

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


दिनांक 21.04.11

दिवस : बृहस्पतिवार

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	22.30	ध्यानाकर्षण-1
		डोईवाला/ शेष क्षेत्र	20.30/20.00	तदैव
	2. हरिद्वार	हरिद्वार नगर/ज्वालापुर नगर	23.00	तदैव
		रूड़की नगर	21.00	तदैव
		मंगलौर	20.00	तदैव
		हरिद्वार/रूड़की ग्रामीण क्षेत्र	18.00	तदैव
	3. नैनीताल	नैनीताल नगर	24.00	---
		शेष क्षेत्र	21.10	ध्यानाकर्षण-1
	4. पौड़ी	पौड़ी एवं श्रीनगर क्षेत्र	24.00	---
		कोटद्वार क्षेत्र	21.00	ध्यानाकर्षण-1
	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	21.00	ध्यानाकर्षण-1	
	बाजपुर क्षेत्र	20.00	तदैव	
	रूद्रपुर क्षेत्र	21.00	तदैव	
	किच्छा क्षेत्र	20.00	तदैव	
	ग्रामीण क्षेत्र	17.45	तदैव	
10. बागेश्वर	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	---	
11. चम्पावत	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	20.00	ध्यानाकर्षण-1
		विरल औद्योगिक पोषक	20.00	ध्यानाकर्षण-1
		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 (प्र0नि0)/
अधिशाली अभियन्ता (प्र0नि0)

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, ऋषिकेश

दिनांक 21.04.11

दिघस : बृहस्पतिवार

(a)	उत्तरांचल का उत्पादन (उज्जवि0नि0 की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)		11.0630	मि0यू
(b1)	हिमांचल का अंश		1.1970	मि0यू
(b2)	उ0प्र0 से विशुप्रयाग के उत्पादन का अंश		0.3120	मि0यू
(c)	उपलब्धता (a-b1+b2)		10.1780	मि0यू
(d)	अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा		10.6472	मि0यू
(e)	कुल उपलब्धता (c+d)		20.8252	मि0यू
(f)	(i) मांग की पूर्ति		27.2400	मि0यू
	(ii) आकस्मिक कटौती		2.2080	मि0यू
	(iii) कुल मांग (i+ii)		29.4480	मि0यू
(g5)	आई.ई.एक्स से ली गई ऊर्जा	0.04377	0.04377	मि0यू
(h)	केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात रामगंगा जलाशय का स्तर : आज : 347.340 मीटर		6.3711	मि0यू

गत वर्ष : 328.675 मीटर

औसत आवृत्ति : 49.75 दोलन/से0

UI Rate : 3.560 Rs./kWh

आई.ई.एक्स से ली गई ऊर्जा			
19.00 से 22.00 बजे	14.59 मे0वा0	0.0438	मि0यू
कुल ऊर्जा		0.0438	मि0यू


 उपमहाप्रबन्धक (प्र0नि0) /
 अधिरासी अभियन्ता (प्र0नि0)

Date: 21.04.11

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	0.2243	0.0000	0.2184	8.88
2	ANTA LIQUID	0.0792	0.0937	0.0000	0.00
3	ANTA RELIQUIFIED FUEL	0.1226	0.0738	0.0399	4.32
4	AURIYA GAS	0.3946	0.0000	0.3946	17.48
5	AURIYA LIQUID	0.1170	0.1221	0.0000	0.00
6	AURIYA RELIQUIFIED FUEL	0.1434	0.1028	0.0355	5.63
7	CHAMERA I	0.4331	0.0000	0.3978	18.85
8	CHAMERA II	0.0495	0.0000	0.0495	2.46
9	DADRI GAS	0.4288	0.0000	0.4288	18.83
10	DADRI LIQUID	0.1393	0.0424	0.0000	0.00
11	DADRI RELIQUIFIED FUEL	0.1526	0.1679	0.0816	11.32
12	DADRT2	0.2477	0.0000	0.2477	12.26
13	DHAULIGANGA	0.2719	0.0000	0.2719	47.31
14	DULHASTI	0.3754	0.0000	0.3270	19.76
15	JHAJJAR	0.05216	0.0000	0.0479	0.00
16	KAHALGAON-II	0.4616	0.0000	0.4616	19.15
17	KOTESHWAR	0.3728	0.0000	0.0159	0.00
18	NAPP	0.2313	0.0000	0.2313	9.97
19	NJPC	0.0723	0.0000	0.0664	10.72
20	RAPPC	0.2356	0.0000	0.2356	10.40
21	RIHAND-I	1.1082	0.0000	1.1082	47.77
22	RIHAND-II	0.9957	0.0000	0.9957	43.13
23	SALAL	0.1431	0.0000	0.1433	6.35
24	SEWA 2	0.1404	0.0000	0.1404	6.17
25	SINGRAULI	1.6781	0.0000	1.6781	72.00
26	TANAKPUR	0.0752	0.0000	0.0606	3.66
27	TEHRI	1.8310	0.0000	1.6777	93.75
28	UNCHAHAAR - I	0.4202	0.0000	0.4202	17.60
29	UNCHAHAAR - II	0.4274	0.0000	0.4274	18.48
30	UNCHAHAAR - III	0.3440	0.0000	0.3440	14.67
31	URI	0.4010	0.0000	0.4010	16.71
	TOTAL	12.1696	0.6027	10.9482	557.63

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

S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Hour: 20.00 hrs. (MW)
a	Initial Entitlement as per share	12.1696	583
b	Final Entitlement	10.9482	558
c1	Actual H.P. Share	1.1970	50
c2	Vishnu Prayag Generation share from U.P.	0.3120	13
d4	Power from IEX	0.04377	15
e	Losses 2.75% (NR)	0.3011	15
f	Net Schedule(b-c1+c2+d1-d1.1-e)	9.8059	520
g	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	16.1770	578
h	Surplus(+)/Short(-) (f-g)	-6.3711	-58
i	Total Generation of Uttaranchal	11.0630	557
j	Demand of Uttaranchal (i+g)	27.2400	1135
k	Load Shedding	2.2080	290
l	Unrestricted Demand of Uttaranchal	29.4480	1425

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:-


M. Chandra
SHIFT INCHARGE
SLDC Rishikesh

IMPORTANT DATA PLEASE DO NOT DELETE THIS:

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

Date : 21.04.2011

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering	Frequency (Hz.)
		UJVNL Gen.	Centre		Total Availability				
			Availability	Drawl					
1	2	3	4	5	6=3+4	7	8=(6-7)	9	10
1	1102	461	460	641	921	1102	-181	0	49.73
2	1095	436	383	659	819	1095	-276	0	49.80
3	1113	432	341	681	773	1113	-340	0	50.00
4	1118	428	335	690	763	1118	-355	0	49.71
5	1194	426	382	768	808	1194	-386	0	49.70
6	1231	490	391	741	881	1231	-350	150	49.56
7	1190	498	371	692	869	1190	-321	150	49.75
8	1096	519	328	577	847	1096	-249	150	49.84
9	1081	528	352	553	880	1081	-201	150	49.78
10	1131	524	410	607	934	1131	-197	85	49.92
11	1144	503	449	641	952	1144	-192	110	49.74
12	1123	454	457	669	911	1123	-212	110	49.90
13	1058	389	433	669	822	1058	-236	190	50.01
14	1052	351	418	701	769	1052	-283	145	49.81
15	1114	355	406	759	761	1114	-353	90	49.64
16	1197	356	405	841	761	1197	-436	25	49.71
17	1233	362	385	871	747	1233	-486	0	49.96
18	1288	492	327	796	819	1288	-469	0	50.24
19	1167	515	392	652	907	1167	-260	80	49.80
20	1135	557	521	578	1078	1135	-57	290	50.00
21	1097	557	504	540	1061	1097	-36	210	49.98
22	916	492	493	424	985	916	69	210	49.97
23	925	500	436	425	936	925	11	140	49.80
24	1165	515	403	650	918	1165	-247	0	49.90



 (Shift Incharge)
 SLDC, Rishikesh

Rostering Details in Uttarakhand State

Rostering Area	load in MW	Schedule MW	Drawl MW	Freq. (Hz.)	Actual Rostering		Duration	MWH	Reason of Rostering
					From	To	Hrs:min		
R/L of Haridwar & U.S.Nagar	150	391	777	49.56	5:45	9:45	4:00	600	NRLDC instructed to restrict overdrawal at low frequency.
Small Town	60	403	583	49.54	9:45	13:45	4:00	240	
Vikasnagar,Sahaspur,Doiwala,Ramnagar Town	25	403	583	49.54	9:45	13:15	3:30	88	
Kashipur Town	25	442	658	49.68	10:20	13:20	3:00	75	
Rishikesh Town	15	433	588	49.56	12:50	14:20	1:30	23	
Roorkee,Rudrapur Town	50	456	638	49.44	12:25	15:25	3:00	150	
Kotdwar Town	15	456	638	49.44	12:25	15:25	3:00	45	
Haldwani Town	25	418	649	49.68	13:45	16:35	2:50	71	
Haridwar & Jawalapur Town	40	418	649	49.68	13:45	14:45	1:00	40	
Non Continous Industries	70	453	542	49.80	19:00	23:00	4:00	280	
Furnance Feeders	70	453	542	49.80	19:00	23:00	4:00	280	
R/L of Haridwar	80	379	626	49.76	18:35	20:35	2:00	160	
R/L of Kumaon	70	521	561	49.79	19:45	22:00	2:15	158	
Total MWH								2208	

Supply interruption due to Transmission Constraints

220/132 kV Substation	Transmission constraint	Time hrs.		Affected Area
		From	To	
220 KV Rishikesh	Shutdown of 160MVA T/F-1st.	12:50	14:20	Rishikesh Town


Shift Incharge
SLDC, Rishikesh

राज्य में विद्युत की माँग एवं उपलब्धता का दैनिक विवरण

दिनांक 21.04.11 PEAK 20.00 hrs.

क्र० सं०	विवरण	MU	MW
1	राज्य की कुल माँग	29.4480	1425
2	UJVNL के विद्युत गृहों से कुल उत्पादन	11.0630	557
3	हिमालय प्रदेश का अंश	1.1970	50
4	UJVNL से प्राप्त ऊर्जा (2-3)	9.8660	507
5	केन्द्रीय विद्युत गृहों से आबंटन	10.6472	542
6	केन्द्रीय विद्युत गृहों से आहरण	17.0182	600
7	केन्द्रीय विद्युत गृहों से आबंटन के सापेक्ष कम आहरण (5-6)	0.0000	0
8	केन्द्रीय विद्युत गृहों से आबंटन के सापेक्ष अधिक आहरण (6-5)	6.3711	58
9	विष्णु प्रयाग परियोजना से प्राप्त निःशुल्क विद्युत	0.3120	13
10	अन्य स्रोतों से प्राप्त ऊर्जा (+) या दी गई ऊर्जा (-)	0.0438	15
11	कुल उपलब्धता (4+6+9+10)	27.2400	1135
12	कटौती यदि कोई	2.2080	290

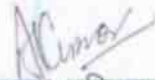
औसत आवृत्ति : 49.75 दोलन/से०

बैंकिंग

क्र०सं०	राज्य जिसके साथ बैंकिंग व्यवस्था है	बैंकिंग/विक्रय द्वारा दी गई ऊर्जा (MU)	बैंकिंग / क्रय द्वारा ली गई ऊर्जा (MU)	
4	IEX	0.000	0.0438	0.0438

उ०ज०वि०नि०ल० के विद्युत गृहों में उत्पादन कम होने से करायी गई कटौतियों का विवरण

क्र०सं०	विद्युत गृहों का नाम	समय		प्रभावित क्षेत्र
		से	तक	



सहायक अभियन्ता

प्रान्तीय भार निस्तारण केंद्र, ऋषिकेश

**प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र
पावर ट्रांसमिशन कॉरपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लि०**

देनांक : 21/4/2011

दैनिक प्रणाली रिपोर्ट

दिन : २४ अप्रैल २०११

उत्तरांचल के विद्युत गृहों का उत्पादन

क्रम सं०	विद्युत गृह का नाम	क्षमता यूनिट क्षमता	प्रातः पीक लोड ६:०० बजे मशीनों द्वारा उत्पादन (मेगावाट)	सायः पीक लोड २०:०० बजे मशीनों द्वारा उत्पादन (मेगावाट)	कुल उत्पादन (मिलियन यूनिट)
1.	धरासू	4 X 76.0 मे०वा०	85	120	2.080
2.	छिबरो	4 X 60.0 मे०वा०	80	100	1.650
3.	खोदरी	4 X 30.0 मे०वा०	38	47	0.798
4.	ढकरानी	3 X 11.25 मे०वा०	10	16	0.318
5.	ढालीपुर	3 X 17.0 मे०वा०	15	26	0.482
6.	कुल्हाल	3 X 10.0 मे०वा०	14	16	0.348
7.	मनेरी भाली(तिलोथ)	3 X 30.0 मे०वा०	55	55	1.236
8.	चित्ला	4 X 36.0 मे०वा०	131	114	2.703
9.	पथरी	3 X 6.8 मे०वा०	10	09	0.219
10.	मोहम्मदपुर	3 X 3.1 मे०वा०	05	05	0.111
11.	राम गंगा	3 X 66.0 मे०वा०	33	32	0.703
12.	खटीमा	3 X 13.8 मे०वा०	14	12	0.335
	योग	1281.850 मे०वा०	490	557	11.063

पीक लोड, उत्पादन, मांग एवं केन्द्र से उपलब्ध ऊर्जा का विवरण

क्रम सं०	विवरण	प्रातः पीक ६:०० बजे	सायः पीक २०:०० बजे	उत्पादन एवं मांग (मिलियन यूनिट)	केन्द्रीय उत्पादन केन्द्रों से उपलब्ध ऊर्जा का विवरण ०.१ - ६.३८२२३ Mu
1	उत्पादन	490	557	11.063	क) अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा प्रस्तावित आवंटन (ई.यूट
2 i	हिमांचल का अंश	50	50	1.197	ख) विन्दु "क" के विरुद्ध अन्तिम आवंटन (1.यूटीटी) मि०यू०
2 ii	विष्णुप्रयाग का अंश (उ०प्र० से)	13	13	0.312	10.636 Mu
3	आयात(+)/निर्यात(-) ग्रिड से (from hourly data sheet)	741	578	16.177	ग) विन्दु "ख" के विरुद्ध, केन्द्र से वास्तविक आयात 17.01823 मि०यू०
4	उत्तराखण्ड की प्रतिबंधित मांग (1+3)	1231	1135	27.240	घ) अन्य प्रदेशों से आयात की गयी ऊर्जा 264 → 0.04277 Mu मि०यू०
5	आकस्मिक कटौतियां	150	290	2.208	ड) विन्दु "ग" के विरुद्ध उत्तरांचल द्वारा उपभोग की गयी ऊर्जा 17.062 मि०यू०
6	उत्तराखण्ड की अप्रतिबंधित मांग (4+5)	1381	1425	29.448	(vii from export/import sheet)

राम गंगा जलाशय का स्तर आज 347.340 मीटर

गत वर्ष 346.675 मीटर

औसत आवृत्ति : 49.75 Hz.

यू०आई दर : 03.56 रु०/यूनिट

ध्यानाकर्षण:-

POWER TRANSMISSION CORPORATION OF UTTARAKHAND LIMITED

STATE LOAD DESPATCH CENTRE

Rishikesh - 249202

PAGE-5

HOURLY DATA IN MW

FROM : CONTROL OFFICER

TO : N R L D C NEW DELHI

Date : 21.4.2011

Time (Hrs)	Hydro Gen.	Import from U.P. through 400,220 & 132 KV Lines	Export to U.P. through 66,33 & 11KV Lines	Export to H.P. through Majari	Export to H.P. through Giribata	Net Import From Grid	Demand Met	Load Shedding	Restriction due to Statutory Power Cuts	Unrestricted Demand	Time (Hrs)
1	2	3	4	5	6	7=3-4-5-6	8=2+7	9	10	11=8+9+10	12
1:00	461	768	37	90	-	641	1102	-	-	1102	
2:00	436	786	36	91	-	659	1095	-	-	1095	
3:00	432	807	36	90	-	681	1113	-	-	1113	
4:00	428	816	36	90	-	690	1118	-	-	1118	
5:00	426	891	33	90	-	768	1194	-	-	1194	
6:00	490	867	86	90	-	741	1231	150	-	1381	
7:00	498	824	32	150	-	692	1190	150	-	1340	
8:00	519	711	34	150	-	577	1096	150	-	1246	
9:00	528	660	19	88	-	553	1081	150	-	1231	
10:00	524	737	20	110	-	607	1131	85	-	1216	
11:00	523	764	23	150	-	641	1144	110	-	1254	
12:00	454	805	26	110	-	669	1123	110	-	1233	
13:00	389	791	22	100	-	669	1058	190	-	1248	
14:00	357	813	20	92	-	701	1052	145	-	1197	
15:00	355	875	18	98	-	759	1114	90	-	1204	
16:00	356	957	14	102	-	841	1197	25	-	1222	
17:00	362	985	12	102	-	871	1233	-	-	1233	
18:00	492	912	16	100	-	796	1288	-	-	1288	
19:00	515	744	22	70	-	652	1167	80	-	1247	
20:00	55	661	18	65	-	578	1135	290	-	1425	
21:00	55	610	20	50	-	540	1097	210	-	1307	
22:00	492	495	19	52	-	424	916	210	-	1126	
23:00	520	508	15	68	-	425	925	140	-	1065	
24:00	515	774	34	90	-	650	1165	-	-	1165	
TOTAL M.U.	11063	18884	0.517	2190	-	16177	27240	2208	-	29448	

Share of Vishnu Prayag generation from U.P(11.4%)

0.312 MU

13 MW

CONTROL OFFICER
SLDC, Uttarakhand

From: Executive Engineer (Control), Rishikesh
 To : CGM (Commercial), UPCL, Urja Bhawan, Dehradun
 Sub: Schedule & Drawl of Uttarakhand Power Corporation for dated 21.1.04/2011.
 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	460	383	341	335	381	391	386	379	379	371	341
Drawl	618	583	/	647	778	777	635	608	613	622	619
Load shedding	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	150	150	150	150	150	150
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	49.73	49.80	50.0	49.71	49.70	49.56	49.91	49.62	49.67	49.75	49.81
Time	7:30	7:45	8:00	8:15	8:30	8:45	9:00	9:15	9:30	9:45	10:00
Schedule	234	334	328	329	329	/	409	409	409	403	403
Drawl	620	580	574	569	580	/	599	593	603	609	639
Load shedding	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	85
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	49.80	49.85	49.84	49.81	49.89	49.87	49.78	49.69	49.30	49.58	49.92
Time	10:15	10:30	10:45	11:00	11:15	11:30	11:45	12:00	13:00	14:00	15:00
Schedule	442	449	449	455	454	457	457	455	418	418	402
Drawl	651	654	641	633	606	605	631	620	621	625	663
Load shedding	85	110	110	110	110	110	110	110	190	145	80
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	52.03	49.87	49.81	49.74	49.73	49.65	49.82	49.80	82.01	49.81	49.64
Time	16:00	17:00	17:15	17:30	17:45	18:00	18:15	18:30	18:45	19:00	19:15
Schedule	394	369	369	327	327	351	364	379	/	453	488
Drawl	704	689	707	699	701	644	598	626	/	542	551
Load shedding	25	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	80	80	220
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	49.71	49.96	49.75	49.87	49.71	50.24	49.70	49.76	49.90	49.80	49.19
Time	19:30	19:45	20:00	20:15	20:30	20:45	21:00	21:15	21:30	21:45	22:00
Schedule	521	521	521	506	505	504	494	494	494	493	465
Drawl	560	561	477	459	433	478	470	475	447	439	466
Load shedding	220	220	290	290	290	210	210	210	210	210	210
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	50.04	49.79	50.00	49.68	49.94	49.74	49.98	49.56	49.81	49.91	49.97
Time	22:15	22:30	22:45	23:00	23:15	23:30	23:45	24:00			
Schedule	448	446	436	404	404	404	403	403			
Drawl	465	444	431	441	568	612	615	622			
Load shedding	140	140	140	140	NIL	NIL	NIL	NIL			
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	49.85	49.85	49.75	49.80	49.63	49.83	49.77	49.90			

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

