

फैक्स संख्या- 217 / 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 : 05.08.2018		दिवस :-		रविवार	
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.	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 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 पोषको तथा औद्योगिक पोषकों की आपात कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशारी अभियन्ता/सहा0 अभियन्ता (ग्रामीण नियंत्रण)

07-08-2018

वायर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

विवरण	दिनांक	रविवार	रविवार
दिनांक	05.08.2018		
(a1) उत्पादन योग्यता		18.328	Mwpp
(a2) उत्पादन क्षमता		0.564	Mwpp
(a3) उत्पादन (बदलवही)		0.000	Mwpp
(a4) उत्पादन भाग		0.125	Mwpp
(a5) उत्पादन सौर		0.000	Mwpp
(a6) सुगर मिल		19.0170	Mwpp
(a) कुल उत्पादन			
(अनुसूचित एवं नियंत्रित की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार )			
(b1) निर्यात का अंश		2.2080	Mwpp
(b2) उष्ण से विद्युत् उत्पादन		0.8690	Mwpp
(b3) अलकनन्दा के उत्पादन का अंश		0.9210	Mwpp
(d) अंश के अनुसूच को-व द्वारा आवंटित मुद्रा अंश		13.7425	Mwpp
(e) कुल उपलब्धता (c+d)		32.3415	Mwpp
(f) (i) भाग की पूर्ति		32.8460	Mwpp
(ii) आकस्मिक कटौती		0.0000	Mwpp
(iii) कुल भाग (i+ii)		32.8460	Mwpp
शेष उपलब्धता		1.2355	Mwpp
उत्पन्न जलवाहक का दर : अंश : 331.330 पीएच	शेष अंश : 331.330 पीएच		
	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: 20:00 hrs.
E(0)	Initial Entitlement as per share	20.7632	983
E(f)	Final Entitlement	13.7425	709
d	Actual I.SGS Share Received (E(f)-L)	13.7425	709
b1	Actual H.P. Share	2.2080	92
b2	Vishnu Prayag Generation share from U.P.	0.8690	36
b3	Alaknanda share from U.P.	0.9210	38
	Total Share from U.P.	1.7900	74
Collective Transaction (UPCL)			
UPCL			
1	Power to IEX (UPCL)	0.00000	0
g1	Total	0.00000	0
1	Power from IEX	3.8013	0
2	Power From PXIL	0.0000	0
g1	Total	3.8013	0
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from IEX	0.8689	290
2	Power from PXIL	0.0000	0
g2	Total	0.8689	290
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 SKS Raigarh UTTARAKHAND West-NorthNRLDC/NR48911/A	1.0530	97
4	Power from SKS Raigarh UTTARAKHAND West-East-North NRLDC/NR48911/A	0.0307	0
5	Power from UTTARAKHAND JHARKHAND TPTCL_DHPPB East-West-North NRLDC/NR48914/A	1.1491	52
6	Power from UTTARAKHAND JHARKHAND TPTCL_DHPPB East-North NRLDC/NR48914/A	0.1015	0
h1	Total	4.3375	232
UPCL			
7	Power to UTTARAKHAND PUNJAB PUNJAB North-North NRLDC/NR48252/A	7.2677	303
h2	Total	7.2677	303
1	Power from URS	0.000000	
i	Net Schedule (d-b1+b2+b3+g1+g2+h1-h2)	15.0645	912
j	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	13.629	709
	Surplus(+)/Short(-) (i-j)	1.2355	203
a1	Generation of UJVNL	18.328	741
a2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.564	0
a3	Generation From (SEPL)	0.000	0
a4	Generation of GAMA	0.000	0
	Generation of SOLAR	0.125	0
	Generation of Sugar Mill	0.000	0
	Total Generation of Uttarakhand	19.0170	741
	Demand of Uttaranchal (J+a)	32.8460	1450
	Load Shedding	0.000	0
	Unrestricted Demand of Uttaranchal	32.8460	1450

*(Handwritten signatures and date 08-08-18)*

Date: 05.08.2018

DETAILS OF POWER INJECT & DRAWL

Collective Transactions (UPCL)			
UPCL			
1	Power To IEX (UPCL)	24.00	0.00
	00.00		0.00
	एन डी		0.0000
			Max MW
			Min MW
			MU
1	Power From IEX	24.00	297.61
	एन डी		5.92
			Max MW
			Min MW
			MU
Short Term Open Access			
1	Power From IEX	24.00	297.61
	एन डी		44.54
			Max MW
			Min MW
			MU
Bilateral Transaction			
UPCL			
1	Power from BUDHIL UTTARAKHAND North-North NRLDC/NR50862/F		58.89
	0.00 से 24.00 वी		1.4134
	एन डी		
			MW
			MU
2	Power from SAINJ UTTARAKHAND North-North NRLDC/NR48784/A		24.58
	0.00 से 24.00 वी		0.5899
	एन डी		
			MW
			MU
2	Power from SKS Raigarh UTTARAKHAND West-North NRLDC/NR48911/A		43.87
	0.00 से 24.00 वी		1.0536
	एन डी		
			MW
			MU
4	Power from SKS Raigarh UTTARAKHAND West-East-North NRLDC/NR48911/A		1.27
	0.00 से 24.00 वी		0.0307
	एन डी		
			MW
			MU
6	Power from UTTARAKHAND JHARKHAND TPTCL DHPPE East-West-North NRLDC/NR48914/A		47.88
	0.00 से 24.00 वी		1.1491
	एन डी		
			MW
			MU
8	Power from UTTARAKHAND JHARKHAND TPTCL DHPPE East-North NRLDC/NR48914/A		4.21
	0.00 से 24.00 वी		0.1015
	एन डी		
			MW
			MU
7	Power to UTTARAKHAND PUNJAB PUNJAB North-North NRLDC/NR48252/A		307.81
	0.00 से 24.00 वी		7.2677
	एन डी		
			MW
			MU
	Power from URS		0.00
	0.00 से 24.00 वी		0.000000
	एन डी		
			MW
			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	0.08387			0.05248	0.00
5	AURIYA LIQUID	0.29876			0.00000	0.00
6	AURIYA RELIQUIFIED FUEL	0.20221			0.00119	0.00
7	BSTUL	0.00000			0.00000	0.00
8	CHAMERA I	0.46200			0.44027	18.34
9	CHAMERA II	0.00000			0.00000	0.00
10	CHAMERA III	0.22518			0.21934	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	DADRT 2	0.00000			0.00000	0.00
15	DHAULGANGA	1.06695			1.04601	45.55
16	DULHASTI	0.38008			0.36451	15.81
17	JHAJJAR	0.00000			0.00000	0.00
18	KAHALGAON-II	1.26898			0.12957	4.17
19	KISHANGANGA	0.00000			0.00000	0.00
20	KOTESHWR	0.88827			0.78115	68.67
21	KOLDAM	1.13658			1.16697	51.27
22	NAPP	0.37296			0.36145	15.06
23	NJPC	0.00000			0.00000	0.00
24	PARBATHI	0.06502			0.15554	20.58
25	RAMPUR	1.12233			1.08769	45.32
26	RAPP	0.33456			0.32259	13.44
27	RIHAND-I	0.87010			0.80688	34.96
28	RIHAND-II	0.76908			0.47893	20.90
29	RIHAND-III	0.88670			0.26699	0.00
30	SALAL	0.19940			0.19422	8.06
31	SASAN	3.66000			1.64100	73.08
32	SEWA 2	0.04170			0.06092	4.83
33	SINGRAULI	1.42288			1.23375	77.61
34	SINGRAULI_HYDRO	0.00000			0.00000	0.00
35	TANAKPUR	0.34561			0.21939	13.09
36	TEHRI	1.76400			1.71390	133.68
37	UNCHAHAH - I	0.78611			0.36696	0.00
38	UNCHAHAH - II	0.17280			0.07090	0.00
39	UNCHAHAH - III	0.28390			0.04115	0.00
40	UNCHAHAH - IV	0.00000			0.00000	0.00
41	URI	0.39669			0.36444	15.99
42	URI-2	0.25108			0.24431	10.17
	TOTAL	20.76323			13.74282	709.54

A.E.  
SLDC DEHRADUN

*Gangul*  
07-08-2018

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

Date :05.08.2018

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	1440	797	649	643	1446	1440	6	0	-6	50.00
2	1415	790	621	625	1411	1415	-4	0	4	50.00
3	1410	789	561	621	1350	1410	-60	0	60	50.00
4	1382	791	585	591	1376	1382	-6	0	6	50.00
5	1367	791	596	576	1387	1367	20	0	-20	50.00
6	1418	790	694	628	1484	1418	66	0	-66	50.13
7	1415	789	757	626	1546	1415	131	0	-131	50.00
8	1400	797	601	603	1398	1400	-2	0	2	50.05
9	1376	782	558	594	1340	1376	-36	0	36	50.00
10	1451	782	617	669	1399	1451	-52	0	52	50.08
11	1402	807	625	595	1432	1402	30	0	-30	50.02
12	1399	810	552	589	1362	1399	-37	0	37	50.10
13	1409	807	592	602	1399	1409	-10	0	10	50.05
14	1326	808	557	518	1365	1326	39	0	-39	50.00
15	1363	806	509	557	1315	1363	-48	0	48	50.02
16	1332	808	430	524	1238	1332	-94	0	94	50.08
17	1351	796	485	555	1281	1351	-70	0	70	50.10
18	1311	776	512	535	1288	1311	-23	0	23	49.97
19	1291	746	748	545	1494	1291	203	0	-203	49.94
20	1450	741	912	709	1653	1450	203	0	-203	50.08
21	1399	745	822	654	1567	1399	168	0	-168	49.94
22	1300	740	685	560	1425	1300	125	0	-125	50.02
23	1250	769	633	481	1402	1250	152	0	-152	50.00
24	1212	770	525	442	1295	1212	83	0	-83	50.00

A.E  
SLDC, Dehradun

*[Handwritten Signature]*  
05-08-2018

**Daily Hourly Demand Report**

Date: 05.08.2018

(All Figures in MW)

Time	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-identified power cuts (E1)	Emergency load shedding instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenance in Transmission system (E3)	Transmission Constraint (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	797	649		6	1440	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1440
2	790	621		-4	1415	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1415
3	789	561		-60	1410	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1410
4	791	585		-6	1382	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1382
5	791	596		20	1367	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1367
6	790	684		66	1418	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1418
7	789	757		131	1415	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1415
8	797	601		-2	1400	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1400
9	782	558		-36	1376	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1376
10	782	617		-52	1451	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1451
11	807	625		30	1402	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1402
12	810	552		-37	1399	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1399
13	807	592		-30	1409	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1409
14	808	557		39	1326	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1326
15	806	509		-48	1363	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1363
16	808	430		-94	1332	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1332
17	796	485		-70	1351	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1351
18	776	512		-23	1311	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1311
19	746	748		203	1291	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1291
20	741	912		203	1450	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1450
21	745	822		168	1399	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1399
22	740	665		125	1300	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1300
23	759	633		152	1250	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1250
24	770	525		83	1212	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1212

810-80-1-10  


A.E.  
SLDC Dehradun

Name & Designation  
Contact No.

  
 J.E.  
SLDC Dehradun

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

Report date : 05.08.2018

**Rostering Details in Uttarakhand State**

S.No	Rostering Area	load in MW		Schedule		Drawl		Freq. (Hz.)	Actual Rostering		Duration		Reason of Rostering
		MW	NIL	MW	NIL	MW	NIL		From	To	Hrs:min	MWH	
	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	Transmission constraint	Time hrs.		Affected Area
			From	To	
	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL

**CONTINGENCY PLAN**

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

*Phule*

J.E  
SLDC, Dehradun

*810-80-1111*  
*Phule*  
A.E  
SLDC, Dehradun