

फैक्स संख्या- 672 / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-09 / 2019

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून  
नियंत्रणालय द्वारा विभिन्न जनपदों को उपलब्ध कराई गई विद्युत आपूर्ति का विवरण

दिनांक : 01.09.2019			दिवस :-		रविवार
क्रम0 सं0	जनपद का नाम	क्षेत्र	पूर्व दिवस में विद्युत आपूर्ति (घण्टों में)		टिप्पणी
1.	देहरादून	देहरादून	24.00		-
		मसूरी नगर	24.00		-
		त्रयिकेश नगर	24.00		-
		विकास नगर	24.00		-
2.	हरिद्वार	हरिद्वार नगर	24.00		-
		रूड़की नगर	24.00		-
		मंगलौर,डोईवाला,ज्वालापुर, भगवानपुर (स्माल टाउन ग0)	24.00		-
		हरिद्वार/रूड़की, ग्रामीण क्षेत्र	24.00		-
3.	नैनीताल	नैनीताल नगर	24.00		-
		हल्द्वानी नगर	24.00		-
		शेष क्षेत्र	24.00		-
4.	पौड़ी	पौड़ी एवं श्रीनगर क्षेत्र	24.00		-
		कोटद्वार क्षेत्र	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		-
		किच्छ,खटीमा,सितारगंज,बाजपुर क्षेत्र (स्माल टाउन कुमाऊ)	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	उत्तराखण्ड के सभी जनपद (गढ़वाल/कुमाऊ)	स्टील फर्नेस पोषक गढ़वाल/कुमाऊ	24.00	24.00	-
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकूल पंतनगर	24.00		-
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकूल हरिद्वार	24.00		-
		विरल औद्योगिक पोषक गढ़वाल/कुमाऊ	24.00	24.00	-
		शेष स्वतन्त्र औद्योगिक पोषक	24.00		-

ध्यानाकर्षक -

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

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशारी अभियन्ता/सहा0 अभियन्ता (प्रणाली नियंत्रण)



क्र.सं.	विवरण	दिनांक	उत्पत्ति	एकक
1.09.2019				
(a1)	उत्पादन (उत्तराखण्ड)		18.722	MWh
(a2)	उत्पादन (मिशनवा)		0.666	MWh
(a3)	उत्पादन (अलकनन्दा)		4.565	MWh
(a4)	उत्पादन (गामा)		2.322	MWh
(a5)	उत्पादन (सोलर)		0.429	MWh
(a6)	सुगर मिल		0.000	MWh
(a)	कुल उत्पादन		26.704	MWh
	(उत्तराखण्ड एवं मिशनवा की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)			
(b)	विशेषता का अंतर		2.208	MWh
(c)	ऊष्म से विद्युत् उत्पादन		1.160	MWh
(d)	अलकनन्दा के उत्पादन का अंतर		0.912	
(e)	मैजा से उत्पादन का अंतर		0.406	
(f)	सुगर मिल से उत्पादन का अंतर		1.434	MWh
(d)	अंतर से अनुक्रम शेष द्वारा अवशेषित कुल ऊष्म ऊर्जा		13.2843	MWh
(e)	कुल उपलब्धता		36.7477	MWh
(f)	(i) भाग की पूर्ति		34.660	MWh
	(ii) आकस्मिक कटौती		0.000	MWh
	(iii) कुल भाग (i+ii)		34.660	MWh
	शेष उपलब्धता		2.0877	MWh
	समग्रा उपलब्धता का स्तर : अंतर : 348.020 मीटर			
			गण शेष : 30.620 मीटर	
			Average Frequency of the day	50.03 Hz
			DSM Rate	0.71 Rs/kwh

Details of Generation, Demand & Drawl from CSGS during Day & at Peak Hour			
S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Hour (20.00 hrs.)
E(0)	Initial Entitlement as per share	22.0904	1105
E(f)	Final Entitlement	13.2843	660
b1	Actual H.P. Share	2.208	92
b2	Vishnu Prayag Generation share from U.P.	1.160	48
b3	Alaknanda share from U.P.	0.912	38
b4	MEJA का अंतर (30.92 से)	0.406	17
b5	BUDHIL share from L_NR_2019_08	1.434	60
	Total Share from U.P.	2.478	103
Collective Transaction			
1	Power to IEX	1.97509	98
	Total	1.97509	98
1	Power from IEX	0.8949	89
2	Power From PXIL	0.0000	0
	Total	0.8949	89
g1	Net Power from Exchange(+import /- export)	-1.0802	
Bilateral Transactions			
h1	Total	0.0000	0
1	Power to UTTARAKHAND DELHI BYPL North-North NR/2019/64475/D	1.2166	51
2	Power to UTTARAKHAND UTTAR PUNJAB PUNJAB North-North NR/2019/64504/D	1.5256	64
3	Power to UTTARAKHAND WEST BENGAL WBSEDCL North-East ERLDC/2019/20939/A	1.2166	51
h2	Total	3.9587	166
h3	Power from URS	0.094320	
i	Net Schedule (d-b1+b2+b3+b4+b5+g1+h1-h2+h3)	10.044	557
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	7.956	475
	Surplus(-)/Short(+): (I-J)	2.0877	82
a1	Generation of UJVNL	18.722	862
a2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.666	27
a3	Generation From (SEPL)	4.565	190
a4	Generation of GAMA	2.322	92
	Generation of SOLAR	0.429	0
	Generation of SUGAR Mil	0.000	0
	Total Generation of Uttarakhand	26.704	1171
	Demand of Uttaranchal (J+a)	34.660	1646
	Load Shedding	0.000	0
	Unrestricted Demand of Uttaranchal	34.660	1646

अधीक्षक अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहाय अभियन्ता (प्रणाली नियंत्रण)

*Modh*



DETAILS OF POWER INJECT & DRAWL				Date: 01.09.2019	
<b>Collective Transactions</b>					
1	Power To IEX	24:00	घटे	17.24	Max MW
				179.46	Min MW
		कुल ऊर्जा		1.9751	MU
1	Power From IEX	24:00	घटे	94.01	Max MW
				0.59	Min MW
		कुल ऊर्जा		0.89491	MU
<b>Bilateral Transaction</b>					
1	Power to UTTARAKHAND DELHI BYPL North-North NR/2019/64475/D	0.00 से 24.00 घंटे		50.69	MW
		कुल ऊर्जा		1.2166	MU
2	Power to UTTARAKHAND UTTAR PUNJAB PUNJAB North-North NR/2019/64504/D	0.00 से 24.00 घंटे		63.56	MW
		कुल ऊर्जा		1.5256	MU
3	Power to UTTARAKHAND WEST BENGAL WBSECL North-East ERLDC/2019/26939/A	0.00 से 24.00 घंटे		59.69	MW
		कुल ऊर्जा		1.2166	MU
1	Power from URS	0.00 से 24.00 घंटे		3.92	MW
		कुल ऊर्जा		0.094320	MU

S.No.	Name of Power House from C.S.G.S.	Initial Entitlement (MU)	Power Surrendered (MU)	Power Rescheduled	Final Entitlement (MU)	Final Drawl in MW at Peak Hour
1	ANTA GAS	0.00000			0.00000	0.00
2	ANTA LIQUID	0.00000			0.00000	0.00
3	ANTA RELIQUIFIED FUEL	0.55453			0.00000	0.00
4	AURIYA GAS	0.00000			0.00000	0.00
5	AURIYA LIQUID	0.00000			0.00000	0.00
6	AURIYA RELIQUIFIED FUEL	0.89008			0.00000	0.00
7	BSIUL	0.00000			0.00000	0.00
8	CHAMERA I	0.30133			0.29239	12.16
9	CHAMERA II	0.06178			0.05935	2.54
10	CHAMERA III	0.34705			0.32969	14.35
11	DADRI GAS	0.30156			0.29409	12.25
12	DADRI LIQUID	0.00000			0.00000	0.00
13	DADRI RELIQUIFIED FUEL	0.75318			0.18259	29.97
14	DADRI 2	0.00479			0.00125	0.08
15	DHAULIGANGA	1.21168			1.17274	48.86
16	DULHASTI	0.48458			0.47019	20.02
17	JHAJJAR	0.37662			0.10511	0.00
18	KAHALGAON-II	0.61934			0.07267	0.00
19	KISHANGANGA	0.05651			0.04941	2.12
20	KOTESHWAR	0.60770			0.59233	73.98
21	KOLDAM	1.46287			1.43551	59.01
22	NAPP	0.52659			0.50838	21.18
23	NJPC	0.55854			0.54196	22.58
24	PARBATIS	0.28113			0.33160	31.37
25	RAMPUR	1.26341			1.22280	50.95
26	RAPPIC	0.69122			0.66053	27.52
27	RIHAND-I	0.87896			0.09127	0.00
28	RIHAND-II	0.39629			0.04805	0.00
29	RIHAND-III	0.89915			0.10838	0.00
30	SALAL	0.20237			0.19162	8.10
31	SASAN	1.83000			0.70396	0.00
32	SEWA 2	0.06350			0.06161	8.01
33	SINGRAULI	1.83125			0.34084	0.00
34	SINGRAULI_HYDRO	0.00000			0.00000	0.00
35	TANAKPUR	0.34656			0.31839	13.81
36	TEHRI	1.53330			1.63046	165.58
37	UNCHAHAHAR - I	0.67414			0.26301	0.00
38	UNCHAHAHAR - II	0.33481			0.11742	2.04
39	UNCHAHAHAR - III	0.28619			0.10287	1.44
40	UNCHAHAHAR - IV	0.69918			0.24317	0.00
41	URI	0.38383			0.37664	16.38
42	URI-2	0.37636			0.36344	15.25
	<b>TOTAL</b>	<b>22.09039</b>			<b>13.28431</b>	<b>660.40</b>

*Maddh*  
 A.E  
 SLDC DEHRADUN

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

Date :01.09.2019

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/Load shading	Shortage	Frequency (Hz.)
		STATE Gen.	Centre		Total Availability					
			Availability	Drawl						
1	2	3	4	5	6=3+4	7	8=(6-7)	9	10	11
1	1536	803	773	733	1576	1536	40	0	-40	50.02
2	1471	879	742	592	1621	1471	150	0	-150	49.89
3	1397	1114	506	283	1620	1397	223	0	-223	50.00
4	1363	1155	299	208	1454	1363	91	0	-91	50.02
5	1475	1147	292	328	1439	1475	-36	0	36	49.97
6	1341	1002	311	339	1313	1341	-28	0	28	50.18
7	1374	1073	431	301	1504	1374	130	0	-130	50.02
8	1364	1083	335	281	1418	1364	54	0	-54	50.05
9	1345	1119	323	226	1442	1345	97	0	-97	50.00
10	1360	1096	279	264	1375	1360	15	0	-15	50.30
11	1446	1137	298	319	1425	1446	-21	0	21	50.05
12	1454	1166	347	288	1513	1454	59	0	-59	49.97
13	1414	1157	374	257	1531	1414	117	0	-117	50.19
14	1500	1156	318	344	1474	1500	-26	0	26	49.92
15	1400	1191	414	209	1605	1400	205	0	-205	50.05
16	1516	1202	365	314	1567	1516	51	0	-51	50.08
17	1401	1176	358	225	1534	1401	133	0	-133	50.13
18	1526	1153	420	373	1573	1526	47	0	-47	50.05
19	1551	1160	440	391	1600	1551	49	0	-49	50.08
20	1646	1171	557	475	1728	1646	82	0	-82	50.13
21	1633	1172	507	461	1679	1633	46	0	-46	49.94
22	1587	1170	530	417	1700	1587	113	0	-113	50.02
23	1562	1171	480	391	1651	1562	89	0	-89	50.05
24	1514	1171	348	343	1519	1514	5	0	-5	50.13

*M. D. C.*  
A.E  
SLDC, Dehradun



**Daily Hourly Demand Report**

Date: 01.09.2019

(All Figures In MW)

Hour	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										Unmet Demand (F=D-E)	
					Notified/Predecided 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)	Total (E=E1+E2+E3+E4+E5+E6+E7+E8)			
1	803	773	40	1536	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1536
2	879	742	150	1471	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1471
3	1114	506	223	1397	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1397
4	1155	299	91	1363	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1363
5	1147	292	-36	1475	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1475
6	1002	311	-28	1341	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1341
7	1073	431	130	1374	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1374
8	1063	335	54	1364	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1364
9	1119	323	97	1345	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1345
10	1096	279	15	1360	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1360
11	1127	298	-21	1446	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1446
12	1166	347	59	1454	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1454
13	1157	374	117	1414	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1414
14	1156	318	-25	1500	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1500
15	1191	414	205	1400	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1400
16	1202	365	51	1516	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1516
17	1176	358	133	1401	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1401
18	1153	420	47	1526	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1526
19	1160	440	49	1551	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1551
20	1171	557	82	1646	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1646
21	1172	507	46	1633	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1633
22	1170	530	133	1587	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1587
23	1171	480	89	1562	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1562
24	1171	348	5	1514	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1514

SLDC Dehradun

*(Signature)*  
J.E.

Name & Designation  
Contact No.

SLDC Dehradun

*(Signature)*  
A.E.

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

Report date :01.09.2019

**Rostering Details in Uttarakhand State**

S.No	Rostering Area	load in MW		Schedule MW		Drawl MW		Freq. (Hz.)	Actual Rostering		Duration Hrs:min	MWH	Reason of Rostering
		MW	NIL	MW	NIL	MW	NIL		From	To			
	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	
	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	
<b>Total MWH</b>												<b>0</b>	

**Supply interruption due to Transmission Constraints**

S.No	400/220/132 kV Substation	Time hrs.	
		From	To
	NIL	NIL	NIL

**CONTINGENCY PLAN**

	400/220/132 kV Substation	Time hrs.		Affected Area
		From	To	
	NIL	NIL	NIL	NIL

  
P. J. E.  
SLDC, Dehradun

  
A. E.  
SLDC, Dehradun