

फैक्स संख्या-383/एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-01 /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 : 06.01.2018		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	-	
		ऋषिकेश नगर	24.00	-	
		विकास नगर	24.00	-	
2.	हरिद्वार	हरिद्वार नगर	24.00	-	
		रूडकी नगर	24.00	-	
		मंगलौर,डोईवाला,ज्वालापुर, भगवानपुर (स्माल टाउन ग0)	24.00	-	
		हरिद्वार/रूडकी, 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.	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 सिडकुल पंतनगर	24.00	-	-
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकुल 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 आयुक्ति पर ओवरड्रॉल रोकने हेतु राज्य पोषको तथा औद्योगिक पोषको की आपात कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में प्रकृत है।

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

DETAILS OF POWER INJECT & DRAWS

Collection Transmission (TPTCL)					
TPTCL					
1	Power To IEX (MPC)	24.00	0.00	0.00	Max MW
	app. avail		173.40	173.40	Min MW
			1.1200	0.00	Min
			0.00	0.00	Max MW
2	Power From IEX	24.00	0.00	0.00	Min MW
	app. avail		1.00	1.00	Max MW
			1.5000	0.00	Min
			0.00	0.00	Max MW
			1.00	1.00	Min MW
			0.00	0.00	Min
Major Term Open Across					
3	Power From IEX	24.00	0.00	0.00	Max MW
	app. avail		1.00	1.00	Min MW
			0.00	0.00	Min
Bilateral Transmission					
CPCIL					
1	Power from BUDHIL UTTARAKHAND North North NBUDHIL4200P		0.00	0.00	MW
	app. avail		0.0000	0.00	Min
2	Power from ANDHRA PRADESH TEWIND UTTARAKHAND 1200 North West North NBUDHIL4000A		1.24	1.24	MW
	app. avail		0.0000	0.0000	Min
3	Power from ANDHRA PRADESH TEWIND UTTARAKHAND 1200 South West North NBUDHIL4000A		1.24	1.24	MW
	app. avail		0.0000	0.0000	Min
4	Power from UTTARAKHAND JENHIRE_NORTH West North NBUDHIL4200A		0.47	0.47	MW
	app. avail		0.0000	0.0000	Min
5	Power from WEST BENGAL TATA HALDIA/WB UTTARAKHAND East North NBUDHIL4300A		0.23	0.23	MW
	app. avail		1.0000	1.0000	Min
6	Power from UTTARAKHAND PUNJAB PUNJAB North North NBUDHIL4200A NBUDHIL4200A		0.00	0.00	MW
	app. avail		4.0000	4.0000	Min
7	Power from UTTARAKHAND WEST BENGAL CESC East North NBUDHIL4300A		0.00	0.00	MW
	app. avail		0.0000	0.0000	Min
8	Power from UTTARAKHAND BIHAR/BAND TPTCL_DIPPY East North NBUDHIL4300A		0.00	0.00	MW
	app. avail		0.0000	0.0000	Min
9	Power from UTTARAKHAND RAJASTHAN VAPI_KAJ North North NBUDHIL4300A		0.10	0.10	MW
	app. avail		0.0000	0.0000	Min
Power from URG					
1			0.00	0.00	MW
	app. avail		0.0000	0.0000	Min

S.No.	Name of Power House from C.S.G.S.	Initial Entitlement (MW)	Power Surrendered (MW)	Power Restricted (MW)	Final Entitlement (MW)	Final Drawn in MW at Peak Hour
1	ANTA GAS	0.0000			0.0000	0.00
2	ANTA LIQUID	0.0000			0.0000	0.00
3	ANTA RELIEF/FUELED FUEL	0.0000			0.0000	0.00
4	KUNTA GAS	0.0000			0.0000	0.00
5	AURTA LIQUID	0.0000			0.0000	0.00
6	AURTA RELIEF/FUELED FUEL	0.0000			0.0000	0.00
7	SRUL	0.0000			0.0000	0.00
8	CHAMERA I	0.0625			0.0625	0.06
9	CHAMERA II	0.0625			0.0625	0.06
10	CHAMERA III	0.0625			0.0625	0.06
11	DADRI GAS	0.0000			0.0000	0.00
12	DADRI LIQUID	0.0000			0.0000	0.00
13	DADRI RELIEF/FUELED FUEL	0.0000			0.0000	0.00
14	DADRI 2	0.0000			0.0000	0.00
15	CHALUKYANGA	0.0000			0.0000	0.00
16	DUGHATI	0.0000			0.0000	0.00
17	JHAJJAR	0.0000			0.0000	0.00
18	KAHALASOLI	0.0000			0.0000	0.00
19	KANAWANGA	0.0000			0.0000	0.00
20	KOTESHWAR	0.0000			0.0000	0.00
21	KOLBAM	0.0000			0.0000	0.00
22	NAPP	0.0000			0.0000	0.00
23	NAPC	0.0000			0.0000	0.00
24	PARSATI	0.0000			0.0000	0.00
25	RAMPUR	0.0000			0.0000	0.00
26	RAPP	0.0000			0.0000	0.00
27	RHAND-I	0.0000			0.0000	0.00
28	RHAND-II	0.0000			0.0000	0.00
29	RHAND-III	0.0000			0.0000	0.00
30	SALSI	0.0000			0.0000	0.00
31	SABAR	0.0000			0.0000	0.00
32	SEWA 1	0.0000			0.0000	0.00
33	SINGRAULI	0.0000			0.0000	0.00
34	SINGRAULI HYDRO	0.0000			0.0000	0.00
35	TANAKPUR	0.0000			0.0000	0.00
36	TEHR	0.0000			0.0000	0.00
37	UNCHAHAR - I	0.0000			0.0000	0.00
38	UNCHAHAR - II	0.0000			0.0000	0.00
39	UNCHAHAR - III	0.0000			0.0000	0.00
40	UNCHAHAR - IV	0.0000			0.0000	0.00
41	URI	0.0000			0.0000	0.00
42	URI-2	0.0000			0.0000	0.00
	TOTAL	0.0000			0.0000	0.00

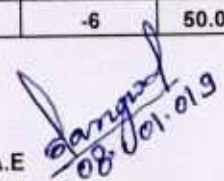
A.C.
 S.D.C. DEHRADUN

Signature
 08.01.2019

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

Date :06.1.2019

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	1324	430	891	894	1321	1324	-3	0	3	50.00
2	1335	422	873	913	1295	1335	-40	0	40	50.00
3	1302	459	853	843	1312	1302	10	0	-10	50.00
4	1288	451	842	837	1293	1288	5	0	-5	50.00
5	1371	465	869	906	1334	1371	-37	0	37	50.05
6	1507	462	1053	1045	1515	1507	8	0	-8	49.94
7	1762	565	1164	1197	1729	1762	-33	0	33	50.02
8	1982	814	1227	1168	2041	1982	59	0	-59	50.00
9	2006	816	1279	1190	2095	2006	89	0	-89	50.00
10	1950	828	1159	1122	1987	1950	37	0	-37	50.02
11	1808	654	1224	1154	1878	1808	70	0	-70	49.84
12	1653	627	1130	1026	1757	1653	104	0	-104	50.08
13	1581	572	961	1009	1533	1581	-48	0	48	50.10
14	1500	593	905	907	1498	1500	-2	0	2	50.13
15	1496	620	945	876	1565	1496	69	0	-69	50.05
16	1503	616	968	887	1584	1503	81	0	-81	50.02
17	1525	607	954	918	1561	1525	36	0	-36	50.00
18	1742	785	1126	957	1911	1742	169	0	-169	50.10
19	1828	842	1079	986	1921	1828	93	0	-93	50.02
20	1697	801	950	896	1751	1697	54	0	-54	50.00
21	1600	661	816	939	1477	1600	-123	0	123	50.00
22	1487	700	762	787	1462	1487	-25	0	25	49.99
23	1326	627	699	699	1326	1326	0	0	0	49.84
24	1233	633	606	600	1239	1233	6	0	-6	50.05

A.E. 
SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Date: 06.12.2018

(All Figures in MW)

Time	Total Generation from Internal resources (Ex-Bus) (A)	Implemented Drawal Schedule at State periphery (B)	Deviation From Schedule (C)	Total Met (E=B+C-D)	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)	Unrestricted Demand (F=D+E)
Hour														
1	430	891	-3	1324	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1324
2	422	873	-40	1335	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1335
3	459	853	10	1302	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1302
4	451	842	5	1288	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1288
5	485	869	-37	1371	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1371
6	462	1053	8	1507	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1507
7	565	1164	-33	1762	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1762
8	814	1227	59	1982	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1982
9	816	1279	89	2006	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2006
10	828	1199	37	1950	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1950
11	854	1224	70	1808	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1808
12	827	1130	104	1653	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1653
13	572	981	-48	1581	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1581
14	593	905	-2	1500	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1500
15	620	945	69	1496	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1496
16	616	968	81	1503	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1503
17	607	954	36	1525	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1525
18	765	1126	169	1742	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1742
19	842	1079	93	1828	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1828
20	801	950	54	1697	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1697
21	651	816	-123	1600	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1600
22	700	762	-25	1487	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1487
23	627	699	0	1326	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1326
24	833	606	6	1233	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1233

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

06.12.2018
[Signature]

Report date : 6.1.2019

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

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
						From	To			
	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	
	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	
Total MWH									0	

Supply interruption due to Transmission Constraints

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

CONTINGENCY PLAN

	400/220/132 kV Substation	Affected Area
	From	To
	NIL	NIL

J.E.
SLDC, Dehradun

610.10.80
A.E.
SLDC, Dehradun