

फैक्स संख्या- 213 / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-08 / 2018

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र
पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून
नियंत्रणालय द्वारा विभिन्न जनपदों को उपलब्ध कराई गई विद्युत आपूर्ति का विवरण

दिनांक : 01.08.2018		दिवस :-		बुधवार	
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	-	
		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.	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 आवृत्ति पर ओवरड्रॉल रोकने हेतु राज्य पोषकों तथा औद्योगिक पोषकों की आपात कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

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

पावर ट्रांसमिशन कार्पोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

दिनांक	विवरण	अवधि	युनिट	दिवस
01.06.2018				
(a1)	उत्पादन अनुमति		17.588	MWh
(a2)	उत्पादन विनिमय		0.665	MWh
(a3)	उत्पादन (हरणनी)		0.000	MWh
(a4)	उत्पादन गैर		0.000	MWh
(a5)	उत्पादन सोलर		0.495	MWh
(a6)	शुगर मिल		0.000	MWh
(a)	कुल उत्पादन		18.7480	MWh
	(आवधिकारिता एवं विनिमय की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट की अवधि)			
(b1)	विभाजन का अंश		1.2480	MWh
(b2)	उपरो में विभाजन		1.1600	MWh
(b3)	अलकानंदा से उत्पादन का अंश		0.9160	MWh
(d)	अंश के अनुसंधान द्वारा आश्रित युनिट अंश		15.5399	MWh
(e)	कुल उपलब्धता (e+d)		35.1159	MWh
(f)	(i) मांग की पूर्ति		39.1300	MWh
	(ii) आकस्मिक कटौती		0.0000	MWh
	(iii) कुल मांग (i+ii)		39.1300	MWh
	शेष उपलब्धता		0.3979	MWh
	समस्या उत्पन्न का समय - आज - 325.060 मीटर			
		एक वर्ष - 326.640 मीटर		
		Average Frequency of the day	49.99	Hz
		DSM Rate	1.99	Rs./kwh

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

S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Hour: 21:00 hrs.
E(D)	Initial Entitlement as per share	20.6085	871
E(f)	Final Entitlement	15.5399	657
d	Actual I.SGS Share Received (E(f)-L)	15.5399	657
b1	Actual H.P. Share	1.2480	52
b2	Vishnu Prayag Generation share from U.P.	1.1600	48
b3	Alaknanda share from U.P.	0.9160	38
	Total Share from U.P.	2.0760	86
Collective Transaction (UPCL)			
UPCL			
1	Power to IEX (UPCL)	0.00000	0
g1	Total	0.00000	0
1	Power from IEX	8.1131	0
2	Power From PXIL	0.0000	0
g1	Total	8.1131	0
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from IEX	0.2493	538
2	Power from PXIL	0.0000	0
g2	Total	0.2493	538
Bilateral Transactions			
UPCL			
1	Power from BUDHIL UTTARAKHAND North-North NRLDC/NR50062/F	1.4134	58
2	Power from SAINJ UTTARAKHAND North-NorthNRLDC/NR48784/A	0.5899	24
3	Power from UTTARAKHAND JHARKHAND TPTCL_DHPPB East-West-North NRLDC/NR48914/A	1.1491	52
4	Power from UTTARAKHAND JHARKHAND TPTCL_DHPPB East-North NRLDC/NR48914/A	0.1015	0
h1	Total	3.2539	134
UPCL			
5	Power to UTTARAKHAND PUNJAB PUNJAB North-NorthNRLDC/NR48252/A	7.2677	303
h2	Total	7.2677	303
1	Power from URS	0.063438	
i	Net Schedule (d-b1+b2+b3+g1+g2+h1-h2)	20.7799	1064
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	20.382	1022
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	0.3979	42
a1	Generation of UJVNL	17.588	739
a2	Generation of Bhillangana Hydro Project	0.665	27
a3	Generation From (SEPL)	0.000	0
a4	Generation of GAMA	0.000	0
	Generation of SOLAR	0.495	0
	Generation of Sugar Mill	0.000	0
	Total Generation of Uttarakhand	18.7480	766
	Demand of Uttaranchal (J+a)	39.1300	1788
	Load Shedding	0.000	0
	Unrestricted Demand of Uttaranchal	39.1300	1788

Handwritten signatures and date:
 Vinayak
 02-08-2018

DETAILS OF POWER INJECT & DRAWL				Date: 01.08.2018	
Collective Transactions (UPCL)					
UPCL					
1	Power To IEX (UPCL)	00:00	24:00	0.00	Max MW
	एन डी			0.00	Min MW
	एन डी			0.0000	MU
1	Power From IEX	24:00		95.04	Max MW
	एन डी			4.64	Min MW
				8.11309	MU
Short Term Open Access					
1	Power From IEX	24:00		538.70	Max MW
	एन डी			275.79	Min MW
				0.2493	MU
Bilateral Transaction					
UPCL					
1	Power from BUDHIL UTTARAKHAND North-North NRLDC/NR5062/F	0.00 से 24.00 एन डी		58.89	MW
	एन डी			1.4134	MU
2	Power from SAJJI UTTARAKHAND North-North NRLDC/NR48784/A	0.00 से 24.00 एन डी		24.58	MW
	एन डी			0.5899	MU
3	Power from UTTARAKHAND JHARKHAND TPCL, DHPPB East-West-North NRLDC/NR48914/A	0.00 से 24.00 एन डी		47.83	MW
	एन डी			1.1491	MU
4	Power from UTTARAKHAND JHARKHAND TPCL, DHPPB East-North NRLDC/NR48914/A	0.00 से 24.00 एन डी		4.22	MW
	एन डी			0.1015	MU
5	Power to UTTARAKHAND PUNJAB PUNJAB North-North NRLDC/NR48252/A	0.00 से 24.00 एन डी		302.82	MW
	एन डी			7.2677	MU
1	Power from URS	0.00 से 24.00 एन डी		2.64	MW
	एन डी			0.063438	MU

S.No.	Name of Power House from C.S.O.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	0.12149			0.00000	0.00
3	ANTA RELIQUIFIED FUEL	0.24313			0.00000	0.00
4	AURIYA GAS	0.06387			0.03328	0.00
5	AURIYA LIQUID	0.29875			0.00000	0.00
6	AURIYA RELIQUIFIED FUEL	0.20221			0.00000	0.00
7	BSIUL	0.00000			0.00000	0.00
8	CHAMERA I	0.45200			0.44027	18.34
9	CHAMERA II	0.00000			0.00000	0.00
10	CHAMERA III	0.22518			0.22015	9.41
11	DADRI GAS	0.00000			0.00000	0.00
12	DADRI LIQUID	0.32736			0.00000	0.00
13	DADRI RELIQUIFIED FUEL	0.32340			0.00000	0.00
14	DADRT 2	0.00000			0.00000	0.00
15	DHAULGANGA	1.07387			1.04501	45.55
16	DULHASTI	0.25339			0.26413	15.61
17	JHAJJAR	0.00000			0.00000	0.00
18	KAHALGAON-II	1.26898			0.26642	0.00
19	KISHANGANGA	0.00000			0.00000	0.00
20	KOTESHWR	1.47633			1.24340	66.87
21	KOLDAM	1.25149			1.23047	51.27
22	NAPP	0.34010			0.32961	13.73
23	NJPC	0.00000			0.00000	0.00
24	PARBATI3	0.06502			0.17227	10.01
25	RAMPUR	1.12233			1.07725	45.32
26	RAPPC	0.33456			0.32259	13.44
27	RHAND-I	0.87010			0.54671	34.96
28	RHAND-II	0.76908			0.53300	30.90
29	RHAND-III	0.88670			0.49241	0.00
30	SALAL	0.19940			0.19323	8.06
31	SASAN	1.83000			1.75391	73.08
32	SEWA 2	0.09030			0.04874	4.83
33	SINGRAULI	1.42288			1.25103	57.16
34	SINGRAULI_HYDRO	0.00000			0.00000	0.00
35	TANAKPUR	0.00000			0.00000	0.00
36	TEHRU	2.23400			2.70403	131.40
37	UNCHAHAH - I	0.78611			0.34505	0.00
38	UNCHAHAH - II	0.16511			0.07559	0.00
39	UNCHAHAH - III	0.28390			0.14880	0.00
40	UNCHAHAH - IV	0.80000			0.00000	0.00
41	URI	0.39609			0.38444	15.89
42	URI-2	0.25082			0.21635	10.17
	TOTAL	20.60553			15.63987	657.91

A.E
SLDC DEHRADUN

Handwritten signature and date:
02-08-2018

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

Date :01.08.2018

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rosterin g/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	1533	759	788	774	1547	1533	14	0	-14	49.92
2	1479	758	764	721	1522	1479	43	0	-43	50.08
3	1446	758	782	688	1540	1446	94	0	-94	50.01
4	1479	758	766	721	1524	1479	45	0	-45	50.00
5	1171	759	921	712	1380	1471	209	0	-209	50.01
6	1576	760	915	816	1675	1576	99	0	-99	50.10
7	1612	765	938	847	1703	1612	91	0	-91	50.10
8	1637	775	787	862	1562	1637	-75	0	75	50.00
9	1658	795	736	863	1531	1658	-127	0	127	50.05
10	1718	800	807	918	1607	1718	-111	0	111	50.02
11	1681	796	793	885	1589	1681	-92	0	92	50.02
12	1689	840	824	849	1664	1689	-25	0	25	49.94
13	1546	826	810	720	1636	1546	90	0	-90	50.18
14	1709	818	788	891	1606	1709	-103	0	103	50.05
15	1664	805	891	859	1696	1664	32	0	-32	50.02
16	1772	803	874	969	1677	1772	-95	0	95	50.05
17	1752	773	892	979	1665	1752	-87	0	87	50.02
18	1656	752	935	904	1687	1656	31	0	-31	50.08
19	1653	758	983	895	1741	1653	88	0	-88	50.00
20	1750	765	1075	985	1840	1750	90	0	-90	49.94
21	1788	766	1064	1022	1830	1788	42	0	-42	49.94
22	1637	761	990	876	1751	1637	114	0	-114	49.97
23	1585	761	909	824	1670	1585	85	0	-85	50.02
24	1538	761	843	777	1604	1538	66	0	-66	50.05

A.E
SLDC, Dehradun

Singhal
02-08-2018

Daily Hourly Demand Report

Date: 01.08.2018

(All Figures in MW)

Time	Name of State- UTTARAKHAND	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-empted power cuts (E1)	Emergency load shedding instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenance in Transmission system (E3)	Transmission Constraint (E4)	Load Not served due to				Any Other Reason (Please specify) (E8)	Total (E=E1+E2+E3+E4+E5+E6+E7+E8)	Unrestricted Demand (F=D+E)
										Repair & Maintenance in Distribution system (E5)	Distribution Constraint (E6)	Financial Constraints (E7)				
Hour																
1		759	788	14	1533	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1533
2		758	764	43	1479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1479
3		758	762	94	1446	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1446
4		758	766	45	1479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1479
5		758	921	209	1471	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1471
6		760	915	99	1576	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1576
7		765	938	91	1612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1612
8		775	767	-75	1637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1637
9		795	736	-127	1658	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1658
10		800	807	-111	1718	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1718
11		796	793	-92	1681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1681
12		840	824	-25	1689	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1689
13		826	810	90	1546	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1546
14		818	788	-103	1709	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1709
15		805	891	32	1664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1664
16		803	874	-95	1772	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1772
17		773	852	-87	1752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1752
18		752	935	31	1656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1656
19		758	983	88	1653	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1653
20		765	1075	90	1750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1750
21		766	1064	42	1788	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1788
22		761	990	114	1637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1637
23		761	909	85	1585	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1585
24		761	843	66	1538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1538

Phule

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E.
SLDC Dehradun

810-80-10
Phule

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

Report date :01.08.2018

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	
Total MWH										0	

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

Premala
J.E

SLDC, Dehradun

8/10-80-200
8/10-80-200
A.E
SLDC, Dehradun