

फैक्स संख्या-675/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 : 04.09.2019		दिवस :-		बुधवार	
क्रम0 सं0	जनपद का नाम	क्षेत्र	पूर्ण दिवस में विद्युत आपूर्ति (घण्टों में)	टिप्पणी	
1.	देहरादून	देहरादून	24.00	-	
		मसुरी नगर	24.00	-	
		ऋषिकेश 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	-	
		किच्छा,खटीमा,सितारगंज,बाजपुर क्षेत्र (स्माल टाउन कुमाऊ)	24.00	-	
		ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
10.	धम्पावत	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 सेकने 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)

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

दिनांक :- 04.09.2019	दिनांक :	बुधवार	
(a1) उत्पादन अनुसूची/दिनांक		20.076	MWh
(a2) उत्पादन विवरण		0.667	MWh
(a3) उत्पादन (भरावनी)		4.539	MWh
(a4) उत्पादन गामा		2.260	MWh
(a5) उत्पादन सोलर		0.430	MWh
(a6) शुगर मिल		0.000	MWh
(a) कुल उत्पादन		27.972	MWh
(b) (उत्पादित/विनिर्मित एवं निर्यात का डीमंड उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार) निर्यात का अंश		1.9200	MWh
(c) 3000 से अधिक/व्यय		1.1640	MWh
(d) अलकनन्दा से उत्पादन का अंश		0.9140	
(e) मेजा से उत्पादन का अंश		0.4080	
(f) बुध मिल से उत्पादन का अंश		1.4870	MWh
(d) अंश के अनुसार कोट द्वारा आवंटित कुल अंश		14.7907	MWh
(e) कुल उपलब्धता		41.3375	MWh
(f) (i) मांग की पूर्ति		41.1670	MWh
(ii) आरक्षित कटौती		0.0000	MWh
(iii) कुल मांग (i+ii)		41.167	MWh
शेष उपलब्धता		0.1705	MWh
उपलब्धता का स्तर : मांग : 549.750 पीएच		मांग : 549.960 पीएच	
	Average Frequency of the day	50.01	Hz
	DSM Rate	1.42	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(i)	Initial Entitlement as per share	22.5585	1116
E(ii)	Final Entitlement	14.7907	733
b1	Actual H.P. Share	1.920	80
b2	Vishnu Prayag Generation share from U.P.	1.164	48
b3	Alaknanda share from U.P.	0.914	38
b4	MEJA का अंश (30 MW)	0.408	17
b5	BUDHIL share from L_NR_2019_08	1.487	64
	Total Share from U.P.	2.486	103
Collective Transaction			
1	Power to IEX	1.98380	61
	Total	1.98380	61
1	Power from IEX	0.9349	55
2	Power From PXIL	0.0000	0
	Total	0.9349	55
g1	Net Power from Exchange(+import /- export)	-1.9489	
Bilateral Transactions			
h1	Total	0.0000	0
1	Power to UTTARAKHAND DELHI BYPL North-North NR/2019/54403/F	1.2146	51
2	Power to UTTARAKHAND WEST BENGAL WBSEDCL North-East ERLDC/2019/20939/A	1.2146	51
h2	Total	2.4293	102
h3	Power from URS	0.000000	
i	Net Schedule (d-b1+b2+b3+b4+b5+g1+h1-h2+h3)	13.369	715
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	13.195	764
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	0.1705	-49
a1	Generation of UJVNL	20.076	862
a2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.667	27
a3	Generation From (SEPL)	4.539	188
a4	Generation of GAMA	2.260	92
	Generation of SOLAR	0.430	0
	Generation of SUGAR Mill	0.000	0
	Total Generation of Uttarakhand	27.972	1169
	Demand of Uttaranchal (J+a)	41.167	1933
	Load Shedding	0.000	0
	Unrestricted Demand of Uttaranchal	41.167	1933

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

Date: 04.09.2019

DETAILS OF POWER INJECT & DRAWL

Collective Transactions					
1	Power To IEX	24:00	घटे	0.00	Max MW
				161.94	Min MW
				1.9838	MU
1	Power From IEX	24:00	घटे	130.25	Max MW
				3.05	Min MW
				0.93491	MU
Bilateral Transaction					
1	Power to UTTARAKHAND DELHI BYPL North-North NR/2019/64403/F			50.61	MW
		0.00 से 24.00 घंटे		1.2146	MU
2	Power to UTTARAKHAND WEST BENGAL WBSEDCL North-East ERLDC/2019/20939/A			50.61	MW
		0.00 से 24.00 घंटे		1.2146	MU
1	Power from URS			0.00	MW
		0.00 से 24.00 घंटे		0.000000	MU

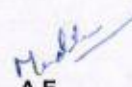
S.No.	Name of Power House from C.S.G.S.	Initial Entitlement (MU)	Power Surrendered (MU)	Power Rescheduled	Final Entitlement (MU)	Final Drawl in MW at Peak Hour
1	ANTA GAS	0.00000			0.00000	0.00
2	ANTA LIQUID	0.00000			0.00000	0.00
3	ANTA RELIQUIFIED FUEL	0.57079			0.00000	0.00
4	AURIYA GAS	0.00000			0.00000	0.00
5	AURIYA LIQUID	0.00000			0.00000	0.00
6	AURIYA RELIQUIFIED FUEL	0.89008			0.00000	0.00
7	BSTUL	0.00000			0.29340	12.22
8	CHAMERA I	0.30133			0.04765	2.55
9	CHAMERA II	0.06178			0.22356	9.31
10	CHAMERA III	0.34705			0.05624	0.00
11	DADRI GAS	0.15078			0.00000	0.00
12	DADRI LIQUID	0.00000			0.22171	37.11
13	DADRI RELIQUIFIED FUEL	0.91522			0.00119	0.05
14	DADRI 2	0.00479			1.17879	49.03
15	DHAULIGANGA	1.21158			0.47182	20.09
16	DULHASTI	0.48458			0.00000	0.00
17	JHAJJAR	0.37682			0.06403	0.00
18	KAHALGAON-II	0.63113			0.10596	4.41
19	KISHANGANGA	0.10883			0.61108	74.24
20	KOTESHWAR	0.62920			1.43800	59.92
21	KOLDAM	1.46287			0.51014	21.26
22	NAPP	0.52659			0.54383	22.66
23	NJPC	0.55854			0.24851	31.48
24	PARGATIS	0.26148			1.22703	51.13
25	RAMPUR	1.26341			0.66283	27.62
26	RAPPC	0.69122			0.24580	0.00
27	RIHAND-I	0.87896			0.15234	0.00
28	RIHAND-II	0.38906			0.46042	0.00
29	RIHAND-III	0.89915			0.19704	8.13
30	SALAL	0.20237			2.01752	88.74
31	SASAN	2.20200			0.06182	2.45
32	SEWA 2	0.06349			1.08248	0.00
33	SINGRAULI	1.53296			0.00000	0.00
34	SINGRAULI HYDRO	0.00000			0.33150	13.85
35	TANAKPUR	0.34656			1.58543	106.16
36	TEHRI	1.61400			0.00000	0.00
37	UNCHAHAAR - I	0.78794			0.00163	0.00
38	UNCHAHAAR - II	0.33481			0.00073	0.00
39	UNCHAHAAR - III	0.28619			0.02033	0.00
40	UNCHAHAAR - IV	0.69918			0.36849	16.61
41	URI	0.39710			0.36138	14.80
42	URI-2	0.37675			14.79066	733.81
	TOTAL	22.55851				

*Mohd*  
A.E.  
SLDC DEHRADUN

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

Date :04.09.2019

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/L oad shading	Shortage	Frequen cy (Hz.)
		STATE Gen.	Centre		Total Availability					
			Availability	Drawl						
1	2	3	4	5	6=3+4	7	8=(6-7)	9	10	11
1	1718	1111	604	607	1715	1718	-3	0	3	50.02
2	1604	1114	513	490	1627	1604	23	0	-23	49.97
3	1535	1114	450	421	1564	1535	29	0	-29	50.02
4	1525	1113	384	412	1497	1525	-28	0	28	50.00
5	1547	1117	360	430	1477	1547	-70	0	70	50.02
6	1663	1115	525	548	1640	1663	-23	0	23	50.10
7	1650	1179	473	471	1652	1650	2	0	-2	50.05
8	1637	1191	402	446	1593	1637	-44	0	44	50.18
9	1716	1204	458	512	1662	1716	-54	0	54	50.12
10	1742	1207	492	535	1699	1742	-43	0	43	50.10
11	1778	1232	545	546	1777	1778	-1	0	1	50.02
12	1808	1209	530	599	1739	1808	-69	0	69	50.05
13	1669	1185	569	484	1754	1669	85	0	-85	49.97
14	1750	1180	542	570	1722	1750	-28	0	28	50.05
15	1752	1177	586	575	1763	1752	11	0	-11	50.00
16	1763	1172	595	591	1767	1763	4	0	-4	50.05
17	1766	1140	651	626	1791	1766	25	0	-25	50.05
18	1711	1120	564	591	1684	1711	-27	0	27	50.00
19	1842	1168	707	674	1875	1842	33	0	-33	50.05
20	1933	1169	715	764	1884	1933	-49	0	49	50.05
21	1861	1168	696	693	1864	1861	3	0	-3	50.05
22	1790	1168	701	622	1869	1790	79	0	-79	50.13
23	1734	1168	565	566	1733	1734	-1	0	1	49.97
24	1671	1165	503	506	1668	1671	-3	0	3	50.02

  
 A.E  
 SLDC, Dehradun

### Daily Hourly Demand Report

Date: 04.09.2019

(All Figures in MW)

Time from Internal resources (Ex-Bus) (A)	Total Generation (B)	Implemented Schedule at State periphery (C)	Deviation From Schedule (C)	Total Met (D=A+B-C)	Load Not served due to					Unrestricted Demand (F=D-E)														
					Notified/Pr edecided 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)										
Hour																								
1	1111	604	-3	1718	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1718
2	1114	513	23	1604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1604
3	1114	450	29	1535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1535
4	1113	384	-28	1525	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1525
5	1117	360	-70	1547	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1547
6	1115	525	-23	1663	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1663
7	1179	473	2	1650	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1650
8	1191	402	-44	1637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1637
9	1204	458	-54	1716	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1716
10	1207	492	-43	1742	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1742
11	1232	545	-1	1778	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1778
12	1209	530	-69	1808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1808
13	1185	569	85	1669	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1669
14	1180	542	-28	1750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1750
15	1177	586	11	1752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1752
16	1172	595	4	1763	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1763
17	1140	651	25	1766	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1766
18	1120	564	-27	1711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1711
19	1168	707	33	1842	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1842
20	1189	715	-49	1933	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1933
21	1168	686	3	1861	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1861
22	1188	701	79	1790	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1790
23	1168	565	-1	1734	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1734
24	1185	503	-3	1671	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1671

  
P. J. E.  
Dehradun

Name & Designation  
Contact No.

  
A. E.  
Dehradun

SLDC Dehradun

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

Report date :04.09.2019

**Rostering Details in Uttarakhand State**

S.No	Rostering Area	load in MW	Schedule		Drawl MW	Freq. (Hz.)	Actual Rostering		Duration Hrs:min	MWH	Reason of Rostering
			MW	MW			From	To			
	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**

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

*(Signature)*  
J.E

SLDC, Dehradun

*(Signature)*  
A.E

SLDC, Dehradun