

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

(सभी आंकड़े मेगावाट में/All Figures in MW)

(As on 30-04-2017)

क्षेत्र/Region	आवंटित क्षमता (#) /Allocated Capacity (#)	फर्म शेयर(##) / Firm Share(##)	Unallocated share/अनाबंटित शेयर					मर्चेट पावर (फर्म शेयर में शामिल)/Merchant Power (included in Firm Share)	टिप्पणियां / Remarks
			कुल/Total	विशिष्ट आवंटन/Specific	पूलिंग के लिए क्वांटम जिसमें अन्य क्षेत्रों से निरस्त 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	170	1704	0	0		
पूर्वी/Eastern	14,190	13,230	960	120	840	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	76,105	68,098	8,007	1,955	5733	319	75		
गैर- डी.ओ.सी.ओ. क्षमता (###) / Non-DoCO Capacity (###)	5,530								
Grand Total/कुल योग	81,635 *		(*): 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 मर्चेट 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 तेस्ता 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 रएपीपी 3 और 4 की 440 मेगावाट की गैर-फर्म पावर शामिल है, इसमें से 374 मेगावाट (= 440-66 मेगावाट की अनअलोकेटेड पावर) रएपीपी 3 और 4 का गैर-फर्म हिस्सा फर्म पावर के रूप में माना जाता है। "नॉट इन कॉमन पूल" में रएपीपी 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:

- 77 MW power allocated to J&K has been reverted back to unallocated pool of NR
- 540 MW power from RGPPL allocated to Railways.
- Nabinagar TPP Unit-2(ER) (250MW) commissioned on 03.04.2017

केन्द्रीय जनरेटिंग स्टेशनों से उत्पन्न क्षेत्र का विद्युत का आवंटन/ALLOCATION OF POWER FROM CENTRAL GENERATING STATIONS TO NORTHERN REGION

(As on 30-04-2017)

स्टेशन /STATIONS	क्षमता/INSTALLED	आवंटित	क्षेत्र के भीतर/ Within the region										उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH	उत्तराखण्ड /UTTARAKHAND	पावर ग्रिड /POWER GRID	अन्य क्षेत्र / OTHER REGION/						
	MW	MW	चौगला/CHANDIGARH	दिल्ली/DELHI	हरियाणा/HARYANA	हिमाचल PRADESH	जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR	पंजाब/PUNJAB	राजस्थान /RAJASTHAN	%	MW	%					MW	%	MW	%	M	
(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	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	11.0	110	9.5	95	32.6	326	3.9	39	0.0	0.0
रिहन्द एस.टी.पी.एस स्टेज -I / Rihand STPS Stg. - II	1000	850	0.8	8	12.6	126	5.7	57	3.3	33	9.4	94	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 Stg. - III (Unit 5&6)	1000	850	0.5	5	13.2	132	5.6	56	3.4	34	6.6	66	8.3	83	11.5	115	32.0	320	3.9	39	0.0	0.0
अंचाहार -I टीपीएस/Unchahar - I TPS	420	400	0.5	2	5.7	24	2.6	11	1.7	7	3.3	14	8.6	36	4.8	20	59.5	250	8.6	36	0.0	0.0
अंचाहार -II टीपीएस/Unchahar - II TPS	420	357	0.7	3	11.2	47	5.5	23	2.9	12	7.1	30	14.3	60	9.1	38	30.7	129	3.6	15	0.0	0.0
अंचाहार -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	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	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	10.0	98	0.0	0	0.5	5
दादरी एन.सी.टी.पी.एस. /Dadri NCGPS	830	701	0.6	5	11.0	91	4.9	41	3.0	25	6.8	56	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	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	12.5	83	9.2	61	32.1	213	3.8	25	0.0	0.0
इंदिरा गांधी एस.टी.पी.एस. (इज्जर) 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
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	11.6	51	10.0	44	31.3	138	3.7	16	0.0	0.0
राजस्थान परमाणु पावर प्लांट (0 र.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	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	26.6	184	3.0	20	7.0	48	1.2	8	0.0	0.0
चमरा एच.पी.एस.-I /Chamera HPS- I	540	540	3.9	21	7.9	43	15.8	85	14.9	81	3.9	21	10.2	55	19.6	106	20.3	109	3.5	19	0.0	0.0
चमरा एच.पी.एस.-II /Chamera HPS- II	300	246	0.7	2	13.3	40	5.7	17	15.7	47	6.3	19	10.0	30	9.7	29	20.7	62	0.0	0	0.0	0.0
चमरा एच.पी.एस.-III/Chamera HPS- III	231	196	0.6	1	12.7	29	8.7	20	13.0	30	6.9	16	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	17.9	17	11.5	11	22.6	21	15.9	15	0.0	0.0
बैरासिल एच.पी.एस. /Bairasiul HPS	180	180	0.0	0	11.0	20	30.5	55	12.0	21	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	13.8	66	9.0	43	20.1	96	3.5	17	0.0	0.0
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 झाकरी 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

स्टेशन /STATIONS	स्थापित MW	आवर्तित MW	क्षेत्र के भीतर/ Within the region										OTHER REGION/ COUNTRY									
			चण्डीगढ़/CHANDIGARH	दिल्ली/DELHI	हरियाणा/HARYANA	हिमाचल प्रदेश/HIMACHAL PRADESH	जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR	पंजाब/PUNJAB	राजस्थान /RAJASTHAN	उत्तर प्रदेश /UTAR PRADESH	उत्तराखण्ड /UTARAKHAND	पावर ग्रीड /POWER GRID										
दुलहस्ती एच.ई.पी./Dulhasli 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 मेगा)/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
मेज़िया 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

[illegible]

स्टेशन /STATIONS	स्थापित	आबंटित	क्षेत्र के भीतर/ Within the region									उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH	उत्तराखण्ड /UTARAKHAND	पावर ग्रीड /POWER GRID	OTHER REGION/COUNTRY	
	MW	MW	चण्डीगढ़/CHANDIGARH	दिल्ली/DELHI	हरियाणा/HARYANA	हिमाचल प्रदेश/HIMACHAL PRADESH	जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR	पंजाब/PUNJAB	राजस्थान /RAJASTHAN	%	%					%
(E2.1) उपराज्य E2 से विशिष्ट आवंटन/ Specific Allocations from E2 above		4														
पावर ग्रीड (एच.वी.डी.सी.)\$ में/To Power Grid (HVDC)\$		100														
रेलवे को \$\$/ To Railways \$\$		0														
जम्मू और कश्मीर **/To J&K**																
सोलर पावर के साथ बंडलिंग के लिए (जेएनएसएम के तहत)% / For bundling with Solar power (under JNNISM)%		447				15										
उत्तर प्रदेश (सूखे की वजह से)/To UP (due to drought)		300														
उप-कुल/Sub-Total (E2.1)		851	0	0	0	15	0	37	310	385	0					
(E2.2) आर.पी.एस. 3 और 4 का छाड़कर पूल में उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस की बेलेंस अनलोकैटेड पावर / Balance		1338	6	80	0	0	0	0	30	401	0	0	16.5	221	34.5	13
Unallocated Power of NR CGSs in the pool excluding RAPS 3&4 [E2-E2.1]**																
(F) अनाबंटित पावर आर.पी.एस.3 और 4(440-374) / Unallocated Power RAPS 3 & 4 (440-374)		66	21.2	14	0.0	0	0	0.0	0.0	0	0.0	0	56.1	37	22.7	0
(G) ताला एच.पी. (पीटीआई) की अनाबंटित क्षमता (भूटान) /Unallocated Power of Tala HEP (Bhutan)		153	0.0	0	19.6	30	9.8	15	0	11.8	18	30	9.8	15	29.4	0
(H) पश्चिमी क्षेत्र से अनाबंटित क्षमता / Unallocated Power from WR		100														
(I) उत्तरी क्षेत्र में कुल अनाबंटित / TOTAL UNALLOCATED IN NR		2508	94	30	15	15	519	67	583	907	174					

केन्द्रीय जनरेटिंग स्टेशनों से पश्चिमी क्षेत्र को विद्युत का आवंटन/ALLOCATION OF POWER FROM CENTRAL GENERATING STATIONS TO WESTERN REGION

(As on 30-04-2017)

STATIONS/स्थान	स्थापित क्षमता/INSTALLED CAPACITY MW	आवंटित क्षमता/ALLOCATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/Within the region												अन्य क्षेत्र / देश / Other region/ Country		
			छत्तीसगढ़/CHATTISGARH %	गुजरात/GUJARAT %	मध्य प्रदेश/ MADHYA PRADESH %	महाराष्ट्र/ MAHARASTHRA %	दमन और दीव/ DAMAN & DIU %	दादरा व नगर हवेली/DADRA & NAGAR HAVELI %	गोवा/ GOA %	पावरग्रिड/ POWERGRID %	रेलवे/RAILWAYS MW	HWP of DAE MW	बी.एन.पी.सी./B.N.C. MW	बी.एस.पी.एस.सी./ BSPHCL MW		जम्मू और कश्मीर/JAMMU & KASHMIR MW	बांग्लादेश/ BANGLADESH MW
(A) फर्म शेयर / FIRM SHARE																	
कोर्बा एस.टी.पी.एस./Korba STPS	2100	1790	10.0	210	17.1	360	19.1	400	29.1	610	0.0	0	0.0	0	10.0	210	
कोर्बा एस.टी.पी.एस. यू-7/Korba STPS U#7	500	350	30.0	75	19.2	96	12.5	63	21.6	108	0.3	2	0.4	2	0.9	5	
विन्ध्याचल एसटी.पी.एस-I / Vindhyachal STPS - I	1260	1070	0.0	0	18.3	230	30.5	385	32.5	410	0.4	5	0.4	5	2.8	35	
विन्ध्याचल एसटी.पी.एस-II / Vindhyachal STPS - II	1000	850	0.0	0	23.9	239	27.3	273	31.9	319	0.3	3	0.4	4	1.2	12	
विन्ध्याचल एसटी.पी.एस-III / Vindhyachal STPS - III	1000	850	10.5	105	26.6	266	20.0	200	25.8	258	0.5	5	0.6	6	1.0	10	
विन्ध्याचल एसटी.पी.एस-IV / Vindhyachal STPS - IV	1000	850	6.3	63	24.0	240	25.6	256	27.0	270	0.4	4	0.6	6	1.1	11	
विन्ध्याचल एसटी.पी.एस-V / Vindhyachal STPS - V	500	425	8.0	40	18.7	93	25.6	128	29.8	149	0.8	4	1.1	6	1.0	5	
सीपत एस.टी.पी.एस. स्टेज-I(3 यूनिट) / Sipat STPS Stage - I(3 Units)	1980	1683	15.8	313	27.3	540	14.3	283	25.8	510	0.4	8	0.5	9	1.0	20	
सीपत एस.टी.पी.एस. स्टेज-II / Sipat STPS Stage - II	1000	850	15.8	158	27.3	273	14.3	143	25.8	258	0.4	4	0.4	4	1.0	10	
कबास जी.बी.एस/ Kawas GBS	656.2	558	0.0	0	28.5	187	21.2	140	31.1	204	0.3	2	3.8	25	0.0	0	
भिलई टी.पी.एस/Bhilai TPS (\$)	500	220	20.7	50							37.8	70	41.5	100			
रत्नागिरी जी.पी.एस/Ratnagiri GPS..*	1967.08	1967							67.5	1329	2.0	39	2.0	39	1.0	20	540
ककरापार ए.पी.एस/Kakrapar APS	440	374	0.0	0	28.4	125	21.1	93	31.1	137	0.5	2	0.5	2	3.4	15	
तारापुर ए.पी.एस/Tarapur APS	320	320	0.0	0	50.0	160	0.0	0	50.0	160	0.0	0	0.0	0	0.0	0	
तारापुर ए.पी.एस यूनिट - 3 एवं 4 /Tarapur APS U# 3 & 4	1080	918	4.4	48	25.4	274	16.7	180	36.4	393	0.5	5	0.6	7	1.0	11	
गांधार जी.बी.एस/Gandhar GBS	657.4	558	0.0	0	36.1	237	18.0	117	30.4	200	0.3	2	0.3	2	0.0	0	
मौदा एस.टी.पी.-I/Mouda STPS-I	1000	850	6.3	63	24.0	240	15.6	154	37.0	370	0.4	4	0.6	6	1.1	11	2.72
मौदा एस.टी.पी.-IIMouda STPS-II U#1	660	561	6.6	44	22.3	147	16.0	106	37.9	250	0.4	3	0.7	4	1.1	7	
उप-कुल (ए) Sub-Total (A)		15044	1169	3707	2920	3707		2920	5935	5935	162	226			382	2.72	540

(F) परिचयी 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 एस्टीपीएस-II यूनिट # 2 / Mouda STPS-II U#2	660							(07.04.2017 को कमीशन किया गया)/ (Commissioned on 07.04.2017)					
2. सोलापुर एस्टीपीएस यूनिट-1 / Solapur STPS U-1 ##	660							(07.04.2017 को कमीशन किया गया)/ (Commissioned on 07.04.2017)					
(H) कुल पावर / TOTAL POWER [=F+G]	20403	1224	3848	5033	6693	306	911	513	6	540	0	10	
माह के दौरान परिवर्तन/Changes During the Month: **MoP vide letter no.4/22/2011Th-(Vol-III) dated 17.03.2017, has decided to allocate against 570 MW of Power earlier from Ratnagiri Gas & Power Private Limited (RGPPPL) to Indian Railways as deemed distribution licensee, on temporary basis upto March, 2022 out of the power allocated to Maharashtra. commissioned on 07.04.2017.													

यह केंद्रीय उत्पादन केंद्रों (अन्य क्षेत्रों में स्थित सीजीएस सहित) में इस क्षेत्र का कुल हिस्सा हूँ / 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.

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 वस्तुओं केवल सूचक हैं। / The shares as given in % may be taken, the MW values are indicative.

केन्द्रीय जनरेटिंग स्टेशनों से पूर्वी क्षेत्र को विद्युत का आबंटन/ALLOCATION OF POWER FROM CENTRAL GENERATING STATIONS AND BHUTAN STATIONS TO EASTERN REGION

(As on 30-04-2017)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	आबंटित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region										अन्य क्षेत्र / देश/Other region/ Country				
			बिहार/ BIHAR	झारखंड/ JHARKHAND	दामोदर वैली / कारपोरेशन / D.V.C.	उड़ीसा/ ODISHA	प. बंगाल/ WEST BENGAL	सिक्किम/ SIKKIM	रेलवे/ RAILWAY	पी.जी. सी.आई. एल / PGCIL	असम / ASSAM	तीबत नाडू / TAMIL NADU	उत्तर-पूर्वी क्षेत्र / NORTH EASTERN REGION	उत्तरी क्षेत्र / WESTERN REGION	पश्चिमी क्षेत्र / SOUTHERN	बांग्लादेश / BANGLADESH	
(A) फर्म शेयर / FIRM SHARE	MW	MW	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	MW
एन.टी.पी.सी स्टेशन / NTPC Stations																	
बाढ़ एस.टी.पी.एस स्टेशन-II (यूनिट 4 व 5) / Barh STPS Stage-II (U# 4 &5)	1320	1122	65.1	860	6.1	80	0.0	0	12.6	166	0.0	0	1.3	16			
फरक्का (यूनिट 1-5) / Farakka (U# 1 to 5)	1600	1214	23.7	379	6.4	102	0.0	0	13.6	218	30.5	489	1.6	26			
फरक्का (यूनिट- 6) / Farakka (U# 6)	500	350	11.1	55	6.5	33	6.4	32	16.6	83	29.4	147	0.0	0	21		
कहलगांव / Kahalgaon	840	444	34.9	293	1.2	10	0.0	0	15.2	128	0.0	0	1.6	13	6		
कहलगांव-II (3 यूनिट) / Kahalgaon-II (3 units)	1500	36							2.1	31			0.3	5		398	
नबीनगर टी.पी.एस.-जे.बी(यूनिट-1) / Nabinagar TPS - JV(Unit #1)	250	225														498	
तलचर/ Talcher	1000	837	34.4	344	5.7	57	0.3	3	31.8	318	9.1	91	2.4	24			
तलचर स्टेशन-II/Talcher Stage-II	2000	200							10.0	200					8		1500
एन.एच.पी.सी. स्टेशन/ NHPC Stations																	
रंगित एच.पी.एस/ Rangit HPS	60	51	30.0	18	11.7	7	8.3	5	0.0	0	23.3	14	11.7	7			
तीस्ता-V एच.पी.एस (यूनिट 3) / Teesta-V HPS (3units)	510	434	18.0	92	10.6	54	7.5	38	17.5	89	20.4	104	11.2	57			
भूटान स्टेशन/Bhutan Stations																	
ताला एच.पी.एस (भूटान) / Tala HPS (Bhutan) *	1020	867	25.5	260	11.5	117	5.6	57	4.3	43	38.3	390	0.0	0			
चुखा एचपीएस (भारत में आवंटित 336 मेगावॉट में से 270 मेगावॉट) / Chukha HPS (270MW out of 336 MW allocated to India)	270	229	25.2	68	8.9	24	8.9	24	13.0	35	27.0	73	1.9	5			
कुरिचु एच.पी.एस/Kurichu HPS	60	51	0.0	0	0.0	0	43.3	26	0.0	0	41.7	25	0.0	0			
उप-कुल/Sub-Total (A)		6060	2369	484	185	1311	1333	153	225								
(B) डेडिकेटेड स्टेशन / DEDICATED STATIONS																	
मुजफ्फरपुर टी.पी.एस यूनिट 1 एवं 2 / Muzaffarpur TPS U# 1 & 2	220	220	100	220													
तलचर टी.पी.एस/Talcher TPS	460	460							100	460							
डी.बी.सी. / DVC.**	6433	6283						6283									
तीस्ता लो डैम / Teesta Low Dam	132	132									100	132					
उप-कुल / Sub-Total (B)		7095	220					6283		460		132					
C. फर्म पावर से/अन्य क्षेत्र / FIRM POWER FROM/TO OTHER REGIONS																	
C1. डीवीसी की समर्पित शेयर / DVC's surrendered share#	100															20	35

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	आवृत्ति क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region										अन्य क्षेत्र / देश/Other region/ Country					
	MW	MW	बिहार/ BIHAR	झारखंड/ JHARKHAND	दामोदर वैली D.V.C.	उड़ीसा/ ODISHA	प. बंगाल/ WEST BENGAL	सिक्किम/ SIKKIM	रेलवे/ RAILWAY	पी.जी.सी.आई. एल / PGCIL	असम / ASSAM	तमिल नाडु / TAMIL NADU	उत्तर-पूर्वी क्षेत्र / NORTH EASTERN REGION	उत्तरी क्षेत्र / NORTHERN REGION	पश्चिमी क्षेत्र / WESTERN	दक्षिणी क्षेत्र / SOUTHERN	BANGLADESH	
	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%
C2. मर्चेण्ट पावर ऑफ फराक्का- U -6 / Merchant Power of Farakka U# 6	75	75	75															
C3. मर्चेण्ट पावर ऑफ कोरबा यू # 7 / Merchant Power of Korba U# 7	75	0	0															
C4. Allocation to NR in lieu of Tala power	1020																	
(i) फराक्का (यूनिट 1 से 5)/ Farakka (Unit 1 to 5)	1600																	
(ii) कहलगॉन / Kahalgaon	840																	
(iii) कहलगॉन- II (3 यूनिट) / Kahalgaon-II (3 units)	1500																	
(iv) डीवीसी मेजिया यू # 6 (150 मेगावाट) / DVC Mejia U#6 (150 MW)																		
(v) ताला की अनलोकटेड पावर (1020 मेगावाट का 15%) / Unallocated Power of Tala (15% of 1020 MW)*																		
उप-कुल / Sub-Total (C)		75	75															
D. कुल फर्म पावर / TOTAL FIRM POWER [=A+B+C]		13230	2664	484	6468	1771	1465	153	225									
E. ईआर सी.जी.एस. की अनवॉल्यूड बिद्युत / UNALLOCATED POWER OF ER CGSS																		
E1. एनएचपीसी स्टेशनों की अनलोकटेड पावर + / Unallocated Power of NHPC Stations*	85	85	20	10	7	16	21	11										
E2. भूटान एचपीएस की अनलोकटेड पावर + / Unallocated Power of Bhutan HPSS*	50	50	12	5	8	6	18	1										
E3. एनटीपीसी स्टेशनों की अनलोकटेड पावर / Unallocated Power of NTPC stations	1038																	
E3.1. उपरोक्त E3 से विशिष्ट आवंटन / Specific Allocation from E3 above																		
(i) दादरी सोलर पावर के साथ बंडलिंग / Bundling with Dadri Solar Power	5	5				5												
(ii) जेएनएसएसएम सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग / Bundling with JNNSM Solar power	95	90			35	20	35											
(iii) नवीनगर टीपीएस -जेवी (यूनिट # 1 250 मेगावाट) / Nabinagar TPS -JV(Unit #1 250MW)	25	25	25															
E3.2.एनटीपीसी स्टेशनों की शेष अनलोकटेड शेयर / Balance Unallocated Share of NTPC Stations [=E3-E3.1]	913																	
(i) बारह एसटीपीएस स्टेज -2 (यू # 4 और 5) / Barh STPS Stage-II (U# 4 & 5)	1320	200	11.5	152	1.1	14	0.0	0	2.2	30	0.0	0	0.2	4				
(ii) फराक्का (यू # 1 से 5) / Farakka (U# 1 to 5)	1600	166	7.5	120	2.9	46	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0				5

[illegible]

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month: Nabinagar TPP U-2 commissioned on 03.04.2017

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

100 मेगावाट के डीवीपी के समर्पण के हिस्से से: 20 मेगावाट, 35 मेगावाट और 45 मेगावाट को क्रमशः असम, तमिलनाडु और बिहार को आवंटित किया गया। शीट में, बिहार के 45 मेगावाट फोरकेक, कहलागांव और तालचर से फर्म पावर आवंटन में शामिल है। / Out of DVC's surrendered share of 100 MW; 20 MW, 35 MW and 45 MW allocated to Assam, Tamil Nadu and Bihar respectively. In the Sheet, Bihar's 45 MW is already included in Firm Power से ही शामिल है।

allocation from Farakka, Kahalgaon & Talcher.

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

+ + 150 MW from Meija 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 अवंटित 85% और एनआर को 15% (153 मेगावाट) अवंटित हई। / Out of 1020 MW Capacity of Tala HEP, 85% allocated to ER and 15% (153 MW) to NR.

*** DVC includes Bokaro(630MW), Chandrapur(890MW), Durgapur(1340MW), Maithon-G(90MW), Maithon-H(63MW), Meija(2340MW), Panchet(80MW), Koderma(2*500MW).

नोट / Note:

(1) स्थेशनों की अमलकोडेड 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) परसेंज में दिए गए शेयरों को लिया जा सकता है, मेगावाट वॉल्यूज केवल सूचक हैं। / The shares as given in % may be taken, the MW values are indicative.

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

(4) आरजीपीएल (इन्ड्यआर) से ओपन एक्सेस के जरिए झारखण्ड रेलवे को आवंटित 16.11.2016 से 100 मेगावाट बिजली की अपूर्ति / 100 MW power through open access from RGPPL(WR) allocated to Jharkhand

Railways w.e.f.16.01.2016.

केन्द्रीय जनरेटिंग स्टेशनों से उत्तर-पूर्वी क्षेत्र को विद्युत का आबंटन/ALLOCATION OF POWER FROM CENTRAL GENERATING STATIONS TO NORTH EASTERN REGION

(As on 30-04-2017)

स्टेशन/STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/ ALLOATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/Within the region												अन्य क्षेत्र/देश / Other Region/ Country
			अरुणाचल प्रदेश/ ARUNACHAL PRADESH	असम/ ASSAM	मणिपुर/ MANIPUR	मेघालय/ MEGHALAYA	मिजोरम/ MIZORAM	नागालैंड/ NAGALAND	त्रिपुरा/ TRIPURA	पावरग्रिड क्षेत्रीय/ POWERGRID-HVDC					
(A) फर्म शेयर/ FIRM SHARE															
लोकतक एच.पी.एच / Loktak HPS	105	90	4.76	23.14	36.67	0.00	3.81	4	5.81	6	11.52	12			
खानडोंग एच.पी.एस / Khandong HPS	50	43	4.00	49.67	5.33	12.00	6	2.67	6.00	3	5.33	3			
कोपिली+कोपिली एक्सटेंशन एच.पी.एस / Kopili+Kopili Extn .HPS	200	170	5.00	46.83	6.17	12.50	25	3.33	7	5.50	11	5.67	11		
कोपिली एच.ई.पी स्टेशन-II / Kopili HEP Stg. - II	25	21	5.80	45.72	5.72	8.76	2	4.76	1	5.08	1	9.12	2		
कथलगुरी जी.पी.एस / Kathalguri GPS	291	247	5.50	49.83	6.87	6.87	20	4.12	12	5.15	15	6.53	19		
अगरतला जी.टी.पी.सी.सी/Agartala GTP-CC	130	111	6.52	37.30	7.04	7.88	10	4.77	6	5.11	7	16.85	22		
बोंगाईगांव थर्मल पीपी / Bongaigaon Thermal PP	250	213	4.94	50.80	6.28	6.08	15	4.14	10	4.28	11	7.48	19	2.50	
दोयांग एच.पी.एस / Doyang HPS	75	64	6.67	37.33	6.67	5	6.67	5	4.00	3	17.33	13	6.67	5	
रंगानदी एच.पी.एस / Ranganadi HPS	405	345	18.27	36.79	7.16	6.67	27	4.44	18	4.69	19	7.16	29		
मोनार्चक सीसीजीटी(जी.टी) / Monarchak CCGT(GT)	65	65										100	65		
पलाटना जी.पी.पी / Pallatana GPP+	726	628	3.03	33.06	5.79	10.88	79	3.03	22	3.72	27	27.00	196		
उप-कुल/Sub-Total (A)	2322	1996	156	892	176	190	85				113	383		2.5	
(B) फर्म पावर से / अन्य क्षेत्र / FIRM SHARE FROM/ TO OTHER REGIONS															
डीवीसी की समर्पित ऊर्जा/ Surrendered power of DVC		20		20											
मर्चेन्ट पावर ऑफ फरक्का- III /Merchant power of Farakka-III		0	0.0	0											
उप-कुल / Sub-Total (B)		20		20											
(C) कुल फर्म शेयर / TOTAL FIRM SHARE [=A+B]		2016	156	912	176	190	85				113	383		2.5	

(D) एन.ई.आर. सीजीएस की अनाबंटित विद्युत / UNALLOCATED POWER OF NER CGSs	228	1.3	3	44.1	100	8.2	23	32.7	69	8.5	19	4.3	10	0.9	2	
लोकतक एच.पी.एस./ Loktak HPS	105	15	1.28	0.2	44.13	6.6	40.83	6.1	0.00	8.50	1.3	4.33	0.7	0.13	0.1	
खांडोंग एच.पी.एस./ Khandong HPS	50	8	1.33	0.1	44.06	3.3	8.17	0.6	32.65	2.5	8.52	4.35	0.3	0.14	0.1	
कोपिली + कोपीली एक्सटेंशन एचपीएस/ Kopili+Kopili Extn .HPS	200	30	1.28	0.4	44.13	13.2	8.17	2.5	32.67	9.8	8.50	4.33	1.3	0.14	0.3	
कोपीली एचईपी स्टेशन -II /Kopili HEP Stg. - II	25	4	1.33	0.1	44.10	1.7	8.16	0.3	32.62	1.2	8.51	4.34	0.2	0.14	0.0	
कथलगुरी जी.पी.एस./ Kathalguri GPS	291	44	1.28	0.6	44.13	19.4	8.17	3.6	32.67	14.4	8.50	4.33	1.9	0.14	0.4	
अगरतला 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	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	4.33	1.6	1.49	0.3	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	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	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																
(E1) जेएनएलएसएम सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग के लिए / For Bundling with JNNM Solar power	5				5											
(E2) ईआर एनटीपीसी स्टेशनों++ की शेष अनालोकटेड 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	2410		168		1160		199		259		112		124		385	2.5
(H) कतिशतित 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															

22.03.2017 को कमीशन किया गया / Commissioned on 22.03.2017

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.

* पलाटना 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 तालचेर 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 आदेश असम को आवंटित किया जा सके। / 42 MW surrendered by Meghalaya from NTPC ER Stations is allocated to Assam till further order.