

फैक्स संख्या- 381 / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-01 / 2019

प्रान्तीय मार निस्तारण केन्द्र

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

दिनांक : 04.01.2019		दिवस :-		शुक्रवार
क्रम सं०	जनपद का नाम	क्षेत्र	पूर्व दिवस में विद्युत आपूर्ति (घण्टों में)	टिप्पणी
			24.00	-
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, बोईवाला, ज्वालपुर, भगवानपुर (स्माल टाउन गड)	24.00	-
		हरिद्वार / रूढ़की, ग्रामीण क्षेत्र	21.25	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.	चमौली	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-
8.	रूढ़प्रयाग	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-
9.	उधमसिंह नगर	काशीपुर क्षेत्र	24.00	-
		रूढ़पुर क्षेत्र	24.00	-
		किष्क, खटीमा, सितारगंज, बाजपुर क्षेत्र (स्माल टाउन कुमाऊं)	21.00	ध्यानाकर्षण
		ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-
10.	भम्पावत	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-
11.	अल्मोडा	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-
12.	विश्वीरगढ़	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	22.35	18.55 ध्यानाकर्षण
13.	उत्तराखण्ड के सभी जनपद (गढ़वाल / कुमाऊं)	स्टील फर्नेस पोषक गढ़वाल / कुमाऊं	24.00	-
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकुल पंतनगर	24.00	-
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकुल हरिद्वार	24.00	-
		विरल औद्योगिक पोषक गढ़वाल / कुमाऊं	24.00	24.00
		शेष स्वतन्त्र औद्योगिक पोषक	24.00	-

ध्यानाकर्षक -

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

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

विवरण	दिनांक	घण्टा	रेट
04.01.2019		9.102	₹/kwh
(a1) उपरोक्त उपरोक्त		0.200	₹/kwh
(a2) उपरोक्त उपरोक्त		4.863	₹/kwh
(a3) उपरोक्त (उपरोक्त)		0.000	₹/kwh
(a4) उपरोक्त गाम		0.195	₹/kwh
(a5) उपरोक्त सोलर		0.845	₹/kwh
(a6) सुगर मिल		15.2050	₹/kwh
(a) कुल उपरोक्त			
(उपरोक्त/दिनांक पर विवरण की सही उपरोक्त निर्दिष्ट की उपरोक्त)		0.5040	₹/kwh
(b1) उपरोक्त का अंक		0.2040	₹/kwh
(b2) उपरोक्त से उपरोक्त		0.1420	₹/kwh
(b3) उपरोक्त से उपरोक्त का अंक		11.7253	₹/kwh
(d) अंक से उपरोक्त काल उपरोक्त कुल अंक		0.0000	₹/kwh
(e) कुल उपरोक्त (e+a)		39.7800	₹/kwh
(f) (i) उपरोक्त कुल		0.7390	₹/kwh
(ii) उपरोक्त उपरोक्त		40.5190	₹/kwh
(iii) कुल उपरोक्त (f+ii)			
अंक से अंक यही उपरोक्त उपरोक्त किया गया उपरोक्त		-1.3660	₹/kwh
उपरोक्त उपरोक्त का अंक - अंक - 2017-1800	अंक से 250420	Average Frequency of the day	49.96 Hz
		DSM Rate	2.51 Rs./kwh

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

S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Hour 18:00 hrs.
E(0)	Initial Entitlement as per share	15.8754	980
E(f)	Final Entitlement	11.7253	814
d	Actual I.SGS Share Received (E(f)-L)	0.5040	21
b1	Actual H.P. Share	0.2040	8
b2	Vishnu Prayag Generation share from U.P.	0.1420	6
b3	Alaknanda share from U.P.	0.3460	14
Total Share from U.P.			
Collective Transaction (UPCL)			
UPCL		2.24183	0
1	Power to IEX (UPCL)		0
g1	Total	2.24183	0
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from IEX	0.0000	0
2	Power From PXIL	0.0000	0
g1	Total	0.0000	0
Bilateral Transactions			
UPCL			
1	Power from BUDHILUTTARAKHAND North-North NR/2018/54200/F	0.2022	29
2	Power from WEST BENGAL TATA HALDIA(WB) UTARAKHAND East-North NR/2018/53069/A	1.3807	58
3	Power from ANDHRAPRADESH ITCWIND UTARAKHAND Dite 2018 South-West-North NR/2018/54051/A	0.0468	2
4	Power from ANDHRAPRADESH ITCWIND UTARAKHAND Itc22018 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 BENGALDESC 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/2019/54351/D	2.1162	93
	Total	12.5593	513
UPCL			
h2	Total	0.0000	0
Power from URS			
1		0.056149	
i	Net Schedule (d-b1+b2+b3+g1+g2+h1-h2)	23.2090	1131
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	24.578	1132
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	-1.3660	-1
a1	Generation of UJVNL	9.102	507
a2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.200	9
a3	Generation From (SEPL)	4.863	205
a4	Generation of GAMA	0.000	0
	Generation of SOLAR	0.195	0
	Generation of SUGAR Mill	0.845	37
	Total Generation of Uttarakhand	15.2050	758
		39.7800	1890
	Demand of Uttaranchal (J+a)	0.739	150
	Load Shedding	40.5190	2040
	Unrestricted Demand of Uttaranchal		

अधीनशा अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहायक अभियन्ता (प्रणाली नियंत्रण)

Handwritten signature and date: 08.01.19

Date: 04.01.2019

DETAILS OF POWER INJECT & DRAWS

Collective Transaction (UPCL)					
UPCL					
1	Power To: EX (UPCL)	14.00	00	0.00	Max MW
	qtr. avail			233.22	Min MW
				2.2408	NO
				1.97	Max MW
				1.97	Min MW
				0.0000	NO
Short Term Open Access					
1	Power From: EX	14.00	00	108.61	Max MW
	qtr. avail			1.01	Min MW
				0.4834	NO
Bilateral Transaction					
UPCL					
1	Power from BUBBLE UTTARAKHAND North North NB24185400/A			0.42	MW
	qtr. avail			0.2421	NO
2	Power from ANDHRA PRADESH ULWIND UTTARAKHAND Hse 3118 South West North NB20165000/A			1.00	MW
	qtr. avail			0.8808	NO
3	Power from ANDHRA PRADESH ULWIND UTTARAKHAND Hse 2710 South West North NB20185400/A			1.50	MW
	qtr. avail			0.8274	NO
4	Power from UTTARAKHAND JHOGHIE JONTFF West North NB20185200/A			99.55	MW
	qtr. avail			2.1749	NO
5	Power from WEST BENGAL TATA HALDIA/WE UTTARAKHAND East North NB24185400/A			01.21	MW
	qtr. avail			1.2897	NO
6	Power from UTTARAKHAND PUNJAB PUNJAB North North NB24185200/A NID00632400/A			204.92	MW
	qtr. avail			4.9181	NO
7	Power from UTTARAKHAND WEST BENGAL CDM East North NB20185200/A			16.59	MW
	qtr. avail			0.8884	NO
8	Power from UTTARAKHAND BHARUGHANI TPL1, 1077P East North NB20185200/A			11.88	MW
	qtr. avail			0.2891	NO
9	Power from UTTARAKHAND RAJASTHAN VPS, RAJ South North NB20185400/D			98.27	MW
	qtr. avail			2.1192	NO
Power from URD					
1				0.33	MW
	qtr. avail			0.006109	NO

S.No	Name of Power House from C.S.S.S.	Total Entitlement (MW)	Power Generated (MW)	Power Rescheduled	Final Entitlement (MW)	Final Drawl in MW at Peak Hour
1	ANTA GAS	0.88888			0.00000	0.88
2	ANTA LIQUID	0.88888			0.00000	0.88
3	ANTA RELIEFIED FUEL	0.20870			0.88888	2.00
4	AURIA GAS	0.00000			0.88888	0.00
5	AURIA LIQUID	0.00000			0.88888	0.00
6	AURIA RELIEFIED FUEL	0.92954			0.00000	0.93
7	BELL	0.00000			0.00118	12.00
8	CHAMERA I	0.06284			0.02950	4.82
9	CHAMERA II	0.03681			0.04528	4.17
10	CHAMERA III	0.04200			0.18841	10.87
11	DAORI GAS	0.20050			0.88888	0.00
12	DAORI LIQUID	0.20050			0.00000	0.00
13	DAORI RELIEFIED FUEL	0.72812			0.00000	0.00
14	DADRI 2	0.18121			0.50057	48.51
15	DHAILGANGA	0.00000			0.00000	0.00
16	DULHASTI	0.24787			0.11892	8.21
17	KAJALGAR	0.07492			0.48448	28.55
18	KAJALGAR-E	0.07492			0.01482	4.84
19	KISHANGANJ	0.01528			0.66187	72.00
20	KOTESHWAR	0.05885			0.17818	82.04
21	KOLDAM	0.18285			0.27044	11.27
22	NAPP	0.00100			0.88759	10.18
23	NAPC	0.00000			0.88888	0.00
24	PALIBATI	0.29558			0.28412	44.84
25	SAMPUR	0.21284			0.02864	22.48
26	SAPPC	0.07112			0.79321	38.01
27	RISAND-I	0.87482			0.38206	16.21
28	RISAND-II	0.34818			0.82743	26.59
29	RISAND-III	0.02240			0.63482	3.02
30	SALAL	1.20200			2.18887	88.78
31	SARAN	0.08487			0.02888	7.28
32	SICRA 2	0.02468			1.88000	41.20
33	SINGRAULI	1.88882			0.00000	0.00
34	SINGRAULI HYDRO	0.00000			0.00000	2.14
35	TANAPUR	0.88888			1.52888	152.04
36	TEHR	1.61000			0.62387	31.48
37	UNCHAHAR - I	0.19101			0.22817	10.21
38	UNCHAHAR - II	0.22287			0.21887	11.41
39	UNCHAHAR - III	0.28827			0.00000	27.08
40	UNCHAHAR - IV	0.88888			0.50327	4.83
41	URI-1	0.18282			0.88000	1.10
42	URI-2	0.08474			11.73820	878.87
	TOTAL	18.87948				

A.E
 SLOC DEHRADUN

Gangwal
 08.01.2019

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

Date :04.01.2019

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	1335	462	780	873	1242	1335	-93	0	93	50.08
2	1319	437	778	882	1215	1319	-104	0	104	49.99
3	1269	432	782	837	1214	1269	-55	0	55	50.05
4	1281	478	777	803	1255	1281	-26	0	26	50.13
5	1363	480	865	883	1345	1363	-18	0	18	50.00
6	1538	462	1050	1076	1512	1538	-26	0	26	50.13
7	1788	487	1238	1301	1725	1788	-63	0	63	49.84
8	2093	830	1144	1263	1974	2093	-119	0	119	49.82
9	2132	854	1204	1278	2058	2132	-74	0	74	49.84
10	1928	870	1084	1058	1954	1928	26	80	54	49.84
11	1816	661	1149	1155	1810	1816	-6	0	6	49.83
12	1784	672	1019	1112	1691	1784	-93	0	93	50.13
13	1583	548	936	1035	1484	1583	-99	80	179	49.97
14	1541	546	977	995	1523	1541	-18	80	98	50.05
15	1579	634	954	945	1588	1579	9	0	-9	49.94
16	1705	627	1005	1078	1632	1705	-73	0	73	50.02
17	1793	648	1141	1145	1789	1793	-4	0	4	49.97
18	1890	758	1131	1132	1889	1890	-1	150	151	50.10
19	1793	821	1053	972	1874	1793	81	185	104	50.05
20	1819	778	926	1041	1704	1819	-115	105	220	50.05
21	1860	765	884	1095	1649	1860	-211	35	246	49.89
22	1649	704	891	945	1595	1649	-54	35	89	50.08
23	1507	670	818	837	1488	1507	-19	0	19	50.02
24	1415	638	749	777	1387	1415	-28	0	28	50.05

A.E. *[Signature]*
SLDC, Dehradun
08-01-2019

Daily Hourly Demand Report

Date: 04.1.2019

(All Figures in MW)

Name of State- UTTARAKHAND

Hour	Total Generation from Internal resources (Ex-Bus) (A)	Implemented Schedule at State periphery (B)	Deviation From Schedule (C)	Total Met (E=B+C-D)	Notified/Pre-ordered power cuts (E1)	Emergency load shedding instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenance in Transmission system (E3)	Transmission Constraints (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)
1	462	780	-93	1335	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1335
2	437	778	-104	1319	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1319
3	432	782	-55	1269	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1269
4	478	777	-26	1281	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1281
5	480	865	-18	1363	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1363
6	462	1050	-26	1538	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1538
7	487	1238	-63	1788	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1788
8	830	1144	-119	2093	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2093
9	854	1204	-74	2132	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2132
10	870	1084	26	1928	0	80	0	0	-	-	0	0	80	2008
11	661	1149	-6	1816	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1816
12	672	1019	-93	1784	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1784
13	548	936	-99	1593	0	80	0	0	-	-	0	0	80	1663
14	546	977	-18	1541	0	80	0	0	-	-	0	0	80	1621
15	634	954	9	1579	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1579
16	627	1005	-73	1705	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1705
17	648	1141	-4	1793	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1793
18	758	1131	-1	1890	0	150	0	0	-	-	0	0	150	2040
19	821	1053	81	1793	0	185	0	0	-	-	0	0	185	1978
20	778	928	-115	1819	0	105	0	0	-	-	0	0	105	1924
21	765	884	-231	1860	0	35	0	0	-	-	0	0	35	1895
22	704	891	-54	1649	0	35	0	0	-	-	0	0	35	1684
23	670	818	-19	1507	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1507
24	638	748	-28	1415	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1415

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E.
SLDC Dehradun

Signature
08/01/2019

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

Report date : 04.01.2019

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			
1	R/L Garhwal	80	1134	1236	NA	49.81	09:24	10:34	01:10	93	NRLDC instructed to restrict overdrawl As per Schedule
2	R/L Kumaon	70	937	1094	NA	49.94	12:10	13:30	01:20	93	
3	R/L Garhwal	80	NA	NA	NA	50.00	17:45	19:10	01:25	113	
4	R/L Kumaon	70	NA	NA	NA	50.02	18:35	20:15	01:40	117	
5	Furnace of Garhwal	80	NA	NA	NA	50.05	13:30	14:55	01:25	113	
6	Furnace of Kumaon	70	NA	NA	NA	49.94	17:05	18:00	00:55	64	
7	Furnace of Kumaon	35	NA	NA	NA	50.10	18:00	22:10	04:10	146	
Total MWH										739	

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	Time hrs.		Affected Area
			From	To	
	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL

J.E
SLDC, Dehradun

08/01/2019
A.E
SLDC, Dehradun

