_W LINDEINDIA12 South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057			
	0.00 से 24.00 बजे	6.96	Max MW	
		2.51	Min MW	
	कुल ऊर्जा	0.15248	MU	
f	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021			
	0.00 से 24.00 बजे	40.25	Max MW	
		8.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	0.36327	MU	
g	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND NR/2025/34765/A/105186			
	0.00 से 24.00 बजे	13.06	Max MW	
		0.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	0.10811	MU	
h	KASHI2021/OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2025/34750/A/105189			
	0.00 से 24.00 बजे	11.61	Max MW	
		0.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	0.09564	MU	
i	RGMHS3_PSS5_SLPR_S UTTARAKHAND /West-NorthNR/2025/35461/C			
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW	
		0.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	0	MU	
j	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021			
	0.00 से 24.00 बजे	75.50	Max MW	
		0.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	0.5347925	MU	
k	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021			
	0.00 से 24.00 बजे	95.30	Max MW	
		0.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	0.76461	MU	

CR-92
AE, SED c

l	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	145.53	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.91707	MU
m	SRI4PL_BKN2 HZLP North-NorthNR/2025/35198/A/105107		
	0.00 से 24.00 बजे	2.90	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03480	MU
o	RSRPL_GHTND_klm_W West-North GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	12.17	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.12942	MU
p	RSJPL_FTG3 North-North/ NR/2025/35453/A/104658		
	0.00 से 24.00 बजे	2.42	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02178	MU
q	KASHI2021/OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2025/34750/A/104196		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
r	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-NorthNR/2025/34765/A/104195		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
b	HARYANA North-North NR/2025/34127/A/104792		
	0.00 से 24.00 बजे	-245.00	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-5.8800	MU
11	Power From URS		
a	DADRT2/UTTARAKHAND_STATE/North-North		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	MU


 AE
 StDC Dehra Dun

Date : 13.09.2025

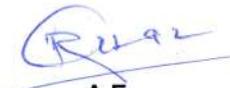
S.No.	Name of Power House from C.S.G.S.	Initial Entitlement (MU)	Power Surrendered (MU)	Final Entitlement (MU)	Final Drawl in MW at Peak Hour
1	ANTA_CRF	0.0000		0.0000	0.00
2	ANTA_GF	0.0000		0.0000	0.00
3	ANTA_LF	0.0000		0.0000	0.00
4	ANTA_RF	0.5088		0.0665	19.39
5	AURY_CRF	0.0000		0.0000	0.00
6	AURY_GF	0.0000		0.0000	0.00
7	AURY_LF	0.0000		0.0000	0.00
8	AURY_RF	0.8130		0.1096	32.71
9	BSIUL	0.0000		0.0000	0.00
10	CHAMERA1	0.2582		0.2302	12.29
11	CHAMERA2	0.0865		0.0836	3.65
12	CHAMERA3	0.1729		0.1064	13.05
13	DADRI_CRF	0.0000		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	0.8922		0.1164	35.12
17	DADRT2	0.1058		0.0691	4.27
18	DHAULIGNGA	0.8766		0.8596	35.71
19	DULHASTI	0.1733		0.1675	6.98
20	Darlipali_NTPC	0.0000		0.0000	0.00
21	FSTPP_III	0.0000		0.0000	0.00
22	JHAJJAR	0.2590		0.1695	10.44
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		0.5102	25.58
27	KISHANGANGA	0.0583		0.0644	4.90
28	KKNP	0.0000		0.0000	0.00
29	KKNPPU2	0.0000		0.0000	0.00
30	KOLDAM	1.3697		1.3249	56.29
31	KOTESHWR	1.0892		1.0904	73.67
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	0.2330		0.2254	9.39
36	NJPC	0.3878		0.3439	14.33
37	NLCEXP	0.0000		0.0000	0.00
38	NLCIST1	0.0000		0.0000	0.00
39	NLCIST2	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	0.0000		0.0000	0.00
44	PARBATI3	0.1872		0.1631	10.87
45	RAMPUR	1.2077		1.0860	45.38
46	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
47	RAPPC	0.5726		0.5539	23.08
48	RAPPD	0.4481		0.4382	18.28
49	RIHAND1	0.4769		0.4613	19.22
50	RIHAND2	0.8794		0.8506	35.44
51	RIHAND3	0.9979		0.9653	40.22
52	RSTPSU1TO6	0.0000		0.0000	0.00
53	RSTPSU7	0.0000		0.0000	0.00
54	SALAL	0.2069		0.1970	8.19
55	SASAN	1.8612		1.7654	73.76
56	SEWA2	0.1683		0.1628	6.93

CR 11/12
AE, SDC

57	SIMHST1	0.0000		0.0000	0.00
58	SIMHST2	0.0000		0.0000	0.00
59	SINGRAULI	2.0239		1.7093	71.31
60	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
61	TALST2	0.0000		0.0000	0.00
62	TANAKPUR	0.3592		0.2298	7.54
63	TANDA2	0.9552		0.7310	37.27
64	TEHRI	2.9025		2.8076	162.76
65	TEHRIPSP	0.2625		0.0000	0.00
66	TelanganaSTPP	0.0000		0.0000	0.00
67	UNCHAHAAR1	0.3770		0.2581	15.20
68	UNCHAHAAR2	0.3677		0.2498	14.82
69	UNCHAHAAR3	0.3026		0.2058	12.20
70	UNCHAHAAR4	0.7404		0.5191	29.84
71	URI	0.2854		0.2793	10.78
72	URI2	0.3132		0.3040	12.47
73	VALLURNTECL	0.0000		0.0000	0.00
	Total	23.81483	0.00000	19.47494	1013.33

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 : 13.09.2025

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shedding	Repair & Maintenance in Transmissi on system/	Transmissio n 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 (11-8)	13
1	1924	1068	902	856	1970	1924	46	0	0	0	0	-46	50.00
2	1892	1065	823	827	1888	1892	-4	0	0	0	0	4	50.08
3	1882	1080	781	802	1861	1882	-21	0	0	0	0	21	50.05
4	1810	1075	774	735	1849	1810	39	0	0	0	0	-39	49.94
5	1807	1012	813	795	1825	1807	18	0	0	0	0	-18	50.00
6	1963	993	917	970	1910	1963	-53	0	0	0	0	53	50.00
7	2017	991	1061	1026	2052	2017	35	0	0	0	0	-35	50.00
8	2053	1029	1113	1024	2142	2053	89	0	0	0	0	-89	50.02
9	2051	1053	1024	998	2077	2051	26	0	0	0	0	-26	50.00
10	2026	1067	855	959	1922	2026	-104	0	0	0	0	104	49.94
11	1890	1065	889	825	1954	1890	64	0	0	0	0	-64	50.05
12	1947	988	871	959	1859	1947	-88	0	0	0	0	88	50.02
13	1897	1011	782	886	1793	1897	-104	0	0	0	0	104	50.08
14	1909	1060	884	849	1944	1909	35	0	0	0	0	-35	49.92
15	2089	1053	1070	1036	2123	2089	34	0	0	0	0	-34	50.08
16	2169	1040	1106	1129	2146	2169	-23	0	0	0	0	23	49.94
17	2332	1118	1158	1214	2276	2332	-56	0	0	0	0	56	49.94
18	2170	1100	1203	1070	2303	2170	133	0	0	0	0	-133	50.05
19	2310	1097	1060	1213	2157	2310	-153	0	0	0	0	153	50.08
20	2112	1095	1005	1017	2100	2112	-12	295	0	0	295	307	50.05
21	2210	1094	1032	1116	2126	2210	-84	155	0	0	155	239	50.10
22	2210	1100	1047	1110	2147	2210	-63	155	0	0	155	218	49.97
23	2213	1103	1131	1110	2234	2213	21	0	0	0	0	-21	50.02
24	2089	1051	1037	1038	2088	2089	-1	0	0	0	0	1	50.05


A.E.

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

(All Figures in MW)

Date : 13.09.2025

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)	Load Not served due to										Unrestricted Demand (F=D+E)
					Notified/Predicted power cuts (E1)	Emergency load shedding instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenance in Transmission system (E3)	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		
Hour						0									
1	1068	902	46	1924	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	1924
2	1065	823	-4	1892	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	1892
3	1080	781	-21	1882	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	1882
4	1075	774	39	1810	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	1810
5	1012	813	18	1807	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	1807
6	993	917	-53	1963	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	1963
7	991	1061	35	2017	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	2017
8	1029	1113	89	2053	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	2053
9	1053	1024	26	2051	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	2051
10	1067	855	-104	2026	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	2026
11	1065	889	64	1890	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	1890
12	988	871	-88	1947	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	1947
13	1011	782	-104	1897	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	1897
14	1060	884	35	1909	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	1909
15	1053	1070	34	2089	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	2089
16	1040	1106	-23	2169	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	2169
17	1118	1158	-56	2332	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	2332
18	1100	1203	133	2170	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	2170
19	1097	1060	-153	2310	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	2310
20	1095	1005	-12	2112	0	0	0	0	-	-	0	295	295	0	2407
21	1094	1032	-84	2210	0	0	0	0	-	-	0	155	155	0	2365
22	1100	1047	-63	2210	0	0	0	0	-	-	0	155	155	0	2365
23	1103	1131	21	2213	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	2213
24	1051	1037	-1	2089	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	2089

 A.E.

SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

 A.E.

SLDC Dehradun

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

Date : 13/09/2025

Rostering Details in Uttarakhand State

S.No	Rostering Area	load in MW	Schedule	Drawl	Freq. (Hz.)	Actual Rostering Time (Hrs.)		Duration	MW	MWH
			MW	MW		From	To	Hrs:min		
1	Furnace of Garhwal	80	1060	1146	50.08	19:00	22:05	03:05	80	247
2	Furnace of Kumaon	75	1060	1146	50.08	19:00	22:05	03:05	75	231
3	R/L of Garhwal (Roorkee, Manglore, Bagwanpur, Laksar)	60	858	1093	50.05	19:20	20:05	00:45	60	45
4	R/L of Gharwal (Jwalapur, Bhupatwala, Padarthia, Pirankaliyar Chudiwala)	80	858	1093	50.05	19:20	20:35	01:15	80	100
										623

TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR

S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration	MW	MWH
				From	To	Hrs:min		
	NIL							
								0

CONTINGENCY PLAN

	400/220/132 KV Substation	Contingency Plan	Time hrs.		Duration
			From	To	Hrs:min
			NIL		



SLDC, Dehradun



SLDC, Dehradun