

केंद्रीय उत्पादन क्षेत्र - फर्म और अनाबंटित शेयर / Central Sector Generation- firm and Unallocated Share

(सभी आंकड़े मेगावाट में/All Figures in MW)

(As on 30-06-2017)

क्षेत्र/Region	अबंटित क्षमता (#)/Allocated Capacity (#)	फर्म शेयर (# #)/Firm Share (# #)	Unallocated share/अनाबंटित शेयर				मर्चेन्ट पावर (फर्म शेयर में शामिल)/Merchant Power (included in Firm)	टिप्पणियां/Remarks
			कुल/Total	विशिष्ट अबंटन/Specific Allocations	पूलिंग के लिए क्वांटम जिसमें अन्य क्षेत्रों से निर्यात किया गया है/ Quantum for Pooling including unallocated from other regions	सामान्य पूल में नहीं/Not in common Pool		
उत्तरी /Northern	24,467	21,959	2,508	851	1338	319	0	नोट (1)/Note
पश्चिमी/Western	19,083	17,062	2,022	559	1,463	0	0	
दक्षिणी/Southern	15,705	13,831	1,874	736	1138	0	0	
पूर्वी/Eastern	14,413	13,431	982	164	818	0	75	
उत्तर-पूर्वी/North-Eastern	2,410	2,016	394	5	389	0	0	
बांग्लादेश/Bangladesh	250	0	250	250	0	0	0	
कुल/total	76,329	68,299	8,029	2,565	5145	319	75	
गैर- डी.ओ.सी.ओ. क्षमता (###)/Non-DoCO	5,335							
Grand Total/कुल योग	81,664 *							

(*) : भूटान से 1350 मेगावाट शामिल है/(*): Includes 1350 MW from Bhutan

(#) यह उस क्षेत्र या अन्य क्षेत्रों के केंद्रीय उत्पादन स्टेशनों से क्षेत्र के घटकों को वंटित कुल हिस्से है।

(#) This is total share allocated to constituents of the Region from Central Generating Stations of that region or other regions

(# #) इसमें समर्पित स्टेशन, गैर-फर्म पावर और मर्चेन्ट पावर शामिल हैं।

(# #) includes dedicated stations, non-firm power and merchant power.

(# # #) क्षमता को चालू किया गया है लेकिन वाणिज्यिक संचालन के तहत घोषित किया जाना अभी बाकी है, इसमें निमो बाजगो की 15 मेगावाट की तीन इकाइयां, 195 मेगावाट की मुजफ्फरपुर टीपीएस (यूनिट -3), 600 मेगावाट की रघुनाथपुर फेज -1, 40 मेगावाट की तिस्ता लो डैम यूनिट 2, 500 मेगावाट की बोकारो-ए (डीवीसी प्रोजेक्ट), 35 मेगावाट की मोनार्चक सीसीजीटी (एसटी), 500 मेगावाट की टीपीएस-III (यूनिट -7), 195 मेगावाट की मुजफ्फरपुर टीपीएस (यूनिट -4), 800 मेगावाट की कुडगी एसटीपीपी (यूनिट -1), 800 की मेगावाट कुडगी एसटीपीपी (यूनिट -2), 250 मेगावाट की बोंगईगांव थर्मल पी.पी. (यूनिट- 2), 660 मेगावाट की मौदा एसटीपीएस -II (यूनिट -4) शामिल है।

(# # #) Capacity commissioned but yet to be declared under commercial operation includes 15 MW each of 3 units of Nimmo Bazgo, 195 MW of Muzaffarpur TPS (Unit-3), 600 MW of Raghunathpur, Ph-I, 40 MW of Teesta Low Dam Unit 2, 500 MW of Bokaro-A(DVC Project), and 35 MW of Monarchak CCGT (ST), 500 MW of Unchahar-III TPS (Unit-7), 195 MW of Muzaffarpur TPS (Unit-4), 800 MW of Kudgi STPP (Unit-1), 800 MW of Kudgi STPP (Unit-2), 250 MW of Bongaigaon Thermal PP (Unit 2), 660 MW of Mauda STPS-II (Unit-4).

नोट : Notes :

(1) वंटित क्षमता में एपीपी 3 और 4 की 440 मेगावाट की गैर-फर्म पावर शामिल है, इसमें से 374 मेगावाट (= 440-66 मेगावाट की अनअलोकेटेड पावर) एपीपी 3 और 4 का गैर-फर्म हिस्सा फर्म पावर के रूप में माना जाता है। "नॉट इन कॉमन पूल" में एपीपी 3 और 4 (66 मेगावाट) शामिल है, 153 मेगावाट की ताला एच. ई.पी. से अनअलोकेटेड पावर और पश्चिमी क्षेत्र के सेंट्रल जेनरेशन स्टेशनों की पावर से जे एंड के को 100 मेगावाट की बिजली दी गई।

1) Allocated Capacity includes 440 MW non-firm power of RAPP 3 and 4, Out of this, 374 MW (=440-66 MW unallocated power) non-firm share of RAPP 3 and 4 is considered as firm power. "Not in common pool" includes unallocated power of RAPP 3 and 4 (66 MW), 153 MW unallocated power from Tala HEP and 100 MW diverted power to J&K from Unallocated power of Central Generating Stations of Western Region.

माह के दौरान परिवर्तन / Changes During the Month:

1. Out of 75 MW merchant power allocated to Bihar, 50 MW allocated by NTPC to JBVNL out of merchant power and 25 MW to Power Exchange.
2. 50 MW merchant power from Korba U#7 is allocated to JBVNL by NTPC.
3. Muzaffarpur TPS U#3 COD on 18.03.2017 vide DVC letter no. Com/Muzaffarpur-Kanti/Allocation/969 dated 27.06.2017
4. 50 MW merchant power of Korba U#7 allocated to Jharkhand.

केन्द्रीय जनरेटिंग स्टेशनों से उत्तरी क्षेत्र को विद्युत का आबंटन/ALLOCATION OF POWER FROM CENTRAL GENERATING STATIONS TO NORTHERN REGION

(As on 30-06-2017)

स्टेशन /STATIONS	क्षमता/INSTALLED CAPACITY MW	क्षमता/ALLOCATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/ Within the region										उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH	उत्तराखण्ड /UTTERAKHAND	पावर ग्रीड /POWER GRID	अन्य क्षेत्र / OTHER REGION/ COUNTRY							
			चंडीगढ़/CHANDIGARH	दिल्ली/DELHI	हरियाणा/HARYANA	हिमाचल प्रदेश/HIMACHAL PRADESH	जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR	पंजाब/PUNJAB	राजस्थान /RAJASTHAN	उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH	उत्तराखण्ड /UTTERAKHAND	पावर ग्रीड /POWER GRID											
(A) फर्म शेयर/FIRM SHARE																							
(A1) NR CGSs																							
सिंगरौली एस.टी.पी.एस. /Singrauli STPS	2000	1700	0.0	0	7.5	150	10.0	200	0.0	0	0.0	0	0	10.0	200	15.0	300	37.7	754	4.8	96	0.0	0.0
रिहन्द एस.टी.पी.एस. /Rihand STPS	1000	850	1.0	10	10.0	100	6.5	65	3.5	35	7.0	70	0	11.0	110	9.5	95	32.6	326	3.9	39	0.0	0.0
रिहन्द एस.टी.पी.एस स्टेज -II /Rihand STPS Sig. - II	1000	850	0.8	8	12.6	126	5.7	57	3.3	33	9.4	94	0	10.2	102	10.0	100	29.6	296	3.4	34	0.0	0.0
रिहन्द एस.टी.पी.एस स्टेज -III (यूनिट 5 व 6) /Rihand STPS Sig. - III (Unit 5&6)	1000	850	0.5	5	13.2	132	5.6	56	3.4	34	6.6	66	0	8.3	83	11.5	115	32.0	320	3.9	39	0.0	0.0
ऊंचाहार - I टीपीएस/Unchahar - I TPS	420	400	0.5	2	5.7	24	2.6	11	1.7	7	3.3	14	0	8.6	36	4.8	20	59.5	250	8.6	36	0.0	0.0
ऊंचाहार -II टीपीएस/Unchahar - II TPS	420	357	0.7	3	11.2	47	5.5	23	2.9	12	7.1	30	0	14.3	60	9.1	38	30.7	129	3.6	15	0.0	0.0
ऊंचाहार -III टीपीएस (यूनिट-5) /Unchahar - III TPS (Unit 5)	210	179	0.5	1	13.8	29	5.7	12	3.8	8	6.2	13	0	8.1	17	11.0	23	30.0	63	6.2	13	0.0	0.0
दादरी एन.सी.टी.पी.एस. /Dadri NCTPS	840	840	0.0	0	90.0	756	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0	0.0	0	0.0	0	10.0	84	0.0	0	0.0	0.0
दादरी एन.सी.टी.पी.एस. स्टेज-II/Dadri NCTPS Stage-II	980	833	0.0	0	74.5	730	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0	0.0	0	0.0	0	10.0	98	0.0	0	0.5	0.0
दादरी एन.सी.जी.पी.एस. /Dadri NCGPS	830	701	0.6	5	11.0	91	4.9	41	3.0	25	6.8	56	0	15.9	132	9.3	77	29.6	246	3.4	28	0.0	0.0
अन्ता जी.पी.एस. /Anta GPS	419	356	1.2	5	10.5	44	5.7	24	3.6	15	6.9	29	0	11.7	49	19.8	83	21.8	91	3.8	16	0.0	0.0
औरैया जी.पी.एस. /Auraiya GPS	663	564	0.8	5	10.9	72	5.9	39	3.3	22	6.6	44	0	12.5	83	9.2	61	32.1	213	3.8	25	0.0	0.0
इंदिरा गांधी एस.टी.पी.एस. (इन्जर्) यूनिट 1,2एवं 3) /Indira Gandhi STPS (Jhajjar) (Unit 1,2&3)	1500	1386	0.0	0	46.2	693	46.2	693	0.0	0	0.0	0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0.0
नरौरा परमाणु पावर स्टेशन (एन.ए.पी.एस.) /Narora Atomic Power Station(NAPS)	440	376	1.1	5	10.7	47	6.4	28	3.2	14	7.5	33	0	11.6	51	10.0	44	31.3	138	3.7	16	0.0	0.0
राजस्थान परमाणु पावर प्लांट (R.ए.पी.पी यूनिट -5 एवं 6) / Rajasthan Atomic Power Plant(RAPP U-5&6)	440	333	0.7	3	12.7	56	5.7	25	3.4	15	0.0	0	0	10.2	45	20.0	88	19.6	86	3.4	15	0.0	0.0
सलाल एच.पी.एस. /Salal HPS	690	690	0.3	2	11.6	80	15.0	104	1.0	7	34.4	237	0	26.6	184	3.0	20	7.0	48	1.2	8	0.0	0.0
चमेरा एच.पी.एस.-I /Chamera HPS- I	540	540	3.9	21	7.9	43	15.8	85	14.9	81	3.9	21	0	10.2	55	19.6	106	20.3	109	3.5	19	0.0	0.0
चमेरा एच.पी.एस.-II /Chamera HPS- II	300	246	0.7	2	13.3	40	5.7	17	15.7	47	6.3	19	0	10.0	30	9.7	29	20.7	62	0.0	0	0.0	0.0
चमेरा एच.पी.एस.-III/Chamera HPS- III	231	196	0.6	1	12.7	29	8.7	20	13.0	30	6.9	16	0	7.9	18	10.9	25	20.1	47	4.1	9	0.0	0.0
टनकपुर एच.पी.एस. /Tanakpur HPS	94	94	1.3	1	12.8	12	6.4	6	3.8	4	7.7	7	0	17.9	17	11.5	11	22.6	21	15.9	15	0.0	0.0
बैरासिल एच.पी.एस. /Bairasil HPS	180	180	0.0	0	11.0	20	30.5	55	12.0	21	0.0	0	0	46.5	84	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0.0
ऊरी-I एच.पी.एस. /Uri-I HPS	480	480	0.6	3	11.0	53	5.4	26	2.7	13	34.0	163	0	13.8	66	9.0	43	20.1	96	3.5	17	0.0	0.0

स्टेशन /STATIONS	क्षमता/INSTALLED CAPACITY MW	क्षमता/#/ALLOCATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/ Within the region										अन्य क्षेत्र / देश/ OTHER REGION/ COUNTRY % MW									
			चंडीगढ़/CHANDIGARH % MW	दिल्ली/DELHI % MW	हरियाणा/HARYANA % MW	हिमाचल प्रदेश/HIMACHAL PRADESH % MW	जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR % MW	पंजाब/PUNJAB % MW	राजस्थान /RAJASTHAN % MW	उत्तर प्रदेश /UTAR PRADESH % MW	उत्तराखण्ड % MW	पार्वत शिखर /POWER GRID % MW										
ऊरी-II एच.पी.एस. (यूनिट- 1,2,3 एवं 4) / Uri-II HPS (unit 1, 2, 3 & 4)	240	204	0.6	2	13.5	32	6	13	0	0	20	49	8	20	11	27	21	51	4	10	0.0	0.0
धौलीगंगा एच.ई.पी. /Dhauliganga HEP	280	238	0.7	2	13.2	37	5.7	16	3.6	10	6.1	17	10.0	28	9.7	27	20.0	56	16.1	45	0.0	0.0
नाथपा झकरी एच.पी.एस. /Nathpa Jhakri HPS	1500	1351	0.5	8	9.5	142	4.3	64	36.5	547	7.0	105	10.1	152	7.5	112	14.7	221	0.0	0	0.0	0.0
दुलहस्ती एच.ई.पी./Dulhasti HEP	390	332	0.5	2	12.8	50	6	21	0	0	21	82	8	32	11	42	22	85	4	16	0.0	0.0
टेहरी स्टेज-I (4 यूनिट)/ Tehri Stage - I (4 Units)##	1000	901	4.6	46	6.3	63	7.1	71	0.0	0	4.8	48	7.7	77	7.5	75	37.4	374	14.7	147	0.0	0.0
सेवा -II एच.ई.पी. (3 यूनिट) / Sewa - II HEP (3 units)	120	102	0.8	1	13.3	16	5.8	7	0.0	0	19.2	23	8.3	10	10.8	13	22.5	27	4.2	5	0.0	0.0
कोटेश्वर एच.ई.पी.एस.(यूनिट 1,2,3 एवं 4) / Koteswar HEPs (Unit 1,2,3 & 4)	400	360	0.4	1	9.9	39	4.2	17	0.0	0	4.5	18	6.4	25	8.4	33	38.8	155	17.7	71	0.0	0.0
पारबती-III एच.ई.पी. (यूनिट- 1,2,3,4)/Parbati-III HEP(Unit-1,2,3,4)	520	442	0.6	3	12.7	66	8.7	45	13.0	68	6.9	36	7.9	41	10.9	57	20.1	105	4.1	21	0.0	0.0
रामपुर एच.ई.पी. (यूनिट 1,2,3,4,5,6)/ Rampur HEP (Unit#1,2,3,4,5,6)	412	374	0.0	0	0.0	0	4.2	17	41.9	173	7.1	29	5.6	23	7.7	32	13.8	57	10.6	44	0.0	0.0
कोलडम एच.ई.पी. (800 मेवा)/Koldam HEP (800MW)	800	744	0.8	6	0.0	0	9.8	78	28.0	224	11.1	89	7.7	62	10.7	86	18.9	151	6.0	48	0.0	0.0
Sub-Total A1- (उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस)/(NR CGSs)	20339	18050	154	3821	1938	1444	1408	1892	1783	4758	848	5	0									
(A2) अन्य क्षेत्रों के सी.जी.एस/CGSs of other regions																						
फरक्का एस.टी.पी.एस. (1600 मेगावाट)/Farakka STPS (1600 MW)	1600	113	0.0	0	1.4	22	0.7	11	0.0	0	0.9	14	1.4	22	0.7	11	2.1	33	0.0	0	0.0	0.0
कहलगाँव- I (840 मेगावाट)/Kahalgaoon - I (840MW)	840	262	0.0	0	6.1	51	3.0	26	0.0	0	3.7	31	6.1	51	3.0	26	9.1	77	0.0	0	0.0	0.0
मेजिया यूनिट 6 (250 मेगावाट)/Mezia unit 6 (250 MW)	250	150	0.0	0	19.6	29	9.8	15	0.0	0	11.8	18	19.6	29	9.8	15	29.4	44	0.0	0	0.0	0.0

स्टेशन /STATIONS	क्षमता/INSTALLED CAPACITY MW	क्षमता/ALLOATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/ Within the region												अन्य क्षेत्र / देश/ OTHER REGION/ COUNTRY % MW							
			चंडीगढ़/CHANDIGARH % MW	दिल्ली/DELHI % MW	हरियाणा/HARYANA % MW	हिमाचल प्रदेश/HIMACHAL PRADESH % MW	जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR % MW	पंजाब/PUNJAB % MW	राजस्थान /RAJASTHAN % MW	उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH % MW	उत्तराखंड /UTTARAKHAND % MW	पावर ग्रीड /POWER GRID % MW										
कहलगाँव - II (1500 मेगावाट)/Kahalgaon - II (1500 MW) [498 MW firm+ 343 MW in lieu of Talej Sub-Total A2- (सी.जी.एस. अन्य क्षेत्रों)/(CGSs other regions)	1500	840	0.2	2	10.5	157	4.6	69	1.5	23	5.6	83	8.0	120	7.1	107	16.7	251	1.9	28	0.0	0.0
उप-कुल / Sub-Total (A)	24529	19415	156	4080	2059	1467	1554	2114	1942	5163	876	5										
(B) गैर-फर्म आवंटन/NON-FIRM ALLOCATION राजस्थान परमाणु पावर स्टेशन (यूनिट-3 एवं 4)/ Rajasthan Atomic Power Station U-3 & 4	440	374	0	0	0	10.91	48		0	0	7.95	35	22.73	100	28.41	125	15	66	0	0	0	0
(C) डेडिकेटेड स्टेशन / DEDICATED STATIONS बदरपुर टीपीएस/Badarpur TPS टांडा टीपीएस/ Tanda TPS फरीदाबाद सीसीजीटी/Faridabad CCGT राजस्थान परमाणु पावर स्टेशन(II रणपीएस यूनिट-1 & 2) /Rajasthan Atomic Power Station (RAPS U-1&2) चुटक (एच) 4 * 11/Chutak(H) 4*11 बरसिंगसर लिग्नाइट (टी) 2 * 125/Barsingar Lignite(T) 2*125		705 440 431 300 44 250		100	705	100	431				100	44			100	300		100	440			
उप-कुल (सी)/Sub-Total (C)		2170	0	705	431	0	44	0	550	440	0	0				250					0	0
(D) कुल आवंटन / TOTAL ALLOCATION [=A+B+C]		21959	156	4785	2538	1467	1633	2214	2617	5669	876	5										
(E) उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस. के कुल अनाबंटित पावर, जिसमें आर.ए.पी.एस. 3 और 4 का विस्तार किया गया है/TOTAL UNALLOCATED POWER OF NR CGSs EXCLUDING RAPS 3 & 4 (E1) उपरोक्त E से अन्य क्षेत्रों / देशों के लिए विशिष्ट □ वंटन/Specific allocation to other regions/countries from E above	2289																					
	100																					

@ 100

स्टेशन /STATIONS	क्षमता/INSTALLED CAPACITY MW	क्षमता/ALLOATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/ Within the region										अन्य क्षेत्र / देश/ OTHER REGION/ COUNTRY % MW	
			चंडीगढ़/CHANDIGARH	दिल्ली/DELHI	हरियाणा/HARYANA	हिमाचल प्रदेश/HIMACHAL PRADESH	जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR	पंजाब/PUNJAB	राजस्थान /RAJASTHAN	उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH	उत्तराखंड /UTTARAKHAND	पावर गिड /POWER GRID		
(E2) □ र.प.पी. 3 और 4 को छोड़कर एनए र सीजीएस की शेष राशि का निर्वाचित पावर/Balance Unallocated Power of NR CGSs excluding RAPs 3 & 4=[E-E1] (E2.1) उपरोक्त E2 से विशिष्ट आवंटन/ Specific Allocations from E2 above पावर गिड (एच.वी.डी.सी.)\$ में/To Power Grid (HVDC)\$ रेलवे को \$\$/ To Railways \$\$ जम्मू और कश्मीर **/To J&K** सोलर पावर के साथ बंडलिंग के लिए (जेएनएसएम के तहत)% / For bundling with Solar power (under JNNSM)% उत्तर प्रदेश (सूखे की वजह से)/To UP (due to drought) उप-कुल/Sub-Total (E2.1) (E2.2) आर.ए.पी.एस. 3 और 4 को छोड़कर पूल में उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस की बैलेंस अनलोकैड पावर / Balance Unallocated Power of NR CGSs in the pool excluding RAPS 3&4 [=E2-E2.1]** (F) अनाबंटित पावर आर.ए.पी.एस. 3 और 4 (440-374)/ Unallocated Power RAPS 3 & 4 (440-374) (G) ताला एच.पी. (पीटीआई) की अनाबंटित क्षमता (भूटान)/Unallocated Power of Tala HEP (Bhutan) (H) पश्चिमी क्षेत्र से अनाबंटित क्षमता / Unallocated Power from WR	2189	4 100 0 447 300 851 1338	% MW MW MW MW MW MW	% MW MW MW MW MW MW	% MW MW MW MW MW MW	% MW MW MW MW MW MW	% MW MW MW MW MW MW	% MW MW MW MW MW MW	% MW MW MW MW MW MW	% MW MW MW MW MW MW	% MW MW MW MW MW MW	% MW MW MW MW MW MW	% MW MW MW MW MW MW	% MW MW MW MW MW MW
(I) उत्तरी क्षेत्र में कुल अनाबंटित / TOTAL UNALLOCATED IN NR [= E2.1+E2.2+F+G+H]		2508	148	30	15	15	760	415	362	445	214	4		

स्टेशन /STATIONS	क्षमता/INSTALLED CAPACITY MW	क्षमता/ALLOCATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/ Within the region										REGION/ COUNTRY
			चंडीगढ़/CHANDIGARH	दिल्ली/DELHI	हरियाणा/HARYANA	हिमाचल PRADESH	जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR	पंजाब/PUNJAB	राजस्थान /RAJASTHAN	उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH	उत्तराखंड /UTTARAKHAND	पार्वर गिड /POWER GRID	
(J) बांग्लादेश बीपीडीबी पावर को छोड़कर Net पावर ऑफ एनआर / NET POWER OF NR EXCLUDING BANGLADESH BPDB POWER [D+I]			304	4815	2553	1482	2393	2629	2979	6114	1090	9	
(K) कमिशनित लेकिन नैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		545											
निमो बाजगो यूनिट 2/Nimmo Bazgo unit 2		15											
निमो बाजगो यूनिट 3/Nimmo Bazgo unit 3		15											
निमो बाजगो यूनिट 1/ Nimmo Bazgo unit 1		15											
ऊंचाहार-III टी.पी.एस./ Unchhar-III TPS		500											
(L) कुल बिजली / TOTAL POWER [J+K]		25012											

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month:

**** MoP vide letter no. 3/1/2017-OM dated 25.05.2017 has revised allocations from unallocated power of Central Generating Stations in Northern Region keeping in view the power supply position in the Northern Region States/UTs and the onset of summer season. This allocation is effective from 00.00 Hrs of 27.05.2017 till further orders.**

(#) यह केंद्रीय उत्पादन केंद्रों (अन्य क्षेत्रों में स्थित सीजीएस सहित) में इस क्षेत्र का कुल हिस्सा है। / This is total share of the Region in Central Generating Stations(including CGS located in other regions)

प्रतिशत में दिए गए शेयरों को लिया जा सकता है. मेगावाट बैल्यूज केवल सूचक हैं। / The shares as given in % may be taken, the MW values are indicative.

Ø इसमें एच.डी.डी.सी. बलिया, बिवाडी और कुरुक्षेत्र को एनसीटीपीएस दादरी -2 से क्रमशः 1.01 मेगावाट (0.103%), 1.01 मेगावाट (0.103%), 1.01 मेगावाट (0.103%) and 2.72 MW (0.278%) from NCTPS Dadri-II to HVDC Balia, Bhiwadi and Kurukshetra respectively.

\$ इसमें क्रमशः 0.8 मेगावाट (0.08%) रिहंद एस.टी.पी.एस., 0.85 मेगावाट (0.10%) दादरी से (0.10%) और 2.5 मेगावाट (0.255%) एनसीटीपीएस दादरी -2 क्रमशः एच.डी.डी.सी. रिहंद, दादरी और ा गरा से शामिल हैं। / This comprises 0.8 MW (0.08%) from Rihand STPS, 0.83 MW (0.10%) from Dadri (G) and 2.5 MW (0.255%) from NCTPS Dadri-II to HVDC Rihand, Dadri and Agra respectively.

\$\$ इसमें दादरी जीपीएस से 70 मेगावाट (8.43%) और औरैया जीपीएस से 30 मेगावाट (4.53%) शामिल हैं। / This comprises 70 MW (8.43%) from Dadri GPS and 30 MW (4.53%) from Auraiya GPS.

@ बांग्लादेश को ा वटित/ Allocated to Bangladesh.

*Details available in the allocation sheet of respective region.

(As on 30-06-2017)

(B) डेडिकेटेड स्टेशन / DEDICATED STATIONS

[illegible]

(F) पश्चिमी क्षेत्र के लाभार्थियों की कुल बिजली / TOTAL POWER TO WR BENEFICIARIES [=D+E]	19083	1224	3848	5033	6693	306	911	513	6	540	0	10		
(G) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS	1320													
1. मौदा एसटीपीएस-II यूनिट # 2 / Mouda STPS-II U#2	660													
2. सोलापुर एसटीपीएस यूनिट-1 / Solapur STPS U-1	660													
(H) कुल पावर / TOTAL POWER [=F+G]	20403	1224	3848	5033	6693	306	911	513	6	540	0	10		

मॉन्ट्रि के दौरान परिवर्तन: / Changes During the Month: 50 MW merchant power of Korba U#7 allocated to Jharkhand.

यह क्षेत्रीय उत्पादन केंद्रों (अन्य क्षेत्रों में स्थित सीजीएस सहित) में इस क्षेत्र का कुल हिस्सा है। / This is total share of the region in Central Generating Stations (including CGS located in other regions).

\$ भिलाई पावर स्टेशन की कुल 500 मेगावाट क्षमता से, सेल(SAIL) को 280 मेगावाट की आपूर्ति की जा रही है। Out of total 500 MW capacity of Bhilai Power Station, 280 MW is being supplied to SAIL.

* सब-टोटल में जम्मू-कश्मीर और बांग्लादेश को बिजली शामिल नहीं है। / Sub total doesn't include power to J&K and Bangladesh.

** शेष 25 मेगावाट मर्चेंट पावर एन्टीपीसी के साथ है। / Remaining 25 MW Merchant power is with NTPC.

नोट / Note:

1. दिखाए गए प्रतिशत आवंटन, पीक घंटे (18-22 बजे) के दौरान होते हैं। अन्य घंटों (00 से 18 और 22 से 24 घंटे) के दौरान प्रतिशत अलग हैं। / The % allocations shown are during peak hours (18-22 hrs).

During other hours (00 to 18 and 22 to 24 hrs), % are different.

2. प्रतिशत में दिए गए शेयरों को लिया जा सकता है। मेगावाट वस्तुज केवल सूचक हैं। / The shares as given in % may be taken, the MW values are indicative.

केन्द्रीय जनरेटिंग स्टेशनों से दक्षिणी क्षेत्र को विद्युत का आबंटन/ALLOCATION OF POWER FROM CENTRAL GENERATING STATIONS TO SOUTHERN REGION

(As on 30-06-2017)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/INSTALLED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/Within the region										अन्य क्षेत्र / देश/ Other region/ Country						
		आन्ध्र प्रदेश/ ANDHRA PRADESH	कर्नाटक/ KARNATAKA	केरल/ KERALA	तमिल नाडू/ TAMIL NADU	तेलंगाना/ TELANGANA	पुदुचेरी/ PUDUCHERRY	एन.एल.सी/ NLC	पारग्रीड/ POWERGRID	उड़ीसा/ORISSA	गोवा/ GOA							
		%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW							
(A) फर्म शेयर / FIRM SHARE																		
रामागुंडम स्टेज-I एवं II / Ramagundam St. I & II रामागुंडम स्टेज-III / Ramagundam St. III तलचर स्टेज-II / Talcher St. II सिम्हाद्री एस.टी.पी.एस स्टेज-II यूनिट-1,2 / Simhadri STPS St.II U#1,2 सिम्हाद्री / Simhadri एन.एल.सी. टी.पी.एस. II स्टेज-I / NLC TPS-II St. I एन.एल.सी. टी.पी.एस. II स्टेज-II/NLC TPS-II St. II एन.एल.सी. टी.पी.एस. I / NLC TPS-I Exp. एन.एल.सी. टी.पी.एस. II यू 1,2 / NLC TPS-II Exp. U#1,2 वैल्लूर एसटी.पी.एस यू.1,2,3 / Vallur STPS U# 1, 2 & 3 टी.पी.एल. तूतीकोरिन यू.1,2/ TPL Tuticorin U# 1,2 मद्रास ए.पी.एस / Madras APS कैगा ए.पी.एस यू. 1,2 / Kaiga APS U# 1 & 2 कैगा ए.पी.एस यू. 3,4 / Kaiga APS U# 3 & 4 कुंडाकुलम एनपीपी यूनिट-1 / Kudankulam NPP U# 1 कुंडाकुलम एनपीपी यूनिट-2 / Kudankulam NPP U# 2* उप-कुल/Sub-Total (A)	2100	1690	12.7	267	16.4	345	11.7	245	22.4	470	14.9	313	2.4	50	0.0	0	10.0 200	4.8 100
	500	425	13.5	67	17.4	87	12.2	61	23.6	118	15.7	79	2.6	13	0.0	0		
	2000	1500	8.6	173	17.5	350	12.4	247	23.9	477	10.1	202	2.6	51				
	1000	850	17.7	177	17.6	176	8.1	81	19.8	198	20.7	207	1.1	11				
	1000	1000	46.1	461							53.9	539						
	630	535	7.1	45	13.3	84	10.0	63	27.9	176	8.3	52	10.3	65	7.9	50		
	840	715	9.9	83	13.7	115	10.7	90	31.5	265	11.5	97	1.8	15	6.0	50		
	420	357	0.0	0	22.0	92	14.0	59	46.0	193	0.0	0	3.0	13				
	500	425	0.0	0	22.0	110	14.0	70	46.0	230	0.0	0	3.0	15				
	1500	1387.5	5.5	82	7.4	112	3.3	50	69.4	1041	6.4	96	0.4	7				
	1000	881.5	11.7	117	15.8	158	7.3	73	38.7	387	13.7	137	1.0	10				
	440	422	4.0	18	6.6	29	5.2	23	74.3	327	4.7	20	1.1	5				
	440	374	12.1	53	24.5	108	8.6	38	23.9	105	14.1	62	1.8	8				
	440	374	12.9	57	27.0	119	8.0	35	20.7	91	15.1	66	1.4	6				
1000	850	0.0	0	22.1	221	13.3	133	46.3	463	0.0	0	3.4	34					
1000	850	0.0	0	22.1	221	13.3	133	46.3	463	0.0	0	3.4	34					
14810	12636		1601	2327	1400		5003	1871		334		100						

(B) समर्पित स्टेशन/ DEDICATED STATIONS

(C3) बैलेंस अनाबंटित पावर (समाहित विशिष्ट आबंटन) / Balance unallocated power = C1-C2 उप-कुल / Sub-Total C =C2+C3	1137.8	7.9	90	36.5	415	3.1	35	33.8	385	9.6	109	9.1	103		
	1874		135		565		215		590		214		148	0	6
	15670.01	12.4	1936	18.5	2893	12.6	1975	39.5	6192	13.3	2085	3.1	483	0.6	100 0.0 6
(D) सीजीएस से कुल आबंटन/ Total Allocation from CGSs of = {A+B+C}															
(E) अन्य क्षेत्रों से आबंटन/ALLOCATION FROM OTHER REGIONS															
(i) पूर्वी क्षेत्र के डीवीसी के हिस्से से बिजली / Power from DVC's share of ER	35							100.0	35						
(ii) आईजीएसटीपीएस, झुज्जर में दिल्ली और हरियाणा द्वारा फर्म शेयर (0 मेगावाट) को सौंप / Diversion of firm share (0 MW) surrendered by Delhi & Haryana in IGSTPS, Jhajjar	0	0.0	0			0.0	0		0	0.0	0				
उप-कुल / Sub-Total (E) =(i)+(ii)	35		0				0		35		0				
(F) अन्य क्षेत्रों सहित कुल आबंटन / TOTAL ALLOCATION INCLUDING FROM OTHER REGIONS =D+E	15705		1936		2893		1975		6227		2085		483	100	6 0 0
(G) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS	1600														
1. कुडगी एसटीपीपी फेज-1 यू # 1,एनटीपीसी**/Kudgi STPP PH-I, U#1 NTPC**	800					25.12.2016 को कमीशन किया गया/ Commissioned on 25.12.2016									
2. कुडगी एसटीपीपी फेज-1 यू # 2 एनटीपीसी **/ Kudgi STPP PH-I, U#2 NTPC**	800					23.03.2017 को कमीशन किया गया/ Commissioned on 23.03.2017									
(H) कुल आबंटन/TOTAL POWER ALLOCATION = F+G	17305		1936		2893		1975		6227		2085		483	100	6 6

माह के दौरान परिवर्तन: Changes During the Month Nil

(#) यह उड़ीसा और गोवा को छोड़कर केंद्रीय उत्पादन स्तेशनों में क्षेत्र का कुल हिस्सा है। / This is total share of the region in Central Generating Stations excluding power to Orissa and Goa.

(##) एमओपी पत्र संख्या 3/4/2006-ओएम, दिनांक 10-02-06 द्वारा रामगुंडम एसटीपीएस में गोवा के 100 मेगावाट की एसआर में हिस्सेदारी डब्ल्यूआर अलोकेशन शीट में दिखाया गया है। /Restoration of 100 MW share of Goa in Ramagundam STPS in SR vide MoP letter no. 3/4/2006-OM dated 10-02-06. This has been shown in WR allocation sheet.
 (\$) 200 मेगावाट फर्म पावर उड़ीसा को एमओपी पत्र संख्या 5/21/2006- 2 ,दिनांक 1 9 .4.2007के तहत आवंटित | यह ई आर आबंटन शीट में दिखाया गया है। / 200 MW firm power allocated to Orissa vide MoP letter no. 5/21/2006-Th.2 dated 19.4.2007. This has been shown in ER allocation sheet

(As on 30-06-2017)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/Within the region										अन्य क्षेत्र / देश/Other region/ Country									
		विहार/ BIHAR		झारखंड/ JHARKHAND	दमोहर बेरे/ D.V.C.	उड़ीसा/ ODISHA	प. बंगाल/ WEST BENGAL	सिक्किम/ SIKKIM	रेलवे/ RAILWAY	पी.जी. सी.आई.एस/ PGCIL	असम / ASSAM		तमिल नाडु / TAMIL NADU	उत्तर-पूर्वी क्षेत्र / NORTH EASTERN REGION	उत्तरी क्षेत्र / NORTHERN REGION	पश्चिमी क्षेत्र / WESTERN REGION	दक्षिणी क्षेत्र / SOUTHERN	POWER EXCHANGE		BANGLADESH / बांग्लादेश	
		MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
F. ईआर बनिफेसीयरल के लिए कुल आवंटन /TOTAL ALLOCATION TO ER BENEFICIARIES [F+D+E]	14413	3304	732	6530	1869	1582	170	225	1												
G. कमिशनित लेकिन नॉन- सी.आई.सी. यूनिट COMMISSIONED BUT NON-COD UNITS	1585																				
1. रघुनाथपुर, पीएस -1, यू # 1 / Raghunathpur, Ph-1, U# 1	600																				
2. तीस्ता लो डैम यू # 2, एस्टेटजी IV (40 मेगावाट) / Teesta Low Dam U#2, Sg. IV(40 MW)	40																				
3. बोकारो-ए (डीडीसी प्रोजेक्ट) 1x500 मेगावाट / Bokaro- A(DVC Project) 1x500 MW	500																				
4. मुजफ्फरपुर टीपीएस यू # 4% / Muzaffarpur TPS U# 4%	195																				
5. नबीनगर टी.पी.सी. यू-2 / Nabinagar TPP U-2	250																				
H. कुल पावर / TOTAL POWER [F+G]	15998																				

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month:

- ##Out of 75 MW merchant power allocated to Bihar, 50 MW allocated by NTPC to JBVNL and 25 MW to Power Exchange.
- *** 50 MW merchant power from Korba U#7 is allocated to JBVNL by NTPC.
- \$Muzaffarpur TPS U#3 COD on 18.03.2017 vide DVC letter no. Com/Muzaffarpur-Kant/Allocation/669 dated 27.06.2017.

यह केंद्रीय उत्पादन केंद्रों (अन्य क्षेत्रों में स्थित सीजीएस स्टेशन) में इस क्षेत्र का कुल हिस्सा है। / This is total share of the region in Central Generating Stations (including CGS located in other regions).

+ 15% इन स्टेशनों की अल्लोकेटेड पावर (288 मेगावाट की रफ्त) अल्लोकेटेड पूल में नहीं है। / 15% Unallocated Power of these stations (amounting to 288 MW) is not in Unallocated Pool.

+ + 150 MW from Mejia U# 6 allocated to NR in lieu of Tala Power. Details shown against item C4(iv) below.

• ताला HEP की 1020 मेगावाट क्षमता में, ER को आवंटित 85% और खजार की 15% (153 मेगावाट) आवंटित हुई। / Out of 1020 MW Capacity of Tala HEP, 85% allocated to ER and 15% (153 MW) to NR.

** DVC includes Bokaro(630MW), Chandrapur(800MW), Durgapur(1340MW), Malitton-G(600MW), Malitton-H(63MW), Mejia(2340MW), Panchet(80MW), Koderna(2-500MW).

नोट / Note:

(1) स्टेशनों की अल्लोकेटेड पावर दिखाए गए% आवंटन, पीक घंटों (18-22 बजे) के दौरान होते हैं। अन्य घंटों (00 से 18 और 22 से 24 घंटे) के दौरान,% अलग हैं। / The % allocations shown are during peak hours (18-22 hrs).

During other hours (00 to 18 and 22 to 24 hrs), % are different.

(2) पर्यटन में दिए गए शेयरों को लिया जा सकता है, मेगावाट बैल्यूज केवल सूचक हैं। / The shares as given in % may be taken, the MW values are indicative.

(3) बांग्लादेश को आवंटित 50 मेगावाट ईमार अलॉकेशन पावर / 50 MW ER unallocated power allocated to Bangladesh.

(4) आजीपीपीएल (इन्फ्रास्ट्रक्चर) से ओपन एक्सेस के जरिए इमारखण्ड रेलवे को आवंटित 16.11.2016 से 100 मेगावाट बिजली की आपूर्ति / 100 MW power through open access from RGPPL(WR) allocated to Jharkhand Railways w.e.f.16.01.2016.

(As on 30-06-2017)

(As on 30-06-2017)

अगरता जीपीएस (सीसी) / Agartala GPS(CC)	130	19	1.28	0.2	44.13	8.3	8.17	1.5	32.67	6.2	8.50	1.6	4.33	0.8	0.13	0.2		
बोंगईगांव थर्मल पीपी / Bongaigaon Thermal PP	23	38	1.28	0.5	44.13	16.6	8.17	3.1	32.67	12.3	8.50	3.2	4.33	1.6	1.49	0.3	0	0
डोयांग एचपीएस / Doyang HPS	75	11	1.29	0.1	44.09	4.9	8.15	0.9	32.65	3.6	8.53	0.9	4.37	0.5	0.14	0.1		
रंगानदी एचपीएस / Ranganadi HPS	405	60	1.28	0.8	44.13	26.5	8.17	4.9	32.67	19.6	8.50	5.1	4.33	2.6	0.14	0.6		
(E) अन्य क्षेत्रों से विद्युत आबंटन i.e.पूर्वी क्षेत्र के एनटीपीसी स्टेशन / UNALLOCATED POWER FROM OTHER REGIONS VIZ. NTPC STATIONS OF ESTERN REGION																		
(E1) जेएनएएसएम सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग के लिए / For Bundling with JNNISM Solar power		5				5												
(E2) ईआर एनटीपीसी स्टेशनों++ की शेष अनलोकटेड ऊर्जा / Balance Unallocated power of ER NTPC Stations**		161		9		143		0		0		8		1		0		
उप-कुल/ Sub-Total (E) [=E1 + E2]		166		9		148		0		0		8		1		0		
(F) एनईआर लाभार्थियों को कुल अनाबंटित विद्युत / TOTAL UNALLOCATED POWER TO NER BENEFICIARIES [=D+E]		394		12		248		23		69		27		11		2		
(G) एनईआर लाभार्थियों का कुल आबंटन / TOTAL ALLOCATION TO NER BENEFICIARIES [=C+F]		2410		168		1160		199		259		112		124		385		2.5
(H) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		285																
1. मोनरचक सीसीजीटी (एसटी)/Monarchak CCGT (ST)		35																
2. बोंगईगांव टीपीपी% / Bongaigaon TPP %		250																
(I) कुल पावर / TOTAL POWER [=G+H]		2695																

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month: Nil

(#) सेंट्रल जेनरेशन स्टेशनों में यह कुल हिस्सेदारी है / This is total share in Central Generating Stations.

* पलातना जीपीपी से 98 मेगावाट बिजली आईएल एंड एफएस / ओटीपीसी को आवंटित की गई है / 98 MW power from Pallatana GPP is allocated to IL&FS/OTPC.

** ईस्टर्न रीजन एनटीपीसी स्टेशनों में फरक्का (यू # 1 से 5), कहलगाँव, कहलगाँव -2 (3 इकाइयों) और तालचर शामिल हैं। ER NTPC Stations here include Farakka (U# 1 to 5), Kahalgaon,

Kahalgaon-II (3 units) and Talcher.

Note:

1. % में दिए गए शेयरों को लिया जा सकता है, मेगावाट मूल्य सूचक हैं। / The shares as given in % may be taken, the MW values are indicative.

2. लोकतक में मेघालय का कुल हिस्सा मणिपुर को आत्मसमर्पण कर दिया। / Total share of Meghalaya in Loktak surrendered to Manipur.

3. एनटीपीसी के ईस्टर्न रीजन स्टेशनों से मेघालय द्वारा 42 मेगावाट के समक्ष आत्मसमर्पण किया गया ताकि अगले आदेश असम को आवंटित किया जा सके। / 42 MW surrendered by Meghalaya from

NTPC ER Stations is allocated to Assam till further order.