

दिनांक :	02.09.2026		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, पर्दाथा)	24.00	—
		ग्रामीण/ (भूपतवाला, घूडीयाला, पिरानकलियर, ज्वालापुर)	24.00	—
3.	नैनीताल	ग्रामीण क्षेत्र	24.00	—
		नैनीताल नगर	24.00	—
4.	पौड़ी	हल्द्वानी नगर	24.00	—
		पौड़ी एवं श्रीनगर क्षेत्र	24.00	—
5.	टिहरी	कोटद्वार क्षेत्र (स्माल टाउन)	24.00	—
		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	—
		जाफरपुर क्षेत्र	24.00	—
		रूद्रपुर क्षेत्र	24.00	—
		(स्माल टाउन कुमाऊ)	24.00	—
		ग्रामीण क्षेत्र (किच्छा, काशीपुर, बाजपुर, जसपुर, खटीमा)	24.00	—
		ग्रामीण (सितारगंज, महुआखेडा, रूद्रपुर, एल्डीको)	24.00	—
10.	चम्पावत	ग्रामीण क्षेत्र	24.00	—
11.	अल्मोडा	ग्रामीण क्षेत्र (Expt. कुमाऊ काशीपुर)	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/अधिशाली अभियन्ता/सहाय अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

फैक्स संख्या- / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-08 / 2026			
पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून			
दिनांक:	02.09.2026	दिवस :	बुधवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	24.135	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.665	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रवावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.245	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	25.045	मि0यू0
(उ0ज0वि0नि0 एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)			
	GNA	मि0यू0	मे0 वाट
a	CESC/GNA/ER/2026/08/01/6289	-2.372	0.00
b	CSEB_Beneficiary/GNA/WR/2026/08/09/8674	0.000	0.00
c	CSEB_Beneficiary/GNA/WR/2026/08/01/2346	0.000	0.00
d	हिमाचल का अंश	-2.288	-95.32
e	TehriPSP	-1.274	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.915	38.13
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	6.987	173.59
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	1.334	60.08
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	3.277	144.66
j	KHURJA_STPP_UP	0.611	25.46
k	MEJA	0.235	10.33
l	NWHPS_SJVN	0.167	6.94
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.236	0.00
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	1.165	48.53
	Total GNA	8.993	412.40
	Total Share from U.P.	2.32	96.99
	अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	17.469	934.00
	कुल उपलब्धता	48.913	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	47.878	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.136	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	48.014	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	1.035	मि0यू0
	Average Frequency	50.02	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	20.395	1095.28
E2	Final Entitlement	17.469	934.00
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-1.004	0.00
2	POWER TO RTM-IEX	-2.843	-80.00
3	Power To GDAM IEX	-0.272	-13.20
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.000	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.024	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.001	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.071	0.00
2	Power from RTM	0.271	0.00
	Total	0.342	0.00
	Net Total (DAM)	-0.933	0.00
	Net Total (RTM)	-2.548	-80.00
	Net Total (GDAM)	-0.270	-13.20
	Grand Total (OA-PX)	-3.751	-93.20

GR 1492

Power From REMC (OA - REMC)			
a	RKCW12345 North-North NR/2026/54938/C	0.100	0.00
b	ABREL_RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/53225/A/223263	0.000	0.00
c	ABREL_RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/53225/A/223027	0.000	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/54902/C	0.062	2.89
e	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.557	40.22
f	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/54869/C	0.075	0.00
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.075	0.00
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.089	7.23
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2	0.548	30.76
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/224199	0.127	0.00
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/54283/A/224204	0.113	0.00
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.019	0.00
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.404	0.00
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.235	8.70
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.698	0.00
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.244	0.00
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/54461/A/224449	0.030	0.00
r	ALPLAIP_LUP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIP_LUP/North-North/ NR/2026/54338/A/224140	0.025	0.00
s	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/50876/A/223210	0.000	0.00
t	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/ NR/2026/54298/A/224083	0.013	0.00
Total		4.414	89.80
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	BHPL/GOA_State/North-West/WR/2026/50963/C	-0.381	-14.00
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/223437	-3.600	-150.00
c	ITCWIN/ITC2018/South-West-North /NR/2026/54337/A/224200	0.039	2.70
d	ITCWIN/ITC22018/South-West-North/ NR/2026/54020/A/224203	0.028	1.74
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/54860/C(Medium Term Power Purchase)	0.658	163.95
f	APL_Raigarh_TPP West-North /NR/2026/51661/A/219795(Medium Term Power Purchase)	0.000	0.00
Total (TGNA)		-3.257	4.39
Total Medium Term Power		10.922	482.20
Net Schedule		23.868	1347.39
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	22.833	1311.00
Surplus(+)/Short(-) (I-J)		1.035	36.39
A1	Generation of UJVNL	24.135	1004.00
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	0.245	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		25.045	1032.00
Demand of Uttaranchal		47.878	2343.00
Load Shedding		0.136	0.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		48.014	2343.00

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशाली अभियन्ता/सहा० अभियन्ता (प्र०भा०नि०के०)

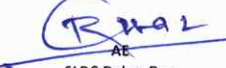
4.39

0.00

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
		-164.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-1.00450	MU
1	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	17.86	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.07101	MU
2	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-300.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-2.84250	MU
3	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	76.86	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.29502	MU
4	Power To GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-23.90	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.27169	MU
5	Power From GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	4.82	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0012	MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/54938/C		
	0.00 से 24.00 बजे	9.64	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.10050	MU
d	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/54869/C		
		5.64	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.07473	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/54902/C		
	0.00 से 24.00 बजे	318.00	Max MW
		1.45	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.06240	MU
f	GADAG_RSPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	40.22	Max MW
		13.79	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.55711	MU
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294		
	0.00 से 24.00 बजे	7.23	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.07453	MU
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057		
	0.00 से 24.00 बजे	7.23	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.08877	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	36.60	Max MW
		11.03	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.54848	MU
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/224199		
	0.00 से 24.00 बजे	13.02	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.12682	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/54283/A/224204		
	0.00 से 24.00 बजे	11.57	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.11281	MU

Rua 2

I	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	0.0186875	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	51.26	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.403905	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	19.17	Max MW
		0.01	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.23471	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	91.76	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.69839	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	164.63	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.24399	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/54461/A/224449		
	0.00 से 24.00 बजे	2.41	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03025	MU
r	ALPLAIP_LUP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIP_LUP/North-North/ NR/2026/54338/A/224140		
	0.00 से 24.00 बजे	2.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02470	MU
s	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/50876/A/223210		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
t	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/ NR/2026/54298/A/224083		
	0.00 से 24.00 बजे	1.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01295	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	BHPL/GOA_State/North-West/WR/2026/50963/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-15.88	Avg MW
	कुल ऊर्जा	-0.3811	MU
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/223437		
	0.00 से 24.00 बजे	-150.00	Avg MW
	कुल ऊर्जा	-3.6000	MU
c	ITCWIND/ITC2018/South-West-North /NR/2026/54337/A/224200		
	0.00 से 24.00 बजे	1.61	Avg MW
	कुल ऊर्जा	0.0386	MU
d	ITCWIND/ITC22018/South-West-North/ NR/2026/54020/A/224203		
	0.00 से 24.00 बजे	1.15	Avg MW
	कुल ऊर्जा	0.0277	MU
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/54860/C(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	27.43	Avg MW
	कुल ऊर्जा	0.6582	MU
f	APL_Raigarh_TPP West-North /NR/2026/51661/A/219795(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Avg MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	MU

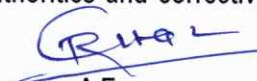

 AE
 SLDC Dehra Dun

Date : 02.09.2026

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	0.3616		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	0.0000		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	0.5760		0.0000	0.00
9	BSIUL	0.0000		0.0000	0.00
10	CHAMERA1	0.2116		0.2147	18.56
11	CHAMERA2	0.0000		0.0000	0.00
12	CHAMERA3	0.1544		0.2063	9.52
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	0.6438		0.0000	0.00
17	DADRT2	0.0000		0.0000	0.00
18	DHAULIGNGA	1.0737		1.0329	45.02
19	DULHASTI	0.3669		0.3539	15.28
20	JHAJJAR	0.0000		0.0000	0.00
21	KHSTPP_II	0.6346		0.3984	17.00
22	KISHANGANGA	0.0000		0.0000	0.00
23	KOLDAM	1.2504		1.2060	50.25
24	KOTESHWR	0.5730		0.8454	54.09
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.3437		0.3314	13.81
27	NJPC	0.0000		0.0000	0.00
28	PARBATI2	0.1010		0.0974	4.24
29	PARBATI3	0.2453		0.2836	15.70
30	RAMPUR	1.1290		1.0889	45.78
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.3403		0.3283	13.68
33	RAPPD	0.3269		0.3154	13.14
34	RIHAND1	0.8678		0.4001	16.67
35	RIHAND2	0.3672		0.3619	15.08
36	RIHAND3	0.8875		0.8558	35.66
37	SALAL	0.2053		0.1980	8.23
38	SASAN	1.5000		1.1957	50.63
39	SEWA2	0.0383		0.0401	4.76
40	SINGRAULI	1.9313		1.8518	77.16
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.3384		0.0731	15.69
43	TANDA2	0.8537		0.7237	33.21
44	TEHRI	1.6850		2.6122	151.41
45	TEHRIPSP	0.9960		0.9605	138.87
46	UNCHAAR1	0.7774		0.3614	13.22
47	UNCHAAR2	0.3238		0.2265	13.01
48	UNCHAAR3	0.0000		0.0000	0.00
49	UNCHAAR4	0.6857		0.4628	27.55
50	URI	0.3740		0.2662	10.07
51	URI2	0.2317		0.1768	6.71
Total		20.39505	0.00000	17.46902	934.00

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: 02.09.2026

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	13 (1-8)	14	
1	1924	1021	924	903	1945	1924	21	0	0	0	0	0	49.96	
2	1903	1022	869	881	1891	1903	-12	0	0	0	0	12	49.95	
3	1869	1022	816	847	1838	1869	-31	0	0	0	0	31	49.91	
4	1824	1024	767	800	1791	1824	-33	0	0	0	0	33	49.99	
5	1832	1022	820	810	1842	1832	10	0	0	0	0	-10	49.70	
6	2021	1019	967	1002	1986	2021	-35	0	0	0	0	25	50.00	
7	2086	1023	1058	1063	2081	2086	-5	0	0	0	0	5	49.94	
8	2060	1029	1024	1031	2053	2060	-7	0	0	0	0	7	50.13	
9	2146	1033	1109	1113	2142	2146	-4	0	0	0	0	4	50.08	
10	2100	1061	1044	1039	2105	2100	5	0	0	0	0	-5	50.05	
11	1964	1066	996	898	2062	1964	98	0	0	0	0	-38	49.92	
12	1907	1085	907	822	1992	1907	85	0	0	0	0	-85	50.02	
13	1906	1096	789	810	1885	1906	-21	0	0	0	0	21	50.16	
14	1592	1011	797	581	1808	1592	216	0	0	185	185	-31	50.10	
15	1892	1000	839	892	1839	1892	-53	0	0	0	0	53	50.02	
16	2068	1025	861	1043	1886	2068	-182	0	0	0	0	-182	50.05	
17	2163	1079	1083	1084	2162	2163	-1	0	0	0	0	0	49.97	
18	2215	1062	1127	1153	2189	2215	-26	0	0	0	0	26	49.97	
19	2300	1050	1381	1250	2431	2300	131	0	0	0	0	-131	50.00	
20	2343	1032	1347	1311	2379	2343	36	0	0	0	0	-36	50.08	
21	2315	1050	1269	1265	2319	2315	4	0	0	0	0	-4	50.02	
22	2198	1061	1085	1137	2146	2198	-52	0	0	0	0	52	49.94	
23	2094	1060	1040	1034	2100	2094	6	0	0	0	0	-6	50.06	
24	2011	1060	1000	951	2060	2011	49	0	0	0	0	-49	50.08	

(Signature)
A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report (All Figures In MW)

Name of State- UTTARAKHAND

Load Not served due to

Date : 02.09.2026

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)	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	1021	924	21	1924	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1924
2	1022	869	-12	1903	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1903
3	1022	816	-31	1869	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1869
4	1024	767	-33	1824	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1824
5	1022	820	10	1832	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1832
6	1019	967	-35	2021	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2021
7	1023	1058	-5	2086	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2086
8	1029	1024	-7	2060	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2060
9	1033	1109	-4	2146	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2146
10	1061	1044	5	2100	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2100
11	1066	996	98	1964	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1964
12	1085	907	85	1907	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1907
13	1096	789	-21	1906	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1906
14	1011	797	216	1592	0	0	0	185	-	-	0	0	185	1777
15	1000	839	-53	1892	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1892
16	1025	861	-182	2068	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2068
17	1079	1083	-1	2163	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2163
18	1062	1127	-26	2215	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2215
19	1050	1381	131	2300	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2300
20	1032	1347	36	2343	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2343
21	1050	1269	4	2315	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2315
22	1061	1085	-52	2198	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2198
23	1060	1040	6	2094	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2094
24	1060	1000	49	2011	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2011

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

R. Nagar
A.E.
SLDC Dehradun

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

Date : 02.09.2026

Rostering Details in Uttarakhand State

S.No	Rostering Area	load in MW	Schedule		Freq. (Hz.)	Actual Rostering Time (Hrs.)			Duration Hrs:min	MW	MWH	Reason of Rostering
			MW	MW		From	To					
1	Furnace of Garhwal				NIL							As per UPCL
2	Furnace of Kumaon										0	
TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR												
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration Hrs:min	MW	MWH	Affected Area			
				From	To							
1	220 KV Substation Roorkee	220 kv S/s Roorkee, 132 kv s/s Laksar & Manglore	Due to tripping of 220 kv Roorkee-Roorkee (PG) line and 220 kv Roorkee-Nara line under in emergency S/D taken by U.P	13:18	14:02	0:44	185	136	Roorkee, Laksar & Manglore			
								136				
CONTINGENCY PLAN												
	400/220/132 kV Substation	Contingency Plan	Time hrs.		Duration Hrs:min	Affected Area						
			From	To								
			NIL									

J.E
SLDC, Dehradun

(Signature)
A.E
SLDC, Dehradun