

फॉक्स संख्या- 380 / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-1 / 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 : 03.01.2019		दिवस :-		वृहस्पतिवार	
	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	-	
		रूढ़की नगर	24.00	-	
		मंगलौर,डोईवाला,ज्वालापुर, भगवानपुर (स्माल टाउन ग0)	24.00	-	
		हरिद्वार/रूढ़की, ग्रामीण क्षेत्र	23.00	ध्यानाकर्षण	
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	15.00	ध्यानाकर्षण	
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	20.20	22.15	ध्यानाकर्षण
		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 विकल्प ऊपर तालिका में अंकित है।

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

पारदर्शित कालखण्ड की मांग/आवक्यता विवरण, देहरादून

क्र.सं.	विवरण	दिनांक	कूलमांग	एनएनडीसीसी
	03.01.2019			
(a1)	उत्पन्न (अवशिष्ट)		9.551	मुक्त
(a2)	उत्पन्न (विद्युत)		0.201	मुक्त
(a3)	उत्पन्न (अवशिष्ट)		3.312	मुक्त
(a4)	उत्पन्न (गैस)		0.000	मुक्त
(a5)	उत्पन्न (सौर)		0.560	मुक्त
(a6)	सुगर मिल		0.867	मुक्त
(a)	कुल उत्पन्न		14.4910	मुक्त
	(अवशिष्ट) का विवरण की तैयारी उत्पन्न रिपोर्ट में उपलब्ध है			
(b1)	विद्युत का अंतर		0.5230	मुक्त
(b2)	उत्पन्न से विद्युत		0.2030	मुक्त
(b3)	अवशिष्ट से उत्पन्न का अंतर		0.1460	मुक्त
(d)	अंतर से अलग अलग उत्पन्न अवशिष्ट कुल अंतर		12.0521	मुक्त
(e)	कुल उत्पन्न (एनएनडीसीसी)		0.0000	मुक्त
(f)	(i) अंतर की पूर्ति		36.6420	मुक्त
	(ii) अवशिष्ट अंतर		0.7070	मुक्त
	(iii) कुल अंतर (एनएनडीसीसी)		39.3490	मुक्त
	अंतर से की गयी मांग के अतिरिक्त बिना पत्र आयात			
	उत्पन्न (अवशिष्ट) का अंतर - अंतर 0.9350 मीटर		-0.9350	मुक्त
		मांग से 20.000 मीटर		
		Average Frequency of the day	49.98	Hz
		DSM Rate	2.61	Rs./kwh

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

S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Hour (18.00 hrs.)
E(i)	Initial Entitlement as per share	16.1986	973
E(f)	Final Entitlement	12.0521	820
d	Actual LSGS Share Received (E(f)-L)	12.0521	770
b1	Actual H.P. Share	0.5230	22
b2	Vishnu Prayag Generation share from U.P.	0.2030	8
b3	Alakhanda share from U.P.	0.1460	6
	Total Share from U.P.	0.3490	14
Collective Transactions (UPCL)			
UPCL			
1	Power to IEX (UPCL)	2.04610	0
g1	Total	2.04610	0
1	Power from IEX	0.9504	0
2	Power From PXIL	0.0000	0
g1	Total	0.9504	0
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from IEX	0.7554	0
2	Power from PXIL	0.0000	0
g2	Total	0.7554	0
Bilateral Transactions			
UPCL			
1	Power from BUDHILUTTARAKHAND North-North NR/2018/54200/F	0.2022	0
2	Power from WEST BENGAL TATA HALDIA(WB) UTARAKHAND East-North NR/2018/53069/A	1.3807	58
3	Power from ANDHRAPRADESH ITCWIND UTARAKHAND Dico 2018 South-West-North NR/2018/54051/A	0.0468	2
4	Power from ANDHRAPRADESH ITCWIND UTARAKHAND itc2018 South-West North NR/2018/54048/A	0.0374	2
5	Power from UTTARAKHAND JPNIGRIE_JNSTPP West-North NR/2018/52965/A	2.3748	99
6	Power from UTTARAKHAND PUNJAB PUNJAB North-North NR/2018/52629/NR/2018/52982/A	4.9181	205
7	Power from UTTARAKHAND WEST BENGALCESC East-North NR/2018/53050/A	0.8880	0
8	Power from UTTARAKHAND JHARKHAND TPTCL_DHPPB East-North NR/2018/53068/A	0.5952	25
9	Power from UTTARAKHAND RAJASTHAN VSPL-RAJ North-North NR/2019/54313/D	1.2000	50
	Total	11.6432	441
UPCL			
h2	Total	0.0000	0
1	Power from URS	0.035091	
i	Net Schedule (d-b1+b2+b3+g1+g2+h1-h2)	23.2160	1160
j	Actual Draw(as per hourly data sheet)	24.151	1144
	Surplus(+)/Short(-) (i-j)	-0.9350	16
u1	Generation of UJVNL	9.551	646
a2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.201	9
a3	Generation From (SEPL)	3.312	200
a4	Generation of GAMA	0.000	0
	Generation of SOLAR	0.560	0
	Generation of SUGAR Mill	0.867	37
	Total Generation of Uttarakhand	14.4910	892
	Demand of Uttaranchal (J+a)	36.6420	2036
	Load Shedding	0.707	0
	Unrestricted Demand of Uttaranchal	39.3490	2036

*Signature*  
03.01.2019



DETAILS OF POWER INJECT & DRAW					
Calculated Transactions (UPCL)					
UPCL					
Power To EX (UPCL)	30.00	14.00	0.00	0.00	Max MW
				111.10	Min MW
				1.0000	MU
Power From EX	14.00		0.00	103.00	Max MW
				0.00	Min MW
				0.0000	MU
Short Term Open Access					
Power From EX	14.00		0.00	103.00	Max MW
				0.00	Min MW
				0.0000	MU
Bilateral Transaction					
UPCL					
Power from WEST UTTARAKHAND North North NE201854080P				0.00	MW
				0.0000	MU
Power from ANDHRA PRADESH DE WIND UTTARAKHAND Hrs 2018 North West North NE201854091A				0.00	MW
				0.0000	MU
Power from ANDHRA PRADESH DE WIND UTTARAKHAND Hrs 2018 North West North NE201854092A				0.00	MW
				0.0000	MU
Power from UTTARAKHAND IPNIGRIE_INSTP West North NE201852965A				0.00	MW
				0.0000	MU
Power from WEST BENGAL TATA BALIHA(W) UTTARAKHAND East North NE201854095A				0.00	MW
				0.0000	MU
Power from UTTARAKHAND PUNJAB PUNJAB North North NE201852629A NE201852921A				0.00	MW
				0.0000	MU
Power from UTTARAKHAND WEST BENGAL CDM East North NE201852099A				0.00	MW
				0.0000	MU
Power from UTTARAKHAND JHARKHAND IPECL JHPPPE East North NE201853008A				0.00	MW
				0.0000	MU
Power from UTTARAKHAND RAJASTHAN VSPL_BJA/ North North NE201854111H				0.00	MW
				0.0000	MU
Power from URB					
				0.00	MW
				0.0000	MU

S.No.	Name of Power House from C.S.G.S.	Initial Entitlement (MU)	Power Guaranteed (MU)	Power Restricted	Final Entitlement (MU)	Final Demand 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 HELIQUIFIED FUEL	0.00015			0.00015	0.00
4	AURTYA GAS	0.00000			0.00000	0.00
5	AURTYA LIQUID	0.00000			0.00000	0.00
6	AURTYA HELIQUIFIED FUEL	0.00004			0.00004	0.00
7	BSILU	0.00000			0.00000	0.00
8	CHAMERA I	0.00204			0.00204	16.12
9	CHAMERA II	0.01292			0.01292	4.82
10	CHAMERA III	0.02764			0.02764	7.06
11	DADRI GAS	0.36284			0.36284	4.82
12	DADRI LIQUID	0.00000			0.00000	0.00
13	DADRI HELIQUIFIED FUEL	0.01177			0.01177	0.00
14	DADRI I	0.00079			0.00079	0.00
15	DHAULGARDA	0.18772			0.18772	46.51
16	DULHASTI	0.17004			0.17004	0.00
17	JHAJJAR	0.24787			0.24787	0.00
18	KHALGAON I	0.63449			0.63449	16.88
19	KERAMANGA	0.01826			0.01826	0.84
20	KOTESHWARI	0.62872			0.62872	71.83
21	KOLDAM	0.18169			0.18169	33.34
22	NAPP	0.24238			0.24238	11.27
23	NUPC	0.00152			0.00152	16.76
24	PARGATO	0.00000			0.00000	0.88
25	RAMPUR	0.21271			0.21271	44.84
26	RAPPC	0.07379			0.07379	22.59
27	RHARD-I	0.87481			0.87481	24.81
28	RHARD-II	0.77288			0.77288	15.21
29	RHARD-III	0.88417			0.88417	25.89
30	SALAL	0.83278			0.83278	3.33
31	SALUN	0.22889			0.22889	88.26
32	SEWA I	0.01488			0.01488	7.25
33	SINGRAULI	1.00882			1.00882	42.87
34	SINGRAULI_HYDRO	0.00000			0.00000	0.00
35	TANAKPUR	0.08772			0.08772	1.24
36	TRISHI	1.48932			1.48932	162.04
37	UNCHAHAR - I	0.78793			0.78793	21.46
38	UNCHAHAR - II	0.53297			0.53297	9.40
39	UNCHAHAR - III	0.20527			0.20527	17.41
40	UNCHAHAR - IV	0.09194			0.09194	27.89
41	URB	0.10383			0.10383	2.01
42	URB-2	0.08644			0.08644	1.09
	TOTAL	16.18875			12.08210	822.72

A.E.  
BLOC DEHRADUN

*Handwritten signature and date:*  
04.10.2019

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

Date :03.01.2019

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load 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	1206	256	826	950	1082	1206	-124	0	124	50.00
2	1278	337	819	941	1156	1278	-122	0	122	49.95
3	1256	361	834	895	1195	1256	-61	0	61	49.97
4	1289	392	793	897	1185	1289	-104	0	104	49.92
5	1365	378	847	987	1225	1365	-140	0	140	49.92
6	1544	375	1042	1169	1417	1544	-127	0	127	49.94
7	1878	524	1236	1354	1760	1878	-118	0	118	50.02
8	1834	761	1127	1073	1888	1834	54	150	96	50.00
9	1983	772	1163	1211	1935	1983	-48	150	198	49.94
10	1870	753	1091	1117	1844	1870	-26	150	176	50.02
11	1674	592	1113	1082	1705	1674	31	80	49	50.00
12	1589	595	1015	994	1610	1589	21	80	59	49.84
13	1545	542	961	1003	1503	1545	-42	0	42	50.00
14	1493	546	995	947	1541	1493	48	0	-48	50.02
15	1473	551	970	922	1521	1473	48	0	-48	50.05
16	1583	514	946	1069	1460	1583	-123	0	123	49.92
17	1607	526	1048	1081	1574	1607	-33	0	33	49.89
18	2036	892	1160	1144	2052	2036	16	0	-16	49.86
19	1925	929	987	996	1916	1925	-9	70	9	49.84
20	1774	923	878	851	1801	1774	27	70	-27	49.97
21	1832	912	861	920	1773	1832	-59	0	59	50.08
22	1651	790	816	861	1606	1651	-45	0	45	50.16
23	1442	693	744	749	1437	1442	-5	0	5	50.01
24	1404	575	762	829	1337	1404	-67	0	67	50.01

A.E  
SLDC, Dehradun

*Handwritten signature and date: 03.01.2018*



Daily Hourly Demand Report

Hour	Total Generation from Internal resources (E-Bio) (A)	Employment Schedule at State periphery (B)	Deviation From Schedule (C)	Total Met (E-B-C)	Notified/Projected power cuts (E1)	Emergencies load shedding instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenance in Transmission system (E3)	Transmission Constraint (E4)	Repair & Maintenance in Distribution system (E5)	Distraction Constraint (E6)	Financial Constraints (E7)	Any Other Reason (E8)	Total (E-E1-E2-E3-E4-E5-E6-E7-E8)	Theoretical Demand (E-D+E)
1	295	828	-124	1206	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1206
2	327	819	-122	1229	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1229
3	351	824	-51	1256	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1256
4	392	793	-104	1289	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1289
5	378	847	-140	1265	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1265
6	379	1542	-127	1544	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1544
7	324	1228	-118	1478	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1478
8	751	1127	54	1934	0	150	0	0	-	-	0	0	0	1984
9	772	1163	-48	1903	0	150	0	0	-	-	0	0	0	2133
10	753	1091	-48	1879	0	150	0	0	-	-	0	0	0	2020
11	592	1113	21	1674	0	80	0	0	-	-	0	0	0	1754
12	895	1015	21	1591	0	80	0	0	-	-	0	0	0	1671
13	542	981	-47	1545	0	80	0	0	-	-	0	0	0	1625
14	546	985	-48	1573	0	80	0	0	-	-	0	0	0	1609
15	551	970	-48	1573	0	80	0	0	-	-	0	0	0	1473
16	514	948	-122	1283	0	80	0	0	-	-	0	0	0	1583
17	528	1048	-33	1607	0	80	0	0	-	-	0	0	0	1607
18	882	1153	28	2106	0	80	0	0	-	-	0	0	0	2106
19	920	887	-8	1925	0	70	0	0	-	-	0	0	0	1985
20	923	878	-27	1794	0	70	0	0	-	-	0	0	0	1844
21	912	881	-59	1833	0	80	0	0	-	-	0	0	0	1832
22	790	816	-45	1651	0	80	0	0	-	-	0	0	0	1651
23	893	744	-5	1412	0	80	0	0	-	-	0	0	0	1442
24	878	782	-47	1401	0	80	0	0	-	-	0	0	0	1401

*Signature*  
04.01.2019

J.E  
SLDC Dehradun

Name & Designation  
Contact No.

A.E  
SLDC Dehradun

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

Report date : 03.01.2019

**Rostrering Details in Uttarakhand State**

S.No	Rostrering Area	load in MW	Schedule		Drawl MW	Freq. (Hz.)	Actual Rostrering		Duration Hrs:min	MWH	Reason of Rostrering
			MW	MW			From	To			
1	R/L Kumaon	70	1302	1354	49.92	07:05	08:20	01:15	88	NRLDC instructed to restrict overdrawl As per Schedule	
2	R/L Garhwal	80	1301	NA	49.92	07:25	08:25	01:00	80		
3	Furnace of Garhwal	80	1205	NA	49.84	08:30	12:10	03:40	293		
4	Furnace of Kumaon	70	1205	NA	49.84	08:30	10:15	01:45	123		
5	R/L Kumaon	70	1031	NA	49.78	18:20	02:05	07:45	123		
<b>Total MWH</b>										<b>707</b>	

**Supply interruption due to Transmission Constraints**

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

**CONTINGENCY PLAN**

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

J.E  
SLDC, Dehradun

A.E  
SLDC, Dehradun

*Signature*  
04.01.2019