

दिनांक :	05.07.2026		दिवस :-	रविवार	
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, ज्वालापुर)	24.00	-	
		ग्रामीण / (भूपतवाला, चूडीयाला, पिरानकलियर, पदाथा)	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	-
		८	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 / सह0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

दिनांक:	05.07.2026	दिवस :	रविवार
A1	उत्पादन उ०ज०वि०नि०	22.724	मि०यू०
A2	उत्पादन मिलंगना	0.665	मि०यू०
A3	उत्पादन (श्राववन्ती)	0.000	मि०यू०
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि०यू०
A5	उत्पादन सोलर	0.271	मि०यू०
A6	शुगर मिल	0.000	मि०यू०
कुल उत्पादन		23.660	मि०यू०

(उ०ज०वि०नि० एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार )

	मि०यू०	मे० वाट
1 BHPL Goa_State	-0.496	-10.50
2 हिमाचल का अंश	-2.053	-85.55
3 CESC	-1.951	-81.29
4 CSEB_Beneficiary	-3.000	-125.00
5 TEHRIPSP	-1.180	0.00
6 अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.889	37.04
7 APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	5.222	178.16
8 बुधहिल के उत्पादन का अंश	1.426	59.23
9 JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.752	144.45
10 KHURJA_STPP_UP	1.110	46.23
11 MEJA	0.495	20.63
12 NWHPS_SJVN	0.166	6.93
13 सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.324	13.48
14 उ०प्र० से विद्युत्प्रयाग	1.163	48.45
Total GNA		4.866
Total Share from U.P.		2.55
अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]		16.723
कुल उपलब्धता		52.675
1 मांग की पूर्ति	52.839	मि०यू०
2 आकस्मिक कटौती	0.075	मि०यू०
3 कुल मांग ( i+ii )	52.914	मि०यू०
शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात ( - )		-0.164
Average Frequency		50.02

**Details of Generation, Demand & Drawl from CSGS during Day & at Peak Hour**

S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Demand: 01:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	20.970	935.18
E2	Final Entitlement	16.723	840.64
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	0.000	0.00
2	POWER TO RTM-IEX	-0.538	0.00
3	Power To GDAM IEX	-0.157	-16.70
4	Power From DAM IEX(UPCL)	1.244	375.57
5	Power from RTM(UPCL)	0.952	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.000	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.557	0.00
2	Power from RTM	1.161	0.00
Total		1.717	0.00
Net Total (DAM)		1.801	0.00
Net Total (RTM)		1.575	0.00
Net Total (GDAM)		-0.157	-16.70
Grand Total (OA-PX)		3.220	358.87
Power From REMC (OA - REMC)			
1	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/47874/A/195977	0.003	0.00
2	ACL_ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/48225/C	0.091	0.00
3	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/48303/C	0.036	0.00
4	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.291	18.75
5	HIRIYUR_ZREPL_S South-East-North GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.082	0.00
6	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.070	2.21
7	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	1.166	61.25
8	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/47715/A/195949	0.121	0.00
9	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/47246/A/194994	0.108	0.00
10	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.000	0.00
11	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.463	0.00
12	RSRPL_GHTND_kim_W/West-North/ GNARE/NR/2025/09/05/3681	0.000	0.00
13	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL356671275918866T Date12-10-2021	0.453	0.00
14	SGEL_BKN2 North-NorthGNARE/ GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.106	0.00
15	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North / NR/2026/47598/A/195466	0.042	0.00
t	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/47813/A/195133	0.019	0.00
Total		4.128	82.21

*Royal  
AESDC*

Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
1	ITC2018 South-West-North NR/2026/48121/A/195232	0.045	2.70
2	ITC22018 South-West-North 32.46	0.032	1.93
	Total (TGNA)	0.077	4.63
	Total Medium Term Power	7.974	322.610
	Net Schedule	29.015	1538.61
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	29.179	1627.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	-0.164	-88.39
A1	Generation of UJVNL	22.724	985.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.665	28.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.271	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
	Total Generation of Uttarakhand	23.660	1013.00
	Demand of Uttaranchal	52.839	2640.00
	Load Shedding	0.075	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	52.914	2640.00

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहाय अभियन्ता (आपमानिके)

*(Handwritten Signature)*

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
1	Power From IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	416.50 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	1.80094 MU
2	Power To RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			-200.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.53750 MU
3	Power From RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	257.02 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	2.11278 MU
4	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	-3.20 Max MW
			-16.70 Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.15655 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/2026/47874/A/195977	0.00 से 24.00 बजे	1.93 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.003 MU
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/47433/A/195593	0.00 से 24.00 बजे	7.70 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.07700 MU
a	ACL_ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/48225/C	0.00 से 24.00 बजे	5.63 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.09109 MU
b	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/48303/C	0.00 से 24.00 बजे	3.37 Max MW
			0.96 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03607 MU
c	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.00 से 24.00 बजे	29.75 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.29094 MU
d	HIRIYUR_ZREPL_S South-East-North GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.00 से 24.00 बजे	7.22 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.08181 MU
e	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.00 से 24.00 बजे	7.22 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06973 MU
f	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	61.25 Max MW
			15.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	1.16619 MU
g	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/47715/A/195949	0.00 से 24.00 बजे	13.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.12086 MU
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/47246/A/194994	0.00 से 24.00 बजे	11.56 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.1084 MU
h	RSRPL_BESS_FT3/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

*Rupa*  
AE, SDC

i	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021			
		0.00 से 24.00 बजे	65.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.4629	MU
k	RSRPL_GHTND_klm_WWest-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681			
		0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0	MU
l	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021			
		0.00 से 24.00 बजे	60.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.45289	MU
m	SGEL_BKN2 North-NorthGNARE/ GNARE/NR/2025/04/02/5666			
		0.00 से 24.00 बजे	145.23	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	1.10587	MU
n	SRI4PL_BKN2_HZLP North-North / NR/2026/47598/A/195466			
		0.00 से 24.00 बजे	3.37	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.042	MU
o	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/47813/A/195133			
		0.00 से 24.00 बजे	2.10	Max MW
			0.00	Min MW
			0.01940	MU
10	Power From (OA-TGNA)			
1	ITC2018 South-West-North NR/2026/48121/A/195232			
		0.00 से 24.00 बजे	1.86	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0445	MU
2	ITC22018 South-West-North 32.46			
		0.00 से 24.00 बजे	1.35	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0325	MU

  
 AE  
 SLDC Dehra Dun

Date : 05.07.2026

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	0.3580		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	0.5797		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	0.4532		0.4363	18.13
11	CHAMERA2	0.0000		0.0000	0.00
12	CHAMERA3	0.2266		0.2181	9.03
13	DADRI_CRF	0.6384		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	0.0000		0.0000	0.00
18	DHAULINGGA	1.0737		1.0339	42.81
19	DULHASTI	0.3583		0.3450	14.25
20	JHAJJAR	0.0000		0.0000	0.00
21	KHSTPP_II	0.6346		0.4750	25.46
22	KISHANGANGA	0.0000		0.0000	0.00
23	KOLDAM	1.2504		1.2041	50.17
24	KOTESHWR	0.2610		0.2818	9.49
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.3410		0.3283	13.68
27	NJPC	0.0000		0.0000	0.00
28	PARBATI2	0.3993		0.3845	15.89
29	PARBATI3	0.4544		0.4355	20.18
30	RAMPUR	1.1200		1.0786	44.83
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.3370		0.3245	13.52
33	RAPPD	0.3446		0.3319	13.83
34	RIHAND1	0.8678		0.6849	34.82
35	RIHAND2	0.7690		0.6085	30.85
36	RIHAND3	0.8875		0.7025	35.61
37	SALAL	0.2040		0.1965	8.39
38	SASAN	1.8612		1.5854	74.68
39	SEWA2	0.0270		0.0276	3.18
40	SINGRAULI	2.1430		1.6706	85.99
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.3564		0.3313	15.67
43	TANDA2	0.8537		0.6203	33.17
44	TEHRI	0.5720		0.5257	17.27
45	TEHRIPSP	0.8828		0.8666	100.92
46	UNCHAAR1	0.7774		0.5275	31.19
47	UNCHAAR2	0.3238		0.2195	12.99
48	UNCHAAR3	0.2808		0.1763	11.27
49	UNCHAAR4	0.6857		0.4793	27.51
50	URI	0.3980		0.3831	15.92
51	URI2	0.2494		0.2402	9.94
	<b>Total</b>	<b>20.96954</b>	<b>0.00000</b>	<b>16.72337</b>	<b>840.64</b>

INSTRUCTIONS ISSUED BY HIGHER AUTHORITIES, IF ANY:-

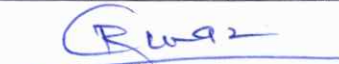
All the Grid disturbances & contingencies are being informed to higher authorities and corrective actions are being taken as per their directions to safeguard the grid

  
A.E  
SLDC DEHRADUN

**Daily Uttarakhand State Power Demand & Availability statement (in MW)**

Date : **05.07.2026**

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenance in Transmission system/ (UJVNL/UP CL	Transmission 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	2640	1013	1539	1627	2552	2640	-88	0	0	0	0	88	50.08
2	2497	1011	1414	1486	2425	2497	-72	0	0	0	0	72	50.00
3	2482	1010	1345	1472	2355	2482	-127	0	0	0	0	127	50.08
4	2474	1012	1416	1462	2428	2474	-46	0	0	0	0	46	50.06
5	2375	1013	1260	1362	2273	2375	-102	0	0	0	0	102	50.02
6	2332	1012	1239	1320	2251	2332	-81	0	0	0	0	81	50.00
7	2208	974	1254	1234	2228	2208	20	0	0	0	0	-20	50.02
8	2064	986	1113	1078	2099	2064	35	0	0	0	0	-35	50.05
9	2119	1007	942	1112	1949	2119	-170	0	0	0	0	170	50.02
10	2056	1026	1005	1030	2031	2056	-25	0	0	0	0	25	50.10
11	2042	1008	898	1034	1906	2042	-136	0	0	0	0	136	50.05
12	1946	988	781	958	1769	1946	-177	0	0	0	0	177	50.21
13	1940	957	1020	983	1977	1940	37	0	0	0	0	-37	50.24
14	1948	969	977	979	1946	1948	-2	0	0	0	0	2	50.18
15	1944	878	1231	1066	2109	1944	165	0	0	0	0	-165	50.02
16	1957	933	1244	1024	2177	1957	220	0	0	0	0	-220	50.05
17	2041	960	1031	1081	1991	2041	-50	0	0	0	0	50	49.89
18	2113	945	1007	1168	1952	2113	-161	0	0	0	0	161	50.02
19	2235	939	1266	1296	2205	2235	-30	0	0	0	0	30	50.02
20	2397	946	1505	1451	2451	2397	54	0	0	0	0	-54	49.97
21	2498	1024	1507	1474	2531	2498	33	0	0	20	20	-13	49.94
22	2466	1026	1450	1440	2476	2466	10	0	0	15	15	5	50.10
23	2451	1030	1403	1421	2433	2451	-18	0	0	20	20	38	50.00
24	2382	957	1384	1425	2341	2382	-41	0	0	16	16	57	49.97

  
A.E

SLDC, Dehradun

## Daily Hourly Demand Report

(All Figures In MW)


Name of State- UTTARAKHAND

Date : 05.07.2026

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)	Load Not served due to								Unrestricted Demand (F=D+E)	
					Notified/Predecided power cuts (E1)	Emergency load shedding instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenance in Transmission system (E3)(UJVNL/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
Hour						0								
1	1013	1539	-88	2640	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2640
2	1011	1414	-72	2497	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2497
3	1010	1345	-127	2482	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2482
4	1012	1416	-46	2474	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2474
5	1013	1260	-102	2375	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2375
6	1012	1239	-81	2332	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2332
7	974	1254	20	2208	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2208
8	986	1113	35	2064	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2064
9	1007	942	-170	2119	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2119
10	1026	1005	-25	2056	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2056
11	1008	898	-136	2042	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2042
12	988	781	-177	1946	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1946
13	957	1020	37	1940	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1940
14	969	977	-2	1948	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1948
15	878	1231	165	1944	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1944
16	933	1244	220	1957	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1957
17	960	1031	-50	2041	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2041
18	945	1007	-161	2113	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2113
19	939	1266	-30	2235	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2235
20	946	1505	54	2397	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2397
21	1024	1507	33	2498	0	0	0	20	-	-	0	0	20	2518
22	1026	1450	10	2466	0	0	0	15	-	-	0	0	15	2481
23	1030	1403	-18	2451	0	0	0	20	-	-	0	0	20	2471
24	957	1384	-41	2382	0	0	0	16	-	-	0	0	16	2398

J.E  
SLDC Dehradun

Name & Designation  
Contact No.

  
A.E  
SLDC Dehradun

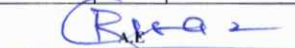
Kind Attn.: MD, UPCL, Urja Bhawan Dehradun.

Date : 05.07.2026

**Rostering Details in Uttarakhand State**

S.No	Rostering Area	load in MW	Schedule	Drawl	Freq. (Hz.)	Actual Rostering Time (Hrs.)		Duration	MW	MWH	Reason of Rostering	
			MW	MW		From	To	Hrs:min				
					NIL							
										0		
<b>TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR</b>												
S.No	Name of S/s	Transmission constraint		Reason		From	To	Hrs:min	MW	MWH	Affected Area	
1	132 KV Substation Kashipur	315 MVA T/F's at 400 KV Kashipur		Due to over loading of 315 MVA T/F's at 400 KV Kashipur		20:11	21:28	1:17	20	26	R/L Kashipur	
2	132 KV Substation Bazpur					21:21	21:50	0:29	30	15	R/L Bazpur	
3	133 KV Substation Rudrapur					21:50	22:45	0:55	15	14	R/L Rudrapur	
4	220 KV Substation M. khera					22:49	23:06	0:17	4	1	R/L M.khera	
									Total	75		
<b>DISTRIBUTION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR</b>												
S.No	Name of S/s	Transmission constraint		Reason		Time hrs.		Duration	MW	MWH	Affected Area	
						From	To	Hrs:min				
										Total	0	

J.E  
SLDC, Dehradun

  
SLDC, Dehradun