

फैक्स संख्या- 674/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 : 03.09.2019		दिवस :-		मंगलवार	
	जनपद का नाम	क्षेत्र	पूर्ण 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	-	
		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	-	
			24.00	-	
5.	टिहरी	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
6.	उत्तरकाशी	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
7.	धमौली	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	-	
		किष्का,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 कग आवृत्ति पर ओवरड्रॉल शेकने हेतु राज्य पोषकों तथा औद्योगिक पोषकों की आपात कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

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

दिनांक : 03.09.2019	दिनांक :	मंगलवार	
(a1) उत्पादन कार्यालयिक		19.139	किग्व
(a2) उत्पादन प्रिलाना		0.665	किग्व
(a3) उत्पादन (सरावनी)		4.448	किग्व
(a4) उत्पादन गामा		2.272	किग्व
(a5) उत्पादन सोलर		0.591	किग्व
(a6) सुगर मिल		0.000	किग्व
(a) कुल उत्पादन		27.115	किग्व
(अपव्ययित एवं मिलाना की वीक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)			
(b) डिमंड का अंश		2.0160	किग्व
(c) उद्गम से विद्युत्प्रदान		1.1640	किग्व
(d) अलकनन्दा के उत्पादन का अंश		0.9110	
(e) मेजा के उत्पादन का अंश		0.4080	
(f) बुध मिल के उत्पादन का अंश		1.4390	किग्व
(d) अंश के अनुक्रम कोष्ठ द्वारा असीमित सुद कर्ज		18.1717	किग्व
(e) कुल उपलब्धता		43.4446	किग्व
(f) (i) मांग की पूर्ति		43.9620	किग्व
(ii) आकस्मिक कटौती		0.0000	किग्व
(iii) कुल मांग (i+ii)		43.962	किग्व
कोष्ठ से की गयी मांग के अतिरिक्त किवा गया आयात		-0.5174	किग्व
घण्टागत उत्पादन का स्तर : अंश : 349.540 मीटर	घण्टा वर्र 349.440 मीटर		
	Average Frequency of the day	50.00	Hz
	DSM Rate	1.78	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	19.7542	1002
E(f)	Final Entitlement	18.1717	986.986
b1	Actual H.P. Share	2.016	84
b2	Vishnu Prayag Generation share from U.P.	1.164	48
b3	Alaknanda share from U.P.	0.911	38
b4	MEJA का अंश (30 स्लै)	0.408	17
b5	BUDHIL share from L_NR_2019_08	1.439	60
	Total Share from U.P.	2.483	103
Collective Transaction			
1	Power to IEX	2.29754	101
	Total	2.29754	101
1	Power from IEX	0.7998	64
2	Power From PXIL	0.9000	0
	Total	0.7998	64
g1	Net Power from Exchange(=import /- export)	-1.4878	
Bilateral Transactions			
h1	Total	0.0000	0
1	Power to UTTARAKHAND DELHI BYPL North-North NR/2019/64403/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	0.178942	
i	Net Schedule (d-b1+b2+b3+b4+b5+g1+h1-h2+h3)	16.330	928
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	16.847	881
	Surplus(+)/Short(-) [I~J]	-0.5174	47
a1	Generation of UJVNL	19.139	799
a2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.665	27
a3	Generation From (SEPL)	4.448	184
a4	Generation of GAMA	2.272	91
	Generation of SOLAR	0.591	0
	Generation of SUGAR Mill	0.000	0
	Total Generation of Uttarakhand	27.115	1101
	Demand of Uttaranchal (J+a)	43.962	1982
	Load Shedding	0.000	0
	Unrestricted Demand of Uttaranchal	43.962	1982

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

Maal

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

Date :03.09.2019

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	1746	1110	544	636	1654	1746	-92	0	92	50.02
2	1720	1155	553	565	1708	1720	-12	0	12	49.97
3	1694	1159	530	535	1689	1694	-5	0	5	50.01
4	1684	1160	535	524	1695	1684	11	0	-11	50.02
5	1671	872	538	799	1410	1671	-261	0	261	50.00
6	1693	943	652	750	1595	1693	-98	0	98	49.98
7	1765	1114	698	651	1812	1765	47	0	-47	50.05
8	1738	1138	601	600	1739	1738	1	0	-1	50.08
9	1813	1164	634	649	1798	1813	-15	0	15	49.97
10	1904	1221	656	683	1877	1904	-27	0	27	50.00
11	1921	1184	655	737	1839	1921	-82	0	82	50.13
12	1845	1196	737	649	1933	1845	88	0	-88	50.02
13	1818	1184	660	634	1844	1818	26	0	-26	50.00
14	1897	1176	620	721	1796	1897	-101	0	101	50.08
15	1921	1177	719	744	1896	1921	-25	0	25	50.13
16	1955	1133	722	822	1855	1955	-100	0	100	49.97
17	1855	1106	798	749	1904	1855	49	0	-49	50.08
18	1813	1105	711	708	1816	1813	3	0	-3	49.92
19	1979	1102	791	877	1893	1979	-86	0	86	50.02
20	1982	1101	928	881	2029	1982	47	0	-47	50.08
21	1911	1101	848	810	1949	1911	38	0	-38	49.86
22	1897	1105	773	792	1878	1897	-19	0	19	49.92
23	1829	1106	676	723	1782	1829	-47	0	47	50.10
24	1743	1107	667	636	1774	1743	31	0	-31	49.97

Madh
A.E
SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Date: 01.09.2019

(All Figures in MW)

Name of State-UTTARAKHAND	Total Generation from Inter-Regional resources (EX-Bus) (A)	Implementation of Revised Schedule at State periphery (B)	Deviation From Schedule (C)	Total Met (D=A+B-C)	Notified/Prorated power cuts (E1)	Emergency load instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenance in Transmission system (E3)	Transmission Constraint (E4)	Repair & Maintenance in Distributed system (E5)	Distributions Constraint (E6)	Financial Constraints (E7)	Any Other Reasons (Please specify) (E8)	Total (E-E1)+E2+E3+E4+E5+E6+E7+E8	Unrestricted Demand (F-D+E)
1	1110	544	-92	1746	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1746
2	1165	553	-12	1720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1720
3	1189	530	-5	1694	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1694
4	1169	525	13	1684	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1684
5	872	533	-263	1671	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1671
6	943	652	-98	1693	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1693
7	1114	618	47	1765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1765
8	1128	601	1	1738	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1738
9	1164	634	-35	1813	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1813
10	1221	656	-27	1904	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1904
11	1184	655	-82	1921	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1921
12	1196	727	88	1845	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1845
13	1184	660	26	1818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1818
14	1176	620	-101	1897	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1897
15	1177	719	-25	1921	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1921
16	1133	722	-100	1955	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1955
17	1196	798	46	1855	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1855
18	1105	711	3	1813	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1813
19	1102	791	-46	1979	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1979
20	1101	828	47	1982	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1982
21	1101	848	38	1911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1911
22	1105	773	-19	1897	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1897
23	1106	476	-47	1829	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1829
24	1107	667	31	1743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1743

(Signature)

Name & Designation

Contact No.

(Signature)

A.E.

SLDC Dehradun

Report date :03 .09.2019

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
		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	
Total MWH												0	

Supply interruption due to Transmission Constraints

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

CONTINGENCY PLAN

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

(Signature)
J.E

SLDC, Dehradun

(Signature)
A.E

SLDC, Dehradun