

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

दिनांक: 05/09/2010

**दैनिक प्रणाली रिपोर्ट**

दिन: रविवार

**उत्तरांचल के विद्युत गृहों का उत्पादन**

क्रम सं०	विद्युत गृह का नाम	क्षमता यूनिट क्षमता	प्रातः पीक लोड 11 बजे मशीनों द्वारा उत्पादन (मेगावाट)	सायः पीक लोड 20 बजे मशीनों द्वारा उत्पादन (मेगावाट)	कुल उत्पादन (मिलियन यूनिट)
1.	धरारसू	4 X 76.0 मे०वा०	217	217	5.230
2.	छिबरो	4 X 60.0 मे०वा०	187	187	4.571
3.	खोदरी	4 X 30.0 मे०वा०	85	85	2.034
4.	ढकरानी	3 X 11.25 मे०वा०	33	33	0.744
5.	ढालीपुर	3 X 17.0 मे०वा०	47	47	1.082
6.	कुल्हाल	3 X 10.0 मे०वा०	21	02	0.404
7.	मनेरी भाली(तिलोथ)	3 X 30.0 मे०वा०	60	60	1.344
8.	चिल्ला	4 X 36.0 मे०वा०	105	106	2.113
9.	पथरी	3 X 6.8 मे०वा०	09	09	0.202
10.	मोहम्मदपुर	3 X 3.1 मे०वा०	04	04	0.072
11.	राम गंगा	3 X 66.0 मे०वा०	—	—	—
12.	खटीमा	3 X 13.8 मे०वा०	27	25	0.601
	योग	1281.850 मे०वा०	795	775	18.397

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

क्रम सं०	विवरण	प्रातः पीक 11 बजे	सायः पीक 20 बजे	उत्पादन एवं मांग (मिलियन यूनिट)	केन्द्रीय उत्पादन केन्द्रों से उपलब्ध ऊर्जा का विवरण 4.098 MU
1	उत्पादन	795	775	18.397	क) अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा प्रस्तावित आवंटन (ई.यूटी)
2 i	हिमांचल का अंश	91	90	2.177	ख) विन्डुष्क" के विरुद्ध अन्तिम आवंटन (1.यूटीटी) मि०यू०
2 ii	विष्णुप्रयाग का अंश (उ०प्र० से)	46	46	1.04	13.266 MU
3	आयात(+)/निर्यात(-) गिड से (from hourly data sheet)	249	461	5.935	ग) विन्डु"ख"के विरुद्ध केन्द्र से वास्तविक आयात 9.168 मि०यू०
4	उत्तराखण्ड की प्रतिबंधित मांग (1+3)	1044	1236	24.332	घ) अन्य प्रदेशों को विक्रय की गयी ऊर्जा मि०यू० BRPL - 0.960 + Prvtal. 1.200 = 2.160 MU
5	आकस्मिक कटौतियां	—	—	NIL	ड) विन्डु "ग" के विरुद्ध उत्तरांचल द्वारा उपभोग की गयी ऊर्जा 7.008 मि०यू०
6	उत्तराखण्ड की अप्रतिबंधित मांग (4+5)	1044	1236	24.332	(vii from export/import sheet)

राम गंगा जलाशय का स्तर आज 306.200 मीटर

गत वर्ष : 330.500

मीटर

औसत आवृत्ति : 49.99 Hz.

यू०आई दर : 1.70 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 : 05/10/2010

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	770	252	25	42	-	185	955	-	-	955	1:00
2:00	786	233	19	40	-	174	960	-	-	960	2:00
3:00	765	251	19	40	-	192	957	-	-	957	3:00
4:00	766	219	20	45	-	154	920	-	-	920	4:00
5:00	769	225	20	35	-	170	939	-	-	939	5:00
6:00	778	284	27	45	-	212	990	-	-	990	6:00
7:00	782	304	24	44	-	236	1018	-	-	1018	7:00
8:00	695	381	24	50	-	307	1002	-	-	1002	8:00
9:00	687	357	27	50	-	280	967	-	-	967	9:00
10:00	688	390	27	46	-	317	1005	-	-	1005	10:00
11:00	795	319	27	43	-	249	1044	-	-	1044	11:00
12:00	750	306	27	48	-	231	981	-	-	981	12:00
13:00	746	313	31	48	-	234	980	-	-	980	13:00
14:00	775	258	38	40	-	180	955	-	-	955	14:00
15:00	803	194	23	50	-	121	924	-	-	924	15:00
16:00	804	255	31	50	-	174	978	-	-	978	16:00
17:00	800	295	27	50	-	218	1018	-	-	1018	17:00
18:00	760	277	27	40	-	210	970	-	-	970	18:00
19:00	734	456	20	10	-	426	1160	-	-	1160	19:00
20:00	775	497	31	05	-	461	1236	-	-	1236	20:00
21:00	779	456	27	-	-	429	1208	-	-	1208	21:00
22:00	782	374	32	12	-	330	1112	-	-	1112	22:00
23:00	793	318	31	42	-	245	1038	-	-	1038	23:00
24:00	792	282	28	40	-	24	1006	-	-	1006	24:00
TOTAL M.U.	18,397	7,623	0,734	0,954	-	5,935	24,332	-	-	24,332	TOTAL M.U.

Share of vishnuprayag generation from U.P( 11.4%) 1.104 MU

Share of vishnuprayag generation from U.P 4.6 MW

*Pratibha*  
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 5.10.2010  
 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	403	403	400	405	405	403	411	411	411	408	408
Drawl	200	163	215	214	165	204	220	240	244	270	270
Load shedding	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	50.15	50.10	50.13	49.92	50.08	49.86	50.15	50.12	50.10	50.31	50.22
Time	7:30	7:45	8:00	8:15	8:30	8:45	9:00	9:15	9:30	9:45	10:00
Schedule	408	408	408	412	412	412	413	417	417	421	397
Drawl	320	347	314	365	360	356	353	331	332	333	349
Load shedding	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	50.19	50.25	50.19	50.02	50.00	50.19	50.00	50.08	50.24	50.35	50.39
Time	10:15	10:30	10:45	11:00	11:15	11:30	11:45	12:00	13:00	14:00	15:00
Schedule	397	397	400	401	401	401	401	401	403	401	401
Drawl	270	249	275	268	272	249	254	244	251	206	113
Load shedding	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	50.24	50.01	50.15	49.96	49.87	49.92	50.17	50.03	50.15	50.16	49.97
Time	16:00	17:00	17:15	17:30	17:45	18:00	18:15	18:30	18:45	19:00	19:15
Schedule	401	395	396	396	396	396	399	399	400	401	470
Drawl	183	168	226	247	166	188	215	269	348	393	430
Load shedding	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	50.06	50.10	49.96	49.96	49.78	50.03	50.00	49.62	49.91	49.48	49.43
Time	19:30	19:45	20:00	20:15	20:30	20:45	21:00	21:15	21:30	21:45	22:00
Schedule	470	472	472	472	472	472	477	477	477	477	477
Drawl	458	480	458	450	447	409	407	404	388	339	325
Load shedding	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	49.78	49.72	49.65	49.68	49.71	49.78	49.74	50.01	49.80	49.86	49.79
Time	22:15	22:30	22:45	23:00	23:15	23:30	23:45	24:00			
Schedule	484	484	484	484	428	428	428	422			
Drawl	347	302	285	267	266	247	259	255			
Load shedding	-	-	-	-	-	-	-	-			
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	49.77	49.73	50.02	50.11	49.89	49.99	50.15	50.06			

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

*Rishikesh*

