

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

(सभी आंकड़े मेगावाट में/All Figures in MW)

(As on 30-09-2017)

क्षेत्र/Region	आवंटित 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 आवंट/Specific Allocations	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	24,967	22,384	2,583	1096	1168	319	0	नोट(1)/Note
पश्चिमी/western	20,503	18,184	2,320	559	1,761	0	0	
दक्षिणी/Southern	16,505	14,511	1,994	1161	833	0	0	
पूर्वी/Eastern	14,658	13,657	1,001	183	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	79,293	70,752	8,541	3,254	4968	319	75	
गैर- डी.ओ.सी.ओ. क्षमता/ Non-DoCO Capacity (###)	3,020							
Grand Total/कुल योग	82,313 *	(*): भूटान से 1350 मेगावॉट शामिल है/(*): Includes 1350 MW from Bhutan						

(*): 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 आवंटित 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 मर्चेंट 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 Kudai STPP (Unit-2). 250 MW of Bonqaigaon Thermal PP (Unit 2). 660 MW of Mauda STPS-II (Unit-4).

नोट : Notes :

(1) आवंटित क्षमता में आरएपीपी 3 और 4 की 440 मेगावाट की गैर-फर्म पावर शामिल है, इसमें से 374 मेगावाट (= 440-66 मेगावाट की अनअलोकेटेड पावर) आरएपीपी 3 और 4 का गैर-फर्म हिस्सा फर्म पावर के रूप में माना जाता है। "नॉट इन कॉमन पूल" में आरएपीपी 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. MSTPS Stage II Unit#2 declared COD w.e.f 00:00 Hrs of 18.09.2017
2. Solapur STPS Unit#1 declared COD w.e.f 00:00 Hrs of 25.09.2017
3. 25 MW out of the reserved 75 MW power of Korba - III TPS for sale outside long term PPA, allocated to Bihar as per supplementary contract between NTPC and BSPHCL.
4. 25 MW available with NTPC Farakka Stage-III for sale outside long term PPA, allocated to Bihar as per supplementary contract between NTPC and BSPHCL.
5. As per MoP order no. 13/6/2017-OM dated 05.07.2017, 45 MW power is allocated to Rajasthan from the unallocated power of coal based stations of NTPC in the Northern Region as 90 MW solar projects have been commissioned.
6. MoP vide letter no. 5/6/2017- Th-II dated 06.07.2017 has directed to allocate power generated from Unchahar TPS stage-IV Unit I. The COD of the plant is w.e.f. 00:00 Hrs of 30.09.2017

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

(As on 30-09-2017)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/# ALLOCATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/ Within the region																अन्य क्षेत्र / देश/ 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 /UTTERAKHAND % MW		पावर ग्रिड /POWER GRID % 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 - II /Rihand STPS Stg. -	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		
ऊंचाहार -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		
ऊंचाहार -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		
ऊंचाहार -III टीपीएस (यूनिट-5) / Unchahar -	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		
III TPS (Unit 5)																								
ऊंचाहार -IV टीपीएस (यूनिट-1) / Unchahar - IV	500	425	0.8	4	5.5	28	7.6	38	4.4	22	11.0	55	0.0	0	14.8	74	34.6	173	6.1	31	0.0	0		
TPS (Unit 1) **																								
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	0.0	0.0
दादरी एन.सी.टी.पी.एस. स्टेज-II/Dadri NCTPS	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	0.0	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	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.(झज्जर)यूनिट 1,2एवं3)/	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	0.0	0.0
Indira Gandhi STPS (Jhajjar) (Unit 1,2&3)																								
नरौरा परमाणु पावर स्टेशन (एन.ए.पी.एस.) / Narora	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		
Atomic Power Station(NAPS)																								
राजस्थान परमाणु पावर प्लांट (आर.ए.पी.पी यूनिट -5	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		
एवं 6) / Rajasthan Atomic Power Plant (RAPP																								
U-5&6)																								
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		
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	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	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	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		

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/# ALLOCATED 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 ग्रिड /POWER GRID		
			%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	M		%	MW	
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		
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	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) /	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		
Koteshwar HEPS (Unit 1,2,3 & 4)																								
पारबती-III एच.ई.पी. (यूनिट- 1,2,3,4)/ Parbati-III	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		
HEP(Unit-1,2,3,4)																								
रामपुर एच.ई.पी. (यूनिट 1,2,3,4,5,6)/ Rampur HEP	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		
(Unit#1,2,3,4,5,6)																								
कोलडम एच.ई.पी./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) /	20839	18475		159		3848		1976		1466		1463		1892		1857		4931		879		5		0
(NR CGSs)																								
(A2) अन्य क्षेत्रों के सी.जी.एस./																								
CGSs of other regions																								
फरक्का एस.टी.पी.एस. (1600 मेगावाट)/	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		
Farakka STPS (1600 MW)																								
कहलगाँव- I / Kahalgaon - 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) /	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		
Mezia unit 6 (250 MW)																								
कहलगाँव -II (1500 मेगावाट)/Kahalgaon -II (1500	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		
MW) [498 MW firm+ 343 MW in lieu of Tala]																								
Sub-Total A2- (सी.जी.एस. अन्य क्षेत्रों)/ (CGSs	4190	1365		2		259		121		23		146		222		159		405		28		0		0
other regions)																								
उप-कुल / Sub-Total (A)	25029	19840		160		4107		2097		1489		1609		2114		2016		5336		907		5		0

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/# ALLOCATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/ Within the region																अन्य क्षेत्र / देश/ 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			उत्तराखंड /UTTARAKHAND		पावर ग्रिड /POWER GRID
			%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	M	%	MW
(E2.1) उपरोक्त E2 से विशिष्ट आवंटन/ Specific Allocations from E2 above																						
पावर ग्रिड (एच.वी.डी.सी.)\$ में / To Power Grid (HVDC)\$		4																			4	
रेलवे को \$\$/ To Railways \$\$		100																				
जम्मू और कश्मीर **/To J&K**		0									0											
सोलर पावर के साथ बंडलिंग के लिए (जेएनएनएसएम के तहत)% / For bundling with Solar power (under JNNSM)%		692							15				37		520		120					
उत्तर प्रदेश (सूखे की वजह से)/ UP (due to drought)	To	300															300					
उप-कुल/Sub-Total (E2.1)		1096		0		0		0	15		0		37		520		420		0		4	
(E2.2) आर.ए.पी.एस. 3 और 4 को छोड़कर पूल में उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस की बेनेंस अनलोकेटेड पावर / Balance Unallocated Power of NR CGSs in the pool excluding RAPS 3&4 [= E2 - E2.1]		1168	10	117	0	0	0	0	0	0	48	561	26	304	0	0	0	0	16	187		
(F) अनाबंटित पावर आर.ए.पी.एस. 3&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	0.0	0	56.1	37	22.7	15	0	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	0	11.8	18	19.6	30	9.8	15	29.4	45	0	0		
(H) पश्चिमी क्षेत्र से अनाबंटित क्षमता / Unallocated Power from WR		100									100											
(I) उत्तरी क्षेत्र में कुल अनाबंटित / TOTAL UNALLOCATED IN NR [= E2.1+E2.2+F+G+H]		2583		131		30		15		15		679		371		572		480		187		4

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	आबंटित क्षमता/# ALLOCATED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/ Within the region																अन्य क्षेत्र / देश/ 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			उत्तराखंड /UTTARAKHAND		पावर ग्रिड /POWER GRID	
			%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW		%	M	%	MW
(J) बांग्लादेश बीपीडीबी पावर को छोड़कर Net पावर ऑफ एनआर / NET POWER OF NR EXCLUDING BANGLADESH BPDB POWER [=D+I]		24967		291		4842		2591		1504		2367		2585		3263		6322		1094		9	
(K) कमिशनित लेकिन गैर-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]		25512																					

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month:

1. % As per MoP order no. 13/6/2017-OM dated 05.07.2017, 45 MW power is allocated to Rajasthan from the unallocated power of coal based stations of NTPC in the Northern Region as 90 MW solar projects have been commissioned.
2. **MoP vide letter no. 5/6/2017- Th-II dated 06.07.2017 has directed to allocate power generated from Unchahar TPS stage-IV Unit I. The COD of the plant is w.e.f. 00:00 Hrs of 30.09.2017

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

Ø इसमें एच.वी.डी.सी. बालिया, भिवाडी और कुरुक्षेत्र को एनसीटीपीएस दादरी -2 से क्रमशः 1.01 मेगावाट (0.103%), 1.01 मेगावाट (0.103%) और 2.72 मेगावाट (0.278%) शामिल हैं। / This comprises 1.01 MW (0.103%), 1.01 MW (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.वी.डी.सी. रिहंद, दादरी और आगरा 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 & 30 MW(4.53%) from Auraiya GPS.

@ बांग्लादेश को आवंटित/ Allocated to Bangladesh.

*Details available in the allocation sheet of respective region.

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

(As on 30-09-2017)

STATIONS/स्टेशन	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	आबंटित क्षमता/ #ALLOCATED CAPACITY	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	HWP of DAE	बी.ए.नगर.सी./ BARC	JBVNL	BSPHCL	जम्मू और कश्मीर/J&K	बांग्लादेश/ BANGLADESH
			%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	MW	MW
(A) फर्म शेयर / FIRM SHARE																								
कोरबा 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								
कोरबा 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								
विंध्याचल 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								
विंध्याचल 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								
विंध्याचल 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								
विंध्याचल 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								
विंध्याचल 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								
भिलाई 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& #2	1320	1122	6.6	88	22.3	294	16.0	212	37.9	500	0.4	6	0.7	9	1.1	15								
Solapur TPS Unit #1	660	561	12.0	79	0.0	0	22.4	148	46.7	308	1.1	7	1.6	11	1.1	8								

(B) डेडिकेटेड स्टेशन / DEDICATED STATIONS																			
ओमकारेश्वर एच.ई.पी./Omkareshwar HEP	520	520																	
इंदिरा सागर एच.ई.पी./Indira Sagar HEP	1000	1000																	
उप-कुल/Sub-Total (B)		1520																	
(C) फर्म शेयर से/अन्य क्षेत्रों से / FIRM SHARE																			
FROM/ TO OTHER REGIONS																			
पूर्वी क्षेत्र से- कहलगोव एस.टी.पी.एस-I// From ER-Kahalgaon STPS-II	398	398	2	30	9.4	141	4.93	74	9.87	148	0.13	2	0.2	3	0	0			
दक्षिणी क्षेत्र से.-रामगुंडम एस.टी.पी.एस/ From SR-Ramagundam STPS	100	100									0	0	0	0	4.76	100			
मरचेट पावर आफ कोबरा एस.टी.पी.एस यू-7 / Merchant Power of Korba STPS U#7 **	75	0															50	25	
उप-कुल / Sub-Total (C)		498	30		141		74		148		2		3		100				
(D) कुल फर्म शेयर / TOTAL FIRM SHARE [=A+B+C]		18184	1322		3995		4768		6641		174		244		497		2.72	540	
(E) पश्चिमी क्षेत्र सी.जी.एस की अनाबंटित क्षमता / UNALLOCATED POWER OF WR CGSs	2420																		
(E1) बांग्लादेश (एनवीवीएन ए/सी बीपीडीबी)/ Bangladesh (NVVN A/c BPDB)	100	0																	100
(E2) पश्चिमी क्षेत्र पूल में अनाबंटित क्षमता / Unallocated Power in WR Pool [=E-E1]		2320																	
(E2.1) उपरोक्त E2 से विशिष्ट आवंटन / Specific Allocation From E2 above		559																	
(i) सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग के लिए (जेएनएनएसएम के तहत) / For bundling with Solar power (under JNNSM)		96	25				50		21										
(ii) डी.डी., डी.एन.एच. और गोवा / DD, DNH and Goa		250								102			122		25				
(iii) एच.वी.डी.सी-बीएचडी स्टेशन/HVDC-BHD Stn.		3														0.2	2.52		
(iv)एच.वी.डी.सी-वीआईएन स्टेशन/HVDC-VIN Stn.		1														0.1	0.76		

(v) टीएपीएस (3 और 4) से बी.ए.आर.सी. सुविधाएं / BARC facilities from TAPS (3&4)		10																10							
(vi) मध्यप्रदेश (बुंदेलखंड) / MP(Bundelkhand)		200					200																		
(vii) डीआई के एचडब्ल्यूपी / HWP of DAE		0																0							
(E2.2) डब्लूआर पूल में बेलेस अनाबंटित पावर / Balance Unallocated Power in WR Pool [=E2		1761	0	0	0	0	19.54	344	38.29	674	6.98	123	28.04	494	1.47	26				5.68	100				
- E2.1] including 100 MW to J&K																									
उप-कुल / Sub-Total (E) (*)		2320		25		0		594		695		225		616		51		3	0	0	10				
(F) पश्चिमी क्षेत्र के लाभार्थियों की कुल बिजली / TOTAL POWER TO WR BENEFICIARIES [=D+E]		20403		1347		3995		5362		7336		399		860		548		6	540	0	10				
(G) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		0																							
(H) कुल पावर / TOTAL POWER [=F+G]		20403		1347		3995		5362		7336		399		860		548		6	540	0	10				

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes During the Month:

1. MSTPS Stage II Unit#2 declared COD w.e.f 00:00 Hrs of 18.09.2017

2. Solapur STPS Unit#1 declared COD w.e.f 00:00 Hrs of 25.09.2017

3. 25 MW out of the reserved 75 MW power of Korba - III TPS for sale outside long term PPA, allocated to Bihar as per supplementary contract between NTPC and BSPHCL.

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).

\$ 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 एनटीपीसी 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 वैल्यूज 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 आवंटन/ALLOCATION OF POWER FROM CENTRAL GENERATING STATIONS TO SOUTHERN REGION

(As on 30-09-2017)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region												अन्य क्षेत्र/देश/ Other region /Country	
		आवंटित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY	आंध्र प्रदेश/ ANDHRA PRADESH	कर्नाटक/ KARNATAKA	केरल/ KERALA	तमिल नाडु/ TAMIL NADU	तेलंगाना/ TELANGANA	पुदुचेरी/ PUDUCHERRY	एन.एल.सी/ NLC	पावरग्रिड/ POWERGRID	उड़ीसा/ ORISSA	गोवा/ GOA			
	MW	MW	% MW	% MW	% MW	% MW	% MW	% MW	% MW	% MW	% MW	% MW	% MW		
(A) फर्म शेयर / FIRM SHARE															
रामागुंडम स्टेज-I & II / Ramagundam St. I & II	2100	1690	12.7 267	16.4 345	11.7 245	22.4 470	14.9 313	2.4 50	0.0 0						
रामागुंडम स्टेज-III / Ramagundam St. III	500	425	13.5 67	17.4 87	12.2 61	23.6 118	15.7 79	2.6 13	0.0 0						
तलचर स्टेज-II / Talcher St. II	2000	1500	8.6 173	17.5 350	12.4 247	23.9 477	10.1 202	2.6 51			10.0 200				
सिम्हाद्री एस.टी.पी.एस स्टेज-II यूनिट.1,2 / Simhadri STPS St.II U#1.2	1000	850	17.7 177	17.6 176	8.1 81	19.8 198	20.7 207	1.1 11							
सिम्हाद्री / Simhadri	1000	1000	46.1 461				53.9 539								
Kudgi STPS Unit#1 (800 MW)	800	680	8.4 67	50.0 400	4.4 35	12.5 100	9.8 78								
एन.एल.सी. टी.पी.एस. II स्टेज-I / NLC TPS-II St. I	630	535	7.1 45	13.3 84	10.0 63	27.9 176	8.3 52	10.3 65	7.9 50						
एन.एल.सी. टी.पी.एस. II स्टेज-II/NLC TPS-II St. II	840	715	9.9 83	13.7 115	10.7 90	31.5 265	11.5 97	1.8 15	6.0 50						
एन.एल.सी. टी.पी.एस. I / NLC TPS-I Exp.	420	357	0.0 0	22.0 92	14.0 59	46.0 193	0.0 0	3.0 13							
एन.एल.सी. टी.पी.एस. II यू 1,2 / NLC TPS-II Exp. U#1.2	500	425	0.0 0	22.0 110	14.0 70	46.0 230	0.0 0	3.0 15							
वैल्लूर एसटी.पी.एस यू.1,2,3 / Vallur STPS U# 1, 2 & 3	1500	1387.5	5.5 82	7.4 112	3.3 50	69.4 1041	6.4 96	0.4 7							
टी.पी.एल. तूतीकोरिन यू.1,2/ TPL Tuticorin U# 1,2	1000	881.5	11.7 117	15.8 158	7.3 73	38.7 387	13.7 137	1.0 10							
मद्रास ए.पी.एस / Madras APS	440	422	4.0 18	6.6 29	5.2 23	74.3 327	4.7 20	1.1 5							
कैगा ए.पी.एस यू 1,2 / Kaiga APS U# 1 & 2	440	374	12.1 53	24.5 108	8.6 38	23.9 105	14.1 62	1.8 8							
कैगा ए.पी.एस यू 3,4 / Kaiga APS U# 3 & 4	440	374	12.9 57	27.0 119	8.0 35	20.7 91	15.1 66	1.4 6							
कुंडाकुलम एनपीपी युनिट-1 / Kudankulam NPP U# 1	1000	850	0.0 0	22.1 221	13.3 133	46.3 463	0.0 0	3.4 34							
कुंडाकुलम एनपीपी युनिट-2 / Kudankulam NPP U# 2*	1000	850	0.0 0	22.1 221	13.3 133	46.3 463	0.0 0	3.4 34							
उप-कुल/Sub-Total (A)	15610	13316	1668	2727	1435	5103	1949	334	100						

(B) समर्पित स्टेशन/ DEDICATED STATIONS														
कायाकुलम सी.सी.जी.टी./Kayamkulam CCGT	360	360			100.0	360								
एन.एल.सी. टीपीएस-I / NLC TPS-I	600	600					100.0	600						
4x50 एनपी कुंता अल्ट्रा मेगा सोलर पावर प्रोजेक्ट स्टेज-I / 4x50 NP Kunta Ultra Mega Solar Power	200	200	200											
Project stage-I														
उप-कुल / Sub-Total (B)	1160	1160	200			360		600		0				
(C) अनाबंटित कोटा / UNALLOCATED QUOTA														
(C1)दक्षिणी क्षेत्र के सीजीएस की अनाबंटित पावर / Unallocated Power of SR CGSs	1994													
(C2) Specific allocation from C1 above														
सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग के लिए कोयला बिजली (जेएनएनएसएम के तहत) /Coal power for bundling with Solar power (under JNNSM)	595	470	70				5	50						
Allocation to Tamil Nadu from KKNPP Unit-1	100						100							
Allocation to Tamil Nadu and Telangana from KKNPP Unit-2	150						100	50						
To Power Grid (HVDC)	6.25											6		
To Puducherry	45									45				
To NFC (Telangana)	5							5						
To Karnataka from NLC-II	80		80											
To Kerala from Talcher-II	180				180									
उप-कुल / Sub-Total (C2)	1161	470	150		180		205	105		45		0	6	
(C3) बैलेंस अनाबंटित पावर (समाहित विशिष्ट आवंटन) / Balance unallocated power = C1-C2	833	3.5	29	39.7	331	3.4	28	31.0	259	9.9	82	12.5	104	
उप-कुल / Sub-Total C =C2+C3	1994		499		481		208		464		187		149	0
(D) सीजीएस से कुल आवंटन/ Total Allocation from CGSs of ={A+B+C}	16470	14.4	2367	19.5	3208	12.2	2003	37.4	6166	13.0	2136	2.9	483	0.6

(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, झज्जर में दिल्ली और हरियाणा द्वारा फर्म शेयर (0 मेगावाट) को सरेंडर / Diversion of firm share (0 MW) surrendered by Delhi & Haryana in IGSTPS, Jhajjar	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	16505	2367	3208	2003	6201	2136	483	100	6	0	0	
(G) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS	800											
2. कुडगी एसटीपीपी फेज-I 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	2367	3208	2003	6201	2136	483	100	6			

माह के दौरान परिवर्तन: Changes During the Month : NIL

(#) यह उड़ीसा और गोवा को छोड़कर केंद्रीय उत्पादन स्टेशनों 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 डब्लूआर अलॉकेशन 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 आवंटन 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.

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 30-09-2017)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region														अन्य क्षेत्र / वेग/Other region/ Country																		
		आवृत्ति क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY		बिहार/ BIHAR		झारखंड/ JHARKHAND		दक्खेर वैले कापरेशियन/ D.V.C.		उड़ीसा/ ODISHA		प. बंगाल/ WEST BENGAL		सिक्किम/ SIKKIM		रेलवे/ RAIL-WAY	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 REGION		पश्चिमी क्षेत्र / SOUTHERN REGION		POWER EXCHANGE		बांग्लादेश / BANGLADESH	
		MW	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	MW	MW	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	
(A) फर्म शेयर / FIRM SHARE																																		
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	859	6.1	80	0.0	0	12.6	166	0.0	0	1.3	17	225																			
फरक्का (यूनिट 1-5) / Farakka (U# 1 to 5)	1600	1188	22.1	353	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																				
कहलगांव / Kahalgaon	840	437	34.0	285	1.2	10	0.0	0	15.2	128	0.0	0	1.6	13																				
कहलगांव-II (3 यूनिट) / Kahalgaon-II (3 units)	1500	36							2.1	31			0.3	5										33.2	498	26.53	398							
नबीनगर टी.पी.एस-जे.वी(यूनिट-1) / Nabinagar TPS - JV(Unit #1)	250	225																																
तलचर/ Talcher	1000	826	33.3	333	5.7	57	0.3	3	31.8	318	9.1	91	2.4	24																				
तलचर स्टेज-II/Talcher Stage-II	2000	200							10.0	200																								
मुजफ्फपुर टीपीएस यू #3 & 4 / Muzaffpur TPS U#3 & 4	390	352	67.7	264	2.6	10	3.1	12	7.7	30	8.7	34	0.5	2																				
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	1500																			
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 मेगावाट) / 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)		6367		2587		494		197		1341		1367		156		225																		
(B) डेडिकेटेड स्टेशन / DEDICATED STATIONS																																		
मुजफ्फपुर टी.पी.एस यूनिट 1 एवं 2 / Muzaffpur TPS U# 1 & 2	220	220	100	220																														
तलचर टी.पी.एस/Talcher TPS	460	460							100	460																								
डी.वी.सी. / DVC**	6433	6283	++					6283																										
तीस्ता लो डेम / Teesta Low Dam	132	132									100	132																						
उप-कुल / Sub-Total (B)		7095		220				6283		460		132																						

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region														अन्य क्षेत्र / देश/Other region/ Country																	
		आवंटित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY	बिहार/ BIHAR		झारखंड/ JHARKHAND		स्वायत्त क्षेत्र के कार्पोरेट्स/ 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 REGION		दक्षिणी क्षेत्र / SOUTHERN REGION		POWER EXCHANGE		बांग्लादेश / BANGLADESH	
MW	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	MW		MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
E3.2.एनटीपीसी स्टेशनों की शेष अनलोकैटेड शेयर / Balance Unallocated Share of NTPC Stations	889																																
(i) बाड़ एसटीपीएस स्टेज -2 (यू # 4 और 5) / Barh	1320	198	11.5	152	1.1	14	0.0	0	2.2	29	0.0	0	0.2	3																			
(ii) फरक्का (यू # 1 से 5) / Farakka (U# 1 to 5)	1600	160	7.2	115	2.8	45			0.0	0	0.0	0	0.0	0							2.4	38							0.3	5			
(iii) फरक्का (यू # 6) / Farakka (U# 6)	500	64	10.4	52	0.4	2	0.0	0	0.0	0	1.8	9	0.0	0																			
(iv) कहलगॉंव / Kahalgaoon	840	78	6.5	55	2.6	22	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.15	1					2.3	19							1.2	10			
(v) कहलगॉंव-II (3 यूनिट) / Kahalgaon-II (3 units)	1500	93	5.0	75	1.2	19	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0							5.1	76							1.3	20			
(vii) तलचर / Talcher	1000	90	6.4	64	2.6	26	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0							2.2	22							1.5	15			
उप-कुल / Sub-Total (E3) [=E3.1+E3.2]		866		566		129		41		63		63		3		1					161											50	
उप-कुल / Sub-Total (E) [=E1+E2+E3]		1001	59.7	598	14.4	144	5.6	56	8.4	85	10.2	102	1.5	15		1																	
F. ईआर बॉनिफेन्सीयर्स के लिए कुल आवंटन /TOTAL ALLOCATION TO ER BENEFICIARIES [=D+E]		14658		3500		738		6536		1885		1601		171	225	1																	
G. कमिश्नित लेकिन गैर- सी.ओ.डी. यूनिट COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		1390																															
1. रघुनाथपुर, पीएच -1, यू # 1 / Raghunathpur, Ph-I,		600																															
2. तीस्ता लो डैम यू # 2, एसटीजी IV (40 मेगावाट) / Teesta Low Dam U#2, Stg. IV(40 MW)		40																															
3. बोकारो-ए (डीवीसी प्रोजेक्ट) 1x500 मेगावाट / Bokaro-A (DVC Project) 1x500 MW		500																															
4. नबीनगर टी.पी.पी. यू-2 / Nabinagar TPP U-2		250																															
H. कुल पावर / TOTAL POWER [=F+G]		16048																															

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month:

1. ## 25 MW available with NTPC Farakka Stage-III for sale outside long term PPA, allocated to Bihar as per supplementary contract between NTPC and BSPHCL.

2. +++25 MW out of the reserved 75 MW power of Korba - III TPS for sale outside long term PPA, allocated to Bihar as per supplementary contract between NTPC and BSPHCL.

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).

+ 15% इन स्टेशनों की अनलोकैटेड पावर (288 मेगावाट की राशि) अनलोकैटेड 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 एनआर को 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(890MW), Durgapur(1340MW), Maithon-G(90MW), Maithon-H(63MW), Mejia(2340MW), Panchet(80MW), Koderma(2+500MW).

नोट / Note:

(1) स्टेशनों की अनलोकैटेड 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) पैसेंज में दिए गए शेयरों को लिया जा सकता है, मेगावाट वैल्यूज 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) आरजीपीपीएल (डब्ल्यूआर) से ओपन एक्सेस के जरिए झारखण्ड रेलवे को आवंटित 16.11.2016 से 100 मेगावाट बिजली की आपूर्ति। / 100 MW power through open access from RGPP(LWR) 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 30-09-2017)

स्टेशन/STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/ LLOALLOCATED 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		नागालैण्ड/ NAGALAND		त्रिपुरा / TRIPURA			पावरग्रिड डीवीसी/ POWERGRID- HVDC	
			%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW		%	MW
(A) फर्म शेयर/ FIRM SHARE																			
लोकतक एच.पी.एच / Loktak HPS	105	90	4.76	5	23.14	24	36.67	39	0.00	0	3.81	4	5.81	6	11.52	12			
खानडोंग एच.पी.एस / Khandong HPS	50	43	4.00	2	49.67	25	5.33	3	12.00	6	2.67	1	6.00	3	5.33	3			
कोपिली+कोपिली एक्सटेंसन एच.पी.एस / Kopili+Kopili Extn .HPS	200	170	5.00	10	46.83	94	6.17	12	12.50	25	3.33	7	5.50	11	5.67	11			
कोपिली एच.ई.पी स्टेज-II / Kopili HEP Stg. - II	25	21	5.80	1	45.72	11	5.72	1	8.76	2	4.76	1	5.08	1	9.12	2			
कथलगुरी जी.पी.एस / Kathalguri GPS	291	247	5.50	16	49.83	145	6.87	20	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	8	37.30	48	7.04	9	7.88	10	4.77	6	5.11	7	16.85	22			
बोंगाईगांव थर्मल पीपी / Bongaigaon Thermal PP	250	213	4.94	12	50.80	127	6.28	16	6.08	15	4.14	10	4.28	11	7.48	19	1.00	2.50	
दोयांग एच.पी.एस / Doyang HPS	75	64	6.67	5	37.33	28	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	74	36.79	149	7.16	29	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	22	33.06	240	5.79	42	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													
मर्चेण्ट 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	0.0	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	0.6	4.35	0.3	0.14	0.1		
कोपिली + कोपिली एकस्टेशन 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	2.6	4.33	1.3	0.14	0.3		
कोपिली एचईपी स्टेज -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	0.3	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	3.7	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	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																		
(E1) जेएनएनएसएम सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग के लिए / For Bundling with JNNSM Solar power		5				5												
(E2) ईआर एनटीपीसी स्टेशनों++ की शेष अनलोकटेड ऊर्जा / Balance Unallocated power of ER		161		9		143		0		0		8		1		0		
NTPC Stations**																		
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.

* पलाटना जीपीपी से 98 मेगावॉट 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 अगले आदेश असम को आवंटित किया जा सके। / 42 MW surrendered by Meghalaya from NTPC ER Stations is allocated to Assam till further order.