

फैक्स संख्या- 245 / 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 : 03.08.2018		दिवस :-		शुक्रवार
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	-
			24.00	-
2.	हरिद्वार	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	-
		फोटद्वार 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.	विधौरागढ़	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	24.00
13	उत्तराखण्ड के सभी जनपद (गढ़वाल/कुमाऊ)	स्टील फर्नेस पोषक गढ़वाल/कुमाऊ	24.00	-
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकूल पंतनगर	24.00	-
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकूल हरिद्वारा	24.00	24.00
		विरल औद्योगिक पोषक गढ़वाल/कुमाऊ	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 कमीती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

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

06-08-2018

विवरण	दिनांक	रु.संवार	वि.सं.
	03.08.2018	17.648	वि.सं.
(a1) उत्पादन उपकरण/विद्युत		0.656	वि.सं.
(a2) उत्पादन सिलवनी		0.000	वि.सं.
(a3) उत्पादन (देहरादून)		0.000	वि.सं.
(a4) उत्पादन गमा		0.267	वि.सं.
(a5) उत्पादन कोरर		0.000	वि.सं.
(a6) सुगर मिल		18.5710	वि.सं.
(a) कुल उत्पादन			
(विद्युत/विद्युत एवं मिल/गमा की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)		2.0400	वि.सं.
(b1) विद्युत का अंतर		1.1600	वि.सं.
(b2) एनएनडी से विद्युत/गमा		0.9170	वि.सं.
(b3) अलकनन्दा के उत्पादन का अंतर		15.6100	वि.सं.
(d) अंतर के अनुसार कंप्यूटर द्वारा आभासित मुद्दा जला		34.2180	वि.सं.
(e) कुल उपलब्धता (c+d)		37.2490	वि.सं.
(f) (i) मांग की पूर्ति		0.0000	वि.सं.
(ii) आभासित कटौती		37.2490	वि.सं.
(iii) कुल मांग (i+ii)			
शेष उपलब्धता		2.0173	वि.सं.
एनएनडी उत्पादन का स्तर - आंश - 329.800 मीटर	मूल स्तर : 327.800 मीटर		
	Average Frequency of the day	49.98	Hz
	DSM Rate	2.20	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	21.0028	944
E(f)	Final Entitlement	15.6100	737
d	Actual LSGS Share Received (E(f)-L)	15.6100	737
b1	Actual H.P. Share	2.0400	85
b2	Vishnu Prayag Generation share from U.P.	1.1600	48
b3	Alaknanda share from U.P.	0.9170	38
	Total Share from U.P.	2.0770	86
Collective Transaction (UPCL)			
UPCL			
1	Power to IEX (UPCL)	0.00000	0
g1	Total	0.00000	0
1	Power from IEX	6.9371	0
2	Power From PXIL	0.0000	0
g1	Total	6.9371	0
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from IEX	0.3229	538
2	Power from PXIL	0.0000	0
g2	Total	0.3229	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	25
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	135
UPCL			
5	Power to UTTARAKHAND PUNJAB PUNJAB North-North NRLDC/NR48252/A	7.2677	303
h2	Total	7.2677	303
Power from URS			
1		1.802159	
i	Net Schedule (d-b1+b2+b3+g1+g2+h1-h2)	20.6953	1062
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	18.678	1003
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	2.0173	59
a1	Generation of UJVNL	17.648	771
a2	Generation of Bhiangana Hydro Project	0.656	27
a3	Generation From (SEPL)	0.000	0
a4	Generation of GAMA	0.267	0
	Generation of SOLAR	0.000	0
	Generation of Sugar Mill	0.000	0
	Total Generation of Uttarakhand	18.5710	798
	Demand of Uttaranchal (J+a)	37.2490	1801
	Load Shedding	0.000	0
	Unrestricted Demand of Uttaranchal	37.2490	1801

06-08-2018

DETAILS OF POWER INJECT & DRAWL

Date: 03.08.2018

Collective Transactions (UPCL)						
UPCL						
1	Power To IEX (UPCL)	00:00	24:00	00	0.00	Max MW
					0.00	Min MW
					0.0000	MU
					100.30	Max MW
1	Power From IEX	24:00		00	4.92	Min MW
					6.93707	MU
Short Term Open Access						
1	Power From IEX	24:00		00	493.27	Max MW
					136.57	Min MW
					0.3129	MU
Bilateral Transaction						
UPCL						
1	Power from BUDHIL UTTARAKHAND North-North NRLDC/NR5062/F	0:00 to 24:00 hrs			58.89	MW
					1.4134	MU
2	Power from SAINI UTTARAKHAND North-North NRLDC/NR4874/A	0:00 to 24:00 hrs			24.58	MW
					0.5899	MU
3	Power from UTTARAKHAND JHARKHAND TP/CL, DHPPB East-West-North NRLDC/NR48914/A	0:00 to 24:00 hrs			47.88	MW
					1.1491	MU
4	Power from UTTARAKHAND JHARKHAND TP/CL, DHPPB East-North NRLDC/NR48914/A	0:00 to 24:00 hrs			4.72	MW
					0.1015	MU
5	Power to UTTARAKHAND PUNJAB PUNJAB North-North NRLDC/NR48252/A	0:00 to 24:00 hrs			302.82	MW
					7.2677	MU
	Power from URS					
1		0:00 to 24:00 hrs			75.08	MW
					1.802159	MU

S.No.	Name of Power House from C.S.G.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	0.06187			0.04123	0.00
5	AURIYA LIQUID	0.25875			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	0.22602			0.21924	9.14
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	DAORT 2	0.00000			0.00000	0.00
15	DHAULIGANGA	1.06995			1.03926	43.30
16	DULHASTI	0.38086			0.37022	15.43
17	JHAJJAR	0.00000			0.00000	0.00
18	KAHALGAON-II	0.63147			0.51920	25.64
19	KISHANGANGA	0.00000			0.00000	0.00
20	KOTESHWR	1.19538			0.86304	58.87
21	KOLDAM	1.25149			1.11758	46.57
22	NAPP	0.33922			0.32875	13.70
23	NJPC	0.00000			0.00000	0.00
24	PARBATHI	0.06502			0.14471	20.58
25	RAMPUR	1.12233			1.08769	45.32
26	RAPPC	0.32466			0.32259	13.44
27	RIHAND-I	0.87010			0.77760	34.96
28	RIHAND-II	0.76908			0.69522	30.90
29	RIHAND-III	0.88670			0.76194	25.44
30	SALAL	0.19940			0.19422	8.06
31	SASAN	3.66000			1.75391	73.08
32	SEWA 2	0.02752			0.04446	4.83
33	SINGRAULI	1.42296			1.30050	57.16
34	SINGRAULI HYDRO	0.00000			0.00000	0.00
35	TANAKPUR	0.00000			0.31821	13.86
36	TEHRI	2.50925			1.98527	133.11
37	UNCHAHAH - I	0.78611			0.53619	0.00
38	UNCHAHAH - II	0.16511			0.11944	0.00
39	UNCHAHAH - III	0.28390			0.00000	0.00
40	UNCHAHAH - IV	0.00000			0.00000	0.00
41	URI	0.25669			0.38444	15.99
42	URI-2	0.25082			0.24431	10.17
	TOTAL	21.00283			15.81000	737.69

A/E
SLDC DEHRADUN

[Handwritten Signature]
06-08-018

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

Date :03.08.2018

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	1519	701	930	818	1631	1519	112	0	-112	50.08
2	1436	726	912	710	1638	1436	202	0	-202	50.10
3	1414	733	804	681	1537	1414	123	0	-123	50.00
4	1440	710	797	730	1507	1440	67	0	-67	49.98
5	1438	704	790	734	1494	1438	56	0	-56	50.02
6	1552	701	806	851	1507	1552	-45	0	45	49.97
7	1604	707	922	897	1629	1604	25	0	-25	49.94
8	1574	730	1027	844	1757	1574	183	0	-183	50.05
9	1595	745	909	850	1654	1595	59	0	-59	50.00
10	1577	822	886	755	1708	1577	131	0	-131	50.02
11	1601	806	833	795	1639	1601	38	0	-38	50.02
12	1688	813	754	775	1567	1588	-21	0	21	50.13
13	1513	827	762	686	1589	1513	76	0	-76	50.10
14	1587	835	760	752	1595	1587	8	0	-8	50.13
15	1621	832	767	789	1599	1621	-22	0	22	49.92
16	1645	833	783	812	1616	1645	-29	0	29	50.02
17	1633	802	807	831	1609	1633	-24	0	24	49.94
18	1640	793	809	847	1602	1640	-38	0	38	50.13
19	1686	791	870	895	1661	1686	-25	0	25	49.86
20	1801	798	1062	1003	1860	1801	59	0	-59	50.08
21	1735	798	1015	937	1813	1735	78	0	-78	49.92
22	1711	797	968	914	1765	1711	54	0	-54	50.05
23	1583	792	903	791	1695	1583	112	0	-112	49.92
24	1500	795	840	705	1635	1500	135	0	-135	49.94

A.E
SLDC, Dehradun

[Signature]
06-08-2018

Daily Hourly Demand Report

Date: 03.08.2018

(All Figures in MW)

Time of Day	Name of State: UTTARAKHAND	Total Generation from Internal resources (E1+Bin) (A)	Implemente d Drawal Schedule at State periphery (B)	Deviation From Schedule (C)	Total Met (E1+C) (D)	Notified/Pr ocessed load subtracted by SLOC (E2)	Emergency load subtracted by SLOC (E2)	Repair & Maintenance in Transmission system (E3)	Transmission Constraint (E4)	Load Not served due to				Any Other Reason (Please specify) (E8)	Total (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)				
1		701	930	112	1519	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1519	
2		726	912	202	1436	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1436	
3		733	804	323	1414	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1414	
4		710	797	67	1440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1440	
5		704	790	56	1438	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1438	
6		701	806	-45	1552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1552	
7		707	922	25	1604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1604	
8		730	1027	183	1574	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1574	
9		745	909	50	1595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1595	
10		822	888	131	1577	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1577	
11		806	831	38	1601	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1601	
12		813	754	-21	1588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1588	
13		827	762	78	1513	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1513	
14		856	760	8	1587	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1587	
15		832	767	-22	1621	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1621	
16		823	793	-20	1645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1645	
17		802	807	-24	1633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1633	
18		793	809	-38	1640	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1640	
19		791	870	-25	1686	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1686	
20		798	1062	59	1801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1801	
21		798	1016	78	1735	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1735	
22		797	968	54	1711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1711	
23		792	903	112	1583	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1583	
24		785	840	335	1590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1590	

810-89-90
Signature

A.E.
SLOC Dehradun

Name & Designation
Contract No.

Signature

J.E.
SLOC Dehradun

Kind Attn: MD, UPCL, Urja Bhawan Dehradun.

Rostering Details in Uttarakhand State

S.No	Rostering Area	Load in		Drawl	Freq. (Hz.)	Actual Rostering		Duration Hrs:min	MWH	Reason of Rostering
		MW	Schedule MW			From	To			
	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

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

SLDC, Dehradun

J.E

Phande

SLDC, Dehradun

A.E

810-80909608-018