

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय धार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (24 फरवरी-2014 से -02 मार्च-2014 तक) □
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 04/03/2014

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (से०वा०)

क्षेत्र / दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तरी क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी
	(से०वा०)	(से०वा०)	(से०वा०)	(से०वा०)	(से०वा०)	(से०वा०)	(से०वा०)	(से०वा०)	(से०वा०)	(से०वा०)	(से०वा०)	(से०वा०)
24-02-2014	35777	1223	36428	200	33086	1803	14896	100	1761	269	121948	3595
25-02-2014	35470	2221	35802	141	33928	2228	15353	0	1778	259	122331	4849
26-02-2014	35227	1380	35192	223	33353	2234	15309	704	1839	229	120920	4770
27-02-2014	34347	1541	32765	77	33444	2380	15508	399	1811	249	117875	4646
28-02-2014	31843	2184	33047	389	32815	3275	15252	375	1775	303	114733	6526
01-03-2014	31614	1429	34968	239	33117	2517	15050	370	1465	591	116214	5146
02-03-2014	31292	2023	34431	121	30733	1243	14605	0	1658	336	112719	3723

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तरी क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन
	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)
24-02-2014	761	108	846	57	788	83	291	21	32	3	2718	272
25-02-2014	766	109	831	56	787	92	294	23	32	4	2710	284
26-02-2014	768	108	811	59	779	105	299	21	33	4	2691	297
27-02-2014	745	107	785	42	777	104	300	17	32	3	2639	273
28-02-2014	683	106	770	45	773	94	288	21	30	4	2544	270
01-03-2014	688	105	775	51	761	93	290	20	28	4	2542	273
02-03-2014	681	106	762	47	745	68	294	20	28	4	2511	245

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9		<49.9		49.9-50.05		>50.05		Average		FVI	
	ऑ० ई० चिड	दक्षिण चिड	ऑ० ई० चिड	दक्षिण चिड	ऑ० ई० चिड	दक्षिण चिड	ऑ० ई० चिड	दक्षिण चिड	ऑ० ई० चिड	दक्षिण चिड	ऑ० ई० चिड	दक्षिण चिड
24-02-2014	1.2	1.2	1.3	1.3	19.2	19.2	79.6	79.6	50.1	50.1	0.26	0.26
25-02-2014	7.4	7.4	7.7	7.7	60.9	60.9	31.4	31.4	50.0	50.0	0.08	0.08
26-02-2014	4.2	4.2	5.0	5.0	34.2	34.2	60.8	60.8	50.1	50.1	0.24	0.24
27-02-2014	4.2	4.2	4.2	4.2	30.2	30.2	65.6	65.6	50.1	50.1	0.32	0.32
28-02-2014	15.8	15.8	21.5	21.5	39.1	39.1	39.4	39.4	50.1	50.1	0.53	0.53
01-03-2014	3.1	3.1	3.6	3.6	34.4	34.4	62.0	62.0	50.1	50.1	0.15	0.15
02-03-2014	9.7	9.7	12.9	12.9	60.3	60.3	26.8	26.8	50.0	50.0	0.10	0.10

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

<p>First time charged Elements on 28.02.2014.</p> <p>Vaflur, 500 MW Unit no.-3 at 0917 hrs.</p> <p>400 kV Kolaghat-Kharagpur-II charged at 1835 hrs.</p> <p>400/230/33 kV, 315 MVA ICT-III at Hosur at 1313 hrs.</p> <p>400/220 kV, 315 MVA ICT-I at Hamirpur at 2029 hrs.</p> <p>400/220 kV, 315 MVA ICT-III at Kishanpur at 2128 hrs.</p> <p>765/400 kV, 1500 MVA ICT-II at Aurangabad at 0312 hrs.</p> <p>765/400 kV, 1500 MVA ICT-III at Nellore Pooling Station at 2358 hrs.</p> <p>765 kV, 3*80 MVar Line Reactor of 765 kV Wardha-Aurangabad-I as Bus reactor at Aurangabad at 0457 hrs.</p> <p>765 kV, 3*80 MVar Line Reactor of 765 kV Gwalior-Jaipur-I charged as Bus reactor at Gwalior at 2138 hrs.</p> <p>765 kV, 3*80 MVar Line Reactor of 765 kV Bina-Gwalior-III charged as Bus reactor at Bina end at 2214 hrs.</p> <p>765 kV, 3*80 MVar Line Reactor of Raipur-Wardha-II as Bus reactor at Wardha at 2323 hrs.</p> <p>765 kV, 3*80 MVar Line Reactor of Sholapur-Pune as Bus reactor at Sholapur at 2344 hrs.</p> <p>765 kV, 3*80 MVar Bus Reactor at Nellore Pooling Station at 2226 hrs.</p>
--

4/3/14
DGM(SO)

5. Maximum Demand Met during the day & Peak Hour Shortage in States (in MW)

Region	Date	24-02-2014		25-02-2014		26-02-2014		27-02-2014		28-02-2014		01-03-2014		02-03-2014	
		Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	5059	0	5366	0	5200	0	5168	0	4787	0	4868	0	4557	0
	Haryana	5695	0	5580	0	5552	0	5383	0	4858	0	4940	48	4712	0
	Rajasthan	9284	0	9124	205	8837	0	8500	0	7848	205	7565	0	7760	0
	Delhi	3462	13	3237	51	3279	0	3362	1	3290	36	3265	51	3034	63
	UP	9974	1110	9950	1830	10304	1205	9828	1405	9293	1745	9634	1155	9295	1830
	Uttarakhand	1703	0	1786	35	1661	75	1622	35	1619	35	1520	75	1706	30
	HP	1281	0	1312	0	1312	0	1286	0	1257	63	1312	0	1280	0
	J&K	1862	100	1872	100	1964	100	1907	100	1841	100	1794	100	1838	100
	Chandigarh	194	0	197	0	200	0	194	0	190	0	190	0	178	0
	Chhattisgarh	2922	24	3017	26	3083	50	3145	49	2703	80	2773	59	2811	52
WR	Gujarat	10980	14	10980	0	10608	0	9385	0	10825	0	10966	40	10596	7
	MP	7266	2	5789	6	5041	2	4797	0	5401	60	5586	21	5571	6
	Maharashtra	17638	159	17075	107	17677	170	13777	28	15607	232	16171	113	15070	54
	Goa	410	0	414	0	398	0	375	0	405	5	374	1	348	0
	DD	234	0	268	0	240	0	184	0	227	3	230	1	229	0
	DNH	620	0	631	1	644	0	610	0	594	6	601	2	588	1
	Essar steel	487	0	482	1	417	0	364	0	316	4	297	1	410	0
	Andhra Pradesh	12671	500	12050	1090	11673	500	11629	800	11607	1400	11618	1300	11719	0
	Karnataka	8955	400	8927	450	8617	400	8419	650	8469	400	8437	300	7853	400
	Kerala	3320	150	3418	150	3460	150	3318	75	3467	75	3239	150	3139	150
SR	Tamil Nadu	11881	753	11652	628	11979	1184	11600	855	11601	1400	11597	767	11366	693
	Pondy	293	0	291	0	291	0	288	0	296	0	283	0	268	0
	Bihar	1900	100	1990	0	1918	600	2102	300	2059	250	1913	250	2041	0
	DVC	2509	0	2488	0	2565	0	2707	0	2574	120	2599	120	2590	0
	Jharkhand	959	0	982	0	1013	104	1005	92	944	0	897	0	956	0
	Odisha	3522	0	3595	0	3583	0	3519	0	3598	0	3649	0	3380	0
	West Bengal	6238	0	6466	0	6440	0	6383	7	6207	5	6283	0	5914	0
	Sikkim	92	0	95	0	93	0	93	0	92	0	94	0	95	0
	Arunachal Pradesh	111	4	114	1	113	2	113	2	114	1	99	16	105	5
	NER	Assam	962	196	977	176	990	175	1015	146	965	222	830	336	905
Manipur		109	5	108	2	107	3	113	2	104	4	101	7	106	9
Meghalaya		241	18	260	17	270	12	265	17	285	3	262	23	262	3
Mizoram		68	8	74	1	77	1	76	2	77	3	62	18	59	16
Nagaland		94	8	100	2	101	1	98	2	94	6	85	15	82	3
Tripura		198	0	200	0	201	0	199	2	165	34	173	26	196	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	24-02-2014	25-02-2014	26-02-2014	27-02-2014	28-02-2014	01-03-2014	02-03-2014
NR	Punjab	93.2	99.0	98.1	100.7	89.7	91.3	82.2
	Haryana	104.4	103.3	106.3	102.9	82.4	89.5	81.3
	Rajasthan	188.1	184.6	180.8	172.9	155.0	155.2	158.0
	Delhi	59.9	58.8	58.9	55.8	58.9	58.0	54.6
	UP	216.7	221.6	227.8	215.9	201.7	197.3	207.3
	Uttarakhand	32.5	32.9	31.6	31.5	28.9	28.5	32.2
	HP	23.5	23.9	23.9	24.2	24.0	25.6	23.7
	J&K	39.3	38.4	37.6	37.4	39.0	37.7	38.6
Chandigarh	3.4	3.4	3.4	3.2	3.4	3.4	3.1	
WR	Chhattisgarh	58.4	65.8	65.1	62.8	57.9	60.8	60.2
	Gujarat	238.0	240.6	240.4	235.5	238.9	239.2	230.0
	MP	142.3	118.2	101.7	99.9	104.9	109.2	111.8
	Maharashtra	388.6	366.7	369.3	351.0	334.1	332.3	324.7
	Goa	8.1	8.4	8.5	8.4	8.3	7.8	6.9
	DD	5.8	6.4	3.8	5.4	5.5	5.8	5.7
	DNH	14.5	14.7	14.9	14.7	13.8	14.2	14.0
Essar steel	10.1	10.3	7.7	7.2	6.8	6.3	8.8	
SR	Andhra Pradesh	272.1	272.5	264.9	265.2	258.2	258.7	258.6
	Karnataka	191.3	194.0	190.5	187.4	186.5	182.4	172.8
	Kerala	61.6	64.0	64.8	64.3	65.2	64.0	58.6
	Tamil Nadu	257.2	251.2	252.8	254.0	257.0	252.3	249.8
	Pondy	5.5	5.4	5.7	5.7	5.8	5.6	5.5
ER	Bihar	40.2	41.3	40.4	38.6	37.8	36.4	40.8
	DVC	57.0	58.3	57.7	58.9	53.7	55.8	55.2
	Jharkhand	20.3	20.9	20.4	20.1	17.0	18.6	18.1
	Odisha	62.9	64.5	64.9	68.2	66.5	67.8	68.9
	West Bengal	109.2	109.9	114.1	112.2	111.2	109.9	111.7
	Sikkim	1.5	1.3	1.1	1.5	1.6	1.5	1.7
NER	Arunachal Pradesh	1.7	1.5	1.4	1.4	1.2	1.3	1.2
	Assam	19.0	18.6	19.6	19.7	18.0	16.1	16.7
	Manipur	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4
	Meghalaya	4.3	4.8	4.7	4.5	4.1	3.7	3.7
	Mizoram	1.0	1.1	1.1	1.1	0.9	0.9	0.8
	Nagaland	1.4	1.6	1.6	1.5	1.2	1.3	1.2
	Tripura	2.5	2.7	2.8	2.7	3.0	3.3	3.2
ALL INDIA TOTAL		2717.2	2710.2	2689.5	2637.9	2543.6	2541.9	2510.7

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (24 फरवरी-2014 से -02 मार्च-2014 तक)□
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय [प्रथम क्षेत्र से द्वितीय क्षेत्र को आयात (+) / निर्यात (-)]

दिनांक	24-02-2014	25-02-2014	26-02-2014	27-02-2014	28-02-2014	01-03-2014	02-03-2014
East to North	-32.3	-33.2	-27.3	-24.7	-28.7	-29.6	-28.5
East to West	-1.6	-3.4	1.0	4.5	3.8	-1.6	0.6
East to South	-9.1	-8.4	-16.9	-16.6	-14.2	-11.4	-9.6
East to North-East	-7.9	-7.9	-8.3	-8.5	-12.3	-11.9	-13.2
West to North	-40.4	-35.7	-38.0	-40.1	-35.9	-40.8	-43.1
West to South	-22.2	-22.5	-16.9	-23.1	-20.7	-20.7	-22.0

**भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL
EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH**

साप्ताहिक रिपोर्ट (24 फरवरी-2014 से -02 मार्च-2014 तक)

अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय [भारत से दूसरे देश को आयात (+) / निर्यात (-) | Transnational Exchange (Import=(+ve) /Export =(-ve))

दिनांक Date	भूटान BHUTAN		नेपाल NEPAL			बांग्लादेश BANGLADESH		
	Energy Exchange (In MU)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
24-02-2014	1.8	73	-2.7	-137	-113	-11.5	-479	-477
25-02-2014	2.3	97	-2.8	-132	-115	-11.9	-498	-495
26-02-2014	1.0	40	-2.8	-101	-115	-10.8	-479	-450
27-02-2014	1.3	53	-2.6	-107	-110	-11.1	-479	-461
28-02-2014	1.2	48	-2.5	-118	-104	-11.2	-485	-467
01-03-2014	1.0	42	-2.5	-119	-103	-11.2	-466	-466
02-03-2014	2.0	84	-2.6	-149	-107	-11.4	-466	-476
कुल Total	10.5		-18.4			-79.0		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-

Outage		Region	Name of Element	Owner/ Agency	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
Date	Time						Data	Time	
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
				NIL					