

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

दिनांक :- 31.08.2010

दिवस : मंगलवार

क्रम सं०	जनपद का नाम	क्षेत्र	पूर्व दिवस में विद्युत आपूर्ति (घण्टों में)	टिप्पणी
क.	1. देहरादून	देहरादून नगर	24.00	---
		मसूरी नगर	24.00	---
		ऋषिकेश नगर	24.00	---
		डोईवाला/ शेष क्षेत्र	24.00	---
	2. हरिद्वार	हरिद्वार नगर/ज्वालापुर नगर	24.00	---
		रूड़की नगर	24.00	---
		मंगलौर	24.00	---
		हरिद्वार/रूड़की ग्रामीण क्षेत्र	23.35	ध्यानाकर्षण-1
	3. नैनीताल	नैनीताल 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. रुद्रप्रयाग	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	---
	9. उधमसिंह नगर	काशीपुर क्षेत्र	24.00	---
		बाजपुर क्षेत्र	24.00	---
		रूद्रपुर क्षेत्र	24.00	---
		किच्छा क्षेत्र	24.00	---
ग्रामीण क्षेत्र		22.20	ध्यानाकर्षण-1	
10. बागेश्वर	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	---	
11. घम्पावत	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	---	
12. अल्मोड़ा	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	---	
13. पिथौरागढ़	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	---	
ख.	उत्तरांचल के सभी जनपद (गढ़वाल/कुमाऊं)	स्टील फर्नेस पोषक	24.00	---
		विरल औद्योगिक पोषक	24.00	---
		शेष स्वतंत्र औद्योगिक पोषक	24.00	---

ध्यानाकर्षण-

1. एन0आर0एल0डी0सी0, नई दिल्ली के दबाव पर, कम आवृत्ति पर ओवरड्रॉल रोकने हेतु राज्य के पोषको की आपात कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

उपमहाप्रबन्धक (प्रणाली नियंत्रण)

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, ऋषिकेश


दिनांक 31.08.10

दिवस : मंगलवार

(a)	उत्तरांचल का उत्पादन (उ0ज0वि0नि0 की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)	18.5250	मि0यू0
(b1)	हिमांचल का अंश	2.0990	मि0यू0
(b2)	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग के उत्पादन का अंश	1.1760	मि0यू0
(c)	उपलब्धता (a-b1+b2)	17.6020	मि0यू0
(d)	अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा	13.7397	मि0यू0
(e)	कुल उपलब्धता (c+d)	31.3417	मि0यू0
(f)	(i) मांग की पूर्ति	27.9530	मि0यू0
	(ii) आकस्मिक कटौती	0.1490	मि0यू0
	(iii) कुल मांग (i+ii)	28.1020	मि0यू0
(g1.1)	मित्तल प्रोसेसर को दी गई ऊर्जा	0.4800	0.4800 मि0यू0
(g1.2)	बी0आर0पी0एल0, नई दिल्ली को दी गयी ऊर्जा	0.9600	0.9600 मि0यू0
(h)	शेष उपलब्धता	1.9487	मि0यू0
रामगंगा जलाशय का स्तर : आज : 352.955 मीटर		गत वर्ष : 329.580 मीटर	
		औसत आवृत्ति :	49.91 दोलन/से0
		UI Rate :	2.32 Rs./kWh

बी0आर0पी0एल0, नई दिल्ली को दी गयी बैंकिंग ऊर्जा			
	00.00 से 24.00 बजे	40 मे0वा0	0.9600 मि0यू0
	कुल ऊर्जा		0.9600 मि0यू0

मित्तल प्रोसेसर को दी गई ऊर्जा			
	00.00 से 8.00 बजे	60 मे0वा0	0.4800 मि0यू0
			0.4800 मि0यू0


 उपमहाप्रबन्धक (प्रणाली नियंत्रण)

A.

Date: 31.08.10

S.No.	Name of Power House from C.S.G.S.	Initial Entitlement (MU)	Power Surrendered (MU)	Final Entitlement (MU)	Final Drawl in MW at Peak Hour
1	ANTA GAS	0.3289	0.0000	0.3520	13.67
2	ANTA LIQUID	0.0000	0.0000	0.0000	0.00
3	ANTA RELIQUIFIED FUEL	0.1116	0.0000	0.0886	4.47
4	AURIYA GAS	0.3721	0.0000	0.3721	15.32
5	AURIYA LIQUID	0.0000	0.0000	0.0000	0.00
6	AURIYA RELIQUIFIED FUEL	0.2793	0.0000	0.2793	11.50
7	CHAMERA I	0.4524	0.0000	0.4533	18.92
8	CHAMERA II	0.0678	0.0000	0.0685	2.58
9	DADRI GAS	0.3761	0.0000	0.3026	12.35
10	DADRI LIQUID	0.0000	0.0000	0.0000	0.00
11	DADRI RELIQUIFIED FUEL	0.0840	0.0000	0.2800	11.59
12	DHAULIGANGA	1.1212	0.0000	1.0527	46.50
13	DULHASTI	0.4544	0.0000	0.4499	18.64
14	KAHALGAON-II	0.2972	0.0000	0.2972	12.33
15	NAPP	0.1299	0.0000	0.1299	5.32
16	NJPC	0.1985	0.0000	0.1946	7.49
17	RAPPC	0.2305	0.0000	0.2305	9.35
18	RIHAND-I	0.5322	0.0000	0.5322	21.81
19	RIHAND-II	0.4733	0.0000	0.4775	19.57
20	SALAL	0.1831	0.0000	0.1787	7.79
21	SEWA 2	0.1475	0.0000	0.1395	6.03
22	SINGRAULI	2.5608	0.0000	2.5608	105.26
23	TANAKPUR	0.3566	0.0000	0.3451	14.78
24	TEHRI	3.8015	0.0000	3.7597	157.77
25	UNCHAHAR - I	0.8514	0.0000	0.8514	35.38
26	UNCHAHAR - II	0.4166	0.0000	0.4160	17.06
27	UNCHAHAR - III	0.0000	0.0000	0.0000	0.00
28	URI	0.3973	0.0000	0.3894	16.71
	TOTAL	14.2240	0.0000	14.2012	592.19

B.

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

S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Hour: 21.00 hrs. (MW)
a	Initial Entitlement as per share	14.2240	593
b	Final Entitlement	14.2012	592
c1	Actual H.P. Share	2.0990	87
c2	Vishnu Prayag Generation share from U.P.	1.1760	49
d1	Power from Mittal Processors	0.0000	0
d1.1	Power to Mittal Processors	0.4800	0
d1.2	Power to BRPL Delhi	0.9600	40
e	Losses 3.25% (NR)	0.4615	19
f	Net Schedule(b-c1+c2+d1-d1.1-e)	11.3767	495
g	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	9.4280	475
h	Surplus(+)/Short(-) (f-g)	1.9487	20
i	Total Generation of Uttaranchal	18.5250	798
j	Demand of Uttaranchal (i+g)	27.9530	1273
k	Load Shedding	0.1490	0
l	Unrestricted Demand of Uttaranchal	28.1020	1273

Return of BANKING POWER TO BRPL, New Delhi wef 02.04.2009:

MU
- MU
- MU

BANKING POWER TO HVPNL, Haryana:

Note:- Following figures are downloaded from NRLDC website, rest of the figures prepared on the basis of readings reported by various substations. 1. Eutt as per share, 2. Last Utt, 3.Losses, 4. Net Schedule.

INSTRUCTIONS ISSUED BY HIGHER AUTHORITIES, IF ANY:-

P. Kishore
SHIFT INCHARGE
SLDC Rishikesh

From: Executive Engineer (Control), Rishikesh
 To : CGM (Commercial), UPCL, Urja Bhawan, Dehradun
 Sub: Schedule & Drawl of Uttarakhand Power Corporation for dated 31 / 08 / 2010
 As discussed by you the following information is hereby enclosed for taking necessary decision.

Time	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	6:15	6:30	6:45	7:00	7:15
Schedule	436	436	435	436	435	434	445	442	438	437	438
Drawl	393	387	379	352	335	392	421	441	459	494	484
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	49.80	50.12	50.06	50.10	49.90	50.28	50.12	50.13	49.92	50.14	49.90

Time	7:30	7:45	8:00	8:15	8:30	8:45	9:00	9:15	9:30	9:45	10:00
Schedule	438	438	499	502	502	503	503	503	501	510	488
Drawl	473	510	495	488	475	473	441	418	384	396	392
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	49.95	50.19	50.33	50.23	49.91	49.99	49.83	49.86	49.92	49.74	50.10

Time	10:15	10:30	10:45	11:00	11:15	11:30	11:45	12:00	13:00	14:00	15:00
Schedule	488	488	488	488	488	490	490	490	488	488	490
Drawl	393	394	375	310	330	315	324	291	325	236	437
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	49.89	49.95	49.73	50.06	49.96	49.97	49.92	50.16	50.35	49.92	50.38

Time	16:00	17:00	17:15	17:30	17:45	18:00	18:15	18:30	18:45	19:00	19:15
Schedule	487	475	475	474	474	475	477	477	477	488	488
Drawl	427	368	366	382	378	395	499	503	518	533	482
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	50.11	52.17	52.19	49.77	49.74	49.98	49.72	49.87	49.60	49.63	49.54

Time	19:30	19:45	20:00	20:15	20:30	20:45	21:00	21:15	21:30	21:45	22:00
Schedule	492	493	493	493	492	493	493	492	492	492	493
Drawl	433	420	429	433	431	442	445	458	453	410	452
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	49.60	49.71	49.73	49.82	49.87	49.68	50.00	49.77	49.94	49.70	49.81

Time	22:15	22:30	22:45	23:00	23:15	23:30	23:45	24:00
Schedule	493	493	493	498	498	498	497	432
Drawl	442	407	412	388	386	391	388	401
Load shedding								
Unrestricted Drawl								
Freq.(Hz)	49.77	49.92	50.00	49.92	50.10	50.08	50.04	49.94

E.E.(Control)/C.O.

