

UP POWER CORPORATION LIMITED

ऊर्जा प्रणाली, दैनिक प्रणाली रिपोर्ट

** Kindly Visit www.upsldc.org for Realtime data **

दिनांक 30-09-2016

क्र०सं०	विवरण	उत्पादन एवं माँग			रिहन्द जलाशय फिट में
		आज रात्रि 3.00 बजे मे०वा०	पूर्व दिवस मि० यू०	सॉयकाल पीक की अधिकतम माँग 23 बजे	
1	उ०प्र०ज०वि०नि०लि० से आयात	303	6.804	347	आज का स्तर
2	विष्णुप्रयाग एवं अलकनन्दा जल विद्युत गृह से आयात	65	14.824	681	
3	उ०प्र०वि०उ०नि०लि० से आयात	2399	58.275	2396	871.6
4	को- जनरेशन	50	1.200	50	
5	रोज़ा	1124	26.389	1100	
6	बजाज एनर्जी प्रा० लि०	404	9.502	404	
7	बजाज ललितपुर	0	7.776	0	
8	बारा	0	0.000	0	
9	जे०पी० चुर्क	0	0.000	0	
10	अनपरा- (लैन्को)	900	20.970	891	
11	आयातित (केन्द्र+ LTOA/MTOA)	5848	127.305	6512	
क	निर्धारित आयात (टाण्डा छोड़कर)	3966	95.159	4983	
ख	बाइलेट्रल/ बैकिंग पावर	494	1.922	150	
ग	इनर्जी एक्सचेंज से	618	11.405	698	
घ	यू०आर०एस०		5.305		
च	ओवरड्राल	400	4.931	334	
छ	टाण्डा	370	8.583	348	
12	उपलब्धता	11678	273.045	12382	851.6
13	आपात कटौती	2655	35.476	1806	
14	प्रतिबन्धित माँग	14333	308.521	13986	

उत्पादन छोर पर अनन्तिम आँकड़े

क्र०सं०	विद्युत गृह का नाम	उ०प्र०रा०वि०उ० नि०के तापीय विद्युत गृहों से आयात		पूर्व दिवस में विद्युत की औसत आपूर्ति	
		रात्रि 3.00 बजे मे०वा०	पूर्व दिवस मि० यू०	श्रेणी	घन्टे-मि०
1	ओबरा	266	6.198	ग्रामीण (14)	7:04
2	आनपारा	567	17.797	तहसील (16)	9:58
3	पनकी	131	3.616	जनपद (20)	17:11
4	हरदुआगंज	527	12.681	मंडल (22)	19:44
5	पारीछा	908	17.983	बुन्देलखण्ड (20)	15:20
	योग	2399	58.275	महानगर (24)	20:57
				औद्योगिक (24)	24:00

+ विष्णु प्रयाग एवं अलकनन्दा से किये गये आयात में उत्तरांचल का 12 प्रतिशत अंश केन्द्रीय सेक्टर से किये गये आयात में शामिल है।

(-) आपात कटौती की दशा में निर्धारित से कम कटौती की गई है।

"उपरोक्त विद्युत आपूर्ति के आंकड़ों में स्थानीय व्यवधान सम्मिलित नहीं है।

यह रिपोर्ट वाणिज्यिक उपयोगार्थ उपयुक्त नहीं है।

उपरोक्त अतिरिक्त प्रणाली नियंत्रण