

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

(सभी आंकड़े मेगावाट में/All Figures in MW)

(As on 30-06-2018)

क्षेत्र/Region	आवंटित क्षमता (#)/Allocated Capacity (#)	फर्म शेयर (# #)/Firm Share (# #)	Unallocated share/अनावटित शेयर				मर्चेट पावर (फर्म शेयर में शामिल)/Merchant Power (included in Firm	टिप्पणियां/ Remarks
			कुल/Total	विशिष्ट आवंटित/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	25,150	22,616	2,534	1126	1149	259	0	नोट(1)/Note
पश्चिमी/western	20,078	18,284	1,795	559	1,196	40	0	
दक्षिणी/Southern	17,880	15,191	2,689	1161	953	575	0	
पूर्वी/Eastern	15,019	14,042	977	170	807	0	150	
उत्तर-पूर्वी/North-Eastern	2,805	2,358	447	5	442	0	0	
कुल/total	80,932	72,491	8,691	3,271	4,546	874	150	0
बांग्लादेश/Bangladesh	250	0	250	250	0	0	0	
गैर- डी.ओ.सी.ओ. क्षमता/ Non-DoCO Capacity (###)	1,640							
Grand Total/कुल योग	82,822	*	(*): 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 600 मेगावाट की रघुनाथपुर फेज -1(यूनिट -1), 500 मेगावाट की बोकारो-ए (डीवीसी प्रोजेक्ट), 40 मेगावाट की तुरियल एच.ई.पी, 500 मेगावाट की ऊंचाहार टीपीएस-III (यूनिट -7), , शामिल है।

(# #) Capacity commissioned but yet to be declared under commercial operation includes 600 MW of Raghunathpur, Ph-I (Unit 1), 500 MW of Bokaro-A(DVC Project), 40 MW of Tuirial HEP, 500 MW of Unchahar-III TPS (Unit-7).

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 उत्तर प्रदेश को 40 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 40 MW allocated to Uttar Pradesh from Unallocated power of Central Generating Stations of Western Region.

माह के दौरान परिवर्तन / Changes During the Month:

- MoP vide letter no. 5/3/2018-OM dated 28.05.2018 directed to allocate 40 MW power to Madhya Pradesh from unallocated pool of Northern Region w.e.f. 05.06.2018
- MoP vide letter No.13/2/2000 (NHPC)Vo,IX dated 31.05.2018 directed to allocate power generated from the Kishanganga HE Project (3*110 MW) w.e.f. 09.06.2018
- MoP vide letter No. 5/3/2018/OM dated 28.05.2018 directed to allocate 40 MW of unallocated power from unallocated pool of Western region to Uttar Pradesh w.e.f. 07.06.2018
- Allocation of additional 20 MW to Telangana from the unallocated power of coal based stations of NTPC stations of WR w.e.f. 22.06.2018, raising allocation to the state to 200 MW.

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

(As on 30-06-2018)

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	%			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 -II /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		
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 - 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		
ऊंचाहार -IV टीपीएस (यूनिट-1) / Unchahar - IV TPS (Unit 1)	500	425	0.8	4	0.0	0.0	7.6	38	0.0	0	11.0	55	0.0	0	14.8	74	44.6	223	6.1	31	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	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	(Ø) 0.484	5	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)/ 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	0.0	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 (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		
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			
			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) /	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		
Uri-II HPS (unit 1,2 ,3&4)																								
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)/	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		
Parbati-III 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		
सिंगरौली लघु हाइड्रो पावर प्रोजेक्ट/ Singrauli Small	8	7	0.0	0	19.1	2	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	23.4	2	42.5	3	0.0	0	0.0	0.0		
Hvdro Power Proiect (2*4 MW)																								
किशनगंगा एच.ई.पी. (यूनिट 1,2,3)/ Kishanganga	330	281									13.0	43					41.7	138					30.3	100
HEP (Unit-1,2,3)																								
Sub-Total A1-(उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस)/	21177	18662		159		3822		1976		1444		1506		1892		1859		5122		879		5		100
(NR CGSs)																								
(A2) अन्य क्षेत्रों के सी.जी.एस./																								
CGSs of other regions																								
फरक्का एस.टी.पी.एस. (1600 मेगावॉट)/	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 Talal																								
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)	25367	20027		160		4081		2097		1467		1652		2114		2018		5527		907		5		100

[illegible]

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 \$ /		4																			4	
To Power Grid (HVDC) \$		0																				
रेलवे को / To Railways		0																				
जम्मू और कश्मीर /To J&K		0								0												
सोलर पावर के साथ बंडलिंग के लिए (जेएनएनएसएम के तहत) / For bundling with Solar power		822							15					37		635		135				
(under JNNSM)																						
उत्तर प्रदेश (सूखे की वजह से)/ To		300																300				
UP (due to drought)																						
मध्य प्रदेश/ To Madhya Pradesh		40																			40	
उप-कुल/Sub-Total (E2.1) *		1126		0		0		0		15		0		37		635		435		0		4
(E2.2) आर.ए.पी.एस. 3 और 4 को छोड़कर पूल में																						
उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस की बेलेंस अनलोकेटेड पावर /		1149	14	161	0	0	0	0	0	0	30	345	0	0	0	0	40	459	16	184		
Balance Unallocated Power of NR CGSs in the pool excluding RAPS 3&4 [= E2 - E2.1]																						
(F) पश्चिमी क्षेत्र से अनाबंटित क्षमता / Unallocated Power from WR		40																40				
(G) 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		
(H) 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		
(I) उत्तरी क्षेत्र में कुल अनाबंटित / TOTAL UNALLOCATED IN NR [= E2.1+E2.2+F+G+H]		2534		175		30		15		15		363		67		687		994		184		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] #		25150		335		4816		2591		1482		2139		2281		3380		7027		1091		9	
(K) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS ऊंचाहार-III टी.पी.एस./ Unchhar-III TPS		500																					
		500	31.03.2017 को कमीशन किया गया/ Commisioned on 31.03.2017																				
(L) कुल बिजली / TOTAL POWER [J+K]		25650																					

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month:

1. MoP vide letter no. 5/3/2018-OM dated 28.05.2018 directed to allocate 40 MW power to Madhya Pradesh from unallocated pool of Northern Region w.e.f. 05.06.2018
2. MoP vide letter No,13/2/2000 (NHPC)Vo,IX dated 31.05.2018 directed to allocate power generated from the Kishanganga HE Project (3*110 MW) w.e.f. 09.06.2018
3. MoP vide letter No. 5/3/2018/OM dated 28.05.2018 directed to allocate 40 MW of unallocated power from unallocated pool of Western region to Uttar Pradesh w.e.f. 07.06.2018

(#) 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.

@ बांग्लादेश को आवंटित/ Allocated to Bangladesh.

* सब-टोटल में अन्य क्षेत्र / देश को बिजली शामिल नहीं है। / Sub total doesn't include power to other region/country

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

(As on 30-06-2018)

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.एच.आर.सी./ BARC	JBVNL	आंध्र प्रदेश/Andhra Pradesh	बिहार/Bihar	BSPHCL	जम्मू और कश्मीर/J&K	तेलंगाना/TELANGANA	कर्नाटक/Karnataka	उत्तर प्रदेश/ Uttar Pradesh	बांग्लादेश/ BANGLADESH	
			%	MW	%	MW	%	MW	%	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														
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														
मौदा एस.टी.पी.-II Mouda 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														
उप-कुल (ए)/ Sub-Total (A)		16166		1292		3854		3174		6493		172		241		397		2.72	540											
(B) डेडिकेटेड स्टेशन / DEDICATED STATIONS																														
ओमकारेश्वर एच.ई.पी./Omkareshwar HEP	520	520					100	520																						
इंदिरा सागर एच.ई.पी./Indira Sagar HEP	1000	1000					100	1000																						
उप-कुल/Sub-Total (B)		1520						1520																						

[illegible]

STATIONS/स्टेशन	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	अनाबंटित क्षमता/ #ALLOCATED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region														अन्य क्षेत्र/ देश/ Other region/ Country																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
			छत्तीसगढ़/ CHATTISGARH		गुजरात/ GUJARAT		मध्य प्रदेश/ MADHYA PRADESH		महाराष्ट्र/ MAHARASHTRA		दमन और दीव/ DAMAN & DIU		दादरा व नगर हवेली/ DADRA&NAGAR HAVELI		गोवा/ GOA		पावरग्रिड/ POWERGRID		रेलवे/RAILWAYS		HWP of DAE		बी.ए.आर.सी./ BARC		JBVNL	आंध्र प्रदेश/Andhra Pradesh	बा.प्र.रा.पा.ए.रा.ए./ BSPHCL	जम्मू और कश्मीर/J&K	तेलंगाना/TELANGANA	कर्नाटक/Karnataka	उत्तर प्रदेश/ Uttar Pradesh	बांग्लादेश/ BANGLADESH																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
			%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW									%	MW	%	MW	%	MW																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
(iv)एच.वी.डी.सी-वीआईएन स्टेशन/HVDC-VIN Stn. (v) टीएपीएस (3 और 4) से बी.ए.आर.सी. सुविधाएं / BARC facilities from TAPS (3&4) (vi) मध्यप्रदेश (बुंदेलखंड) / MP(Bundelkhand) (vii) डीएई के एचडब्ल्यूपी / HWP of DAE (E2.2) डबल्यूआर पूल में बेलेंस अनाबंटित पावर / Balance Unallocated Power in WR Pool [=E2 - E2.1] including 100 MW to Gujarat (earlier to J&K), 150 MW to Telangana, 300 MW to Karnataka & 40 MW to UP		1 10 200 0 1686					200									0.1	0.76																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes During the Month:

- MoP vide letter no. 5/3/2018-OM dated 28.05.2018 directed to allocate 40 MW power to Madhya Pradesh from unallocated pool of Northern Region w.e.f. 05.06.2018
- MoP vide letter No,13/2/2000 (NHPC)Vo,IX dated 31.05.2018 directed to allocate power generated from the Kishanganga HE Project (3*110 MW) w.e.f. 09.06.2018
- MoP vide letter No. 5/3/2018/OM dated 28.05.2018 directed to allocate 40 MW of unallocated power from unallocated pool of Western region to Uttar Pradesh w.e.f. 07.06.2018
- Total allocation of 150 MW (additional 20 MW) power to Telangana from the unallocated power of coal based stations of NTPC stations w.e.f. 22.06.2018.

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 अन्य क्षेत्र / देश को बिजली शामिल नहीं है। / Sub total doesn't include power to other region/country

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 30-06-2018)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region										अन्य क्षेत्र/देश/ Other region /Country		
		आबंटित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY	आंध्र प्रदेश/ ANDHRA PRADESH	कर्नाटक/ KARNATAKA	केरल/ KERALA	तमिल नाडू/ 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		(\$)	10 200	###	4.8 100
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						
सिम्हाद्री एस.टी.पी.एस स्टेज-II यूनिट.1,2 / Simhadri	1000	850	17.7 177	17.6 176	8.1 81	19.8 198	20.7 207	1.1 11						
STPS St.II U-1,2 सिम्हाद्री / Simhadri	1000	1000	46.1 461				53.9 539							
Kudgi STPS Unit-1 & 2 (1600 MW)	1600	1360	8.4 134	50.0 800	4.4 70	12.5 200	9.8 156							
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.	500	425	0.0 0	22.0 110	14.0 70	46.0 230	0.0 0	3.0 15						
U-1,2 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)	16410	13996	1735	3127	1470	5203	2027	334	100					

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region										अन्य क्षेत्र/देश/ Other region /Country		
		आबंटित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY	आंध्र प्रदेश/ ANDHRA PRADESH	कर्नाटक/ KARNATAKA	केरल/ KERALA	तमिल नाडू/ 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	
(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)सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग के लिए पूर्वी/पश्चिमी क्षेत्र से अनाबंटित क्षमता / Unallocated Power from ER/WR for bundling with solar power		575	75	300				200						
(C2)दक्षिणी क्षेत्र के सीजीएस को अनाबंटित पावर / Unallocated Power of SR CGSs		2114												
(C3) Specific allocation from C2 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 (C3)		1161	470	150	180	205	105	45	0	6				
(C4) बैलेंस अनाबंटित पावर / Balance unallocated power = C2-C3		953	4.3	41	42.1	401	3.6	34	29.0	276	10.1	96	10.9	104

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region										अन्य क्षेत्र/देश/ Other region /Country		
		आबंटित 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		
उप-कुल / Sub-Total C =C1+C3+C4		2689	586	851	214	481	401	149	0	6				
(D) सीजीएस से कुल आबंटन/ Total Allocation from CGSs of ={A+B+C}		17845	14.1 2521	22.3 3979	11.5 2045	35.2 6284	13.6 2428	2.7 483	0.6 100	0.0 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 #		17880	2521	3979	2045	6319	2428	483	100	6	0	0		
(G) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		0												
(H) कुल आबंटन/TOTAL POWER ALLOCATION = F+G		17880	2521	3979	2045	6319	2428	483	100	6				

माह के दौरान परिवर्तन: Changes During the Month :

1. Allocation of additional 20 MW to Telangana from the unallocated power of coal based stations of WR NTPC stations w.e.f. 22.06.2018, raising allocation to the state to 200 MW

(#) 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 डब्ल्यूआर 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 .4.2007 के 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 30-06-2018)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region														अन्य क्षेत्र / देश/Other region/ Country																		
		आवंटित क्षमता/ ALLOCATED		बिहार/ BIHAR		झारखंड/ JHARKHAND		दमोदर वैले कॉर्पोरेशन/ D.V.C.		ओडिशा/ ODISHA		प. बंगाल/ WEST BENGAL		सिक्किम/ SIKKIM		रेलवे/ RAILWAY	पी.जी. सी.आई. एल / PGCIL		असम / ASSAM		तमिल नाडू / TAMIL NADU		उत्तर-पूर्वी क्षेत्र / NORTH EASTERN		उत्तरी क्षेत्र / NORTHERN REGION		पश्चिमी क्षेत्र / WESTERN REGION		दक्षिणी क्षेत्र / SOUTHERN	POWER EXCHANGE		बांग्लादेश / BANGLADESH		
		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 स्टेज-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																				
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																				
नबीनगर टी.पी.एस-जे.वी(यूनिट-1) / Nabinagar TPS -JV(Unit #1&2) ##	500	450													450																			
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	3.1	12	2.6	10	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																				
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	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)		6592		2587		496		195		1341		1367		156	450																			
(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																						
तीस्ता लो डेम 4*40, एसटीजी IV / Teesta Low Dam 4*40	160	160									100	160																						
उप-कुल / Sub-Total (B)		7255		220			6283			460		292																						

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region														अन्य क्षेत्र / देश/Other region/ Country																				
		आबंटित क्षमता/ ALLOCATED		बिहार/ BIHAR		झारखंड/ JHARKHAND		दमोदर वैले कार्पोरेशन/ D.V.C.		उड़ीसा/ ODISHA		प. बंगाल/ WEST BENGAL		सिक्किम/ SIKKIM		रेलवे/ RAILWAY	पी.जी. सी.आई. एल / PGCIL		असम / ASSAM		तमिल नाडू / TAMIL NADU		उत्तर-पूर्वी क्षेत्र / NORTH EASTERN		उत्तरी क्षेत्र / NORTHERN REGION		पश्चिमी क्षेत्र / WESTERN REGION		दक्षिणी क्षेत्र / SOUTHERN		POWER EXCHANGE		बांग्लादेश / BANGLADESH			
		MW	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	
C. फर्म पावर से/अन्य क्षेत्र / FIRM POWER FROM/TO OTHER REGIONS																																				
C1. डीवीसी का समर्पित शेयर/DVC's surrendered share ##	100	45		45																20		35														
C2. फरक्का की मर्चेट पावर - U -6 / Merchant Power of Farakka U-6	75	75		25		50																														
C3. कोरबा की मर्चेट पावर यू -7 / Merchant Power of Korba U-7 (WR)	75	75		25		50																														
C4. Allocation to NR in lieu of Tala power	1020																																			
(i) फरक्का (यूनिट 1 से 5)/ Farakka (Unit 1 to 5)	1600																								7.09	113										
(ii) कहलगॉव / Kahalgaoan	840																								31.02	261										
(iii) कहलगॉव- II (3 यूनिट) / Kahalgaoan-II (3 units)	1500																								22.87	343										
(iv) डीवीसी की मेजीया यू -6 (150 मेगावाट) / DVC's Mejia U-6 (150 MW)																												150								
(v) ताला की अनलोकटेड पावर (1020 मेगावाट का 15%)/ Unallocated Power of Tala (15% of 1020 MW)*																												153								
उप-कुल / Sub-Total (C)		195		95		100																														
D. कुल फर्म पावर / TOTAL FIRM POWER [=A+B+C]		14042		2902		596		6478		1801		1659		156	450																					
E. ईआर सी.जी.एस. की अनाबंटित विद्युत / 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	1077																																			
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) जेएनएनएसएम सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग / Bundling with JNNSM Solar power	133	78						0		25		52																								
(iii) नबीनगर टीपीएस -जेवी (यूनिट - 1 & 2 500 मेगावाट) / Nabinagar TPS -JV(Unit -1&2 500MW)	50	50		50																																
(iv) मुजफ्फपुर टीपीएस यू -3 / Muzaffpur TPS U-3 & 4	38	38	7.3	28	0.3	1	0.3	1	0.8	3	0.9	4	0.1	0.2																						

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region													अन्य क्षेत्र / देश/Other region/ Country																			
		आबंटित क्षमता/ ALLOCATED		बिहार/ BIHAR		झारखंड/ JHARKHAND		दमोदर बेसिन कांपरिशन/ D.V.C.		उड़ीसा/ ODISHA		प. बंगाल/ WEST BENGAL		सिक्किम/ SIKKIM		रेलवे/ RAILWAY	पी.जी. सी.आई. एल / PGCIL		असम / ASSAM		तमिल नाडू / TAMIL NADU		उत्तर-पूर्वी क्षेत्र / NORTH EASTERN		उत्तरी क्षेत्र / NORTHERN REGION		पश्चिमी क्षेत्र / WESTERN REGION		दक्षिणी क्षेत्र / SOUTHERN		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 अनलोकटेड शेयर / Balance Unallocated Share of NTPC Stations [=E3-E3.1]	851																																	
(i) बाड़ एसटीपीएस स्टेज -2 (यू - 4 और 5) / Barh STPS	1320	187	11.0	145	1.0	13	0.0	0	2.1	28	0.0	0	0.03	0.4																				
(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 / Kahalgaon	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]		842		584		128		1		61		65		1									161										50	
उप-कुल / Sub-Total (E) [=E1+E2+E3]		977	63.0	616	14.7	143	1.7	16	8.5	83	10.7	104	1.3	13				1																
F. ईआर बोनिफैक्शीयर्स के लिए कुल आवंटन /TOTAL ALLOCATION TO ER BENEFICIARIES [=D+E] #		15019		3518		739		6494		1884		1763		169	450		1																	
G. कमिशनित लेकिन गैर- सी.ओ.डी. यूनिट COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		1100																																
1. रघुनाथपुर, पीएच -1, यू -1 / Raghunathpur, Ph-I, U-1	600	24.08.2014 को कमीशन किया गया / (Commissioned on 24.08.2014)																																
2. बोकारो-ए (डीवीसी प्रोजेक्ट) 1x500 मेगावाट / Bokaro-A (DVC Project) 1x500 MW	500	22.03.2016 को कमीशन किया गया / (Commissioned on 22.03.2016)																																
H. कुल पावर / TOTAL POWER [=F+G]		16119																																

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

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 अनलोकटेड पावर (288 मेगावाट की राशि) अनलोकटेड 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 अनलोकटेड 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) पर्सेंटज 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 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 30-06-2018)

स्टेशन/STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/ ALLOCATED 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	500	425	4.94	25	50.80	254	6.28	31	6.58	33	4.14	21	4.28	21	7.48	37	0.50	2.5	
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)	101	101													100	101			
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			
पारे एच.ई.पी/Pare HEP	110	94	18.68	21	33.89	37	7.13	8	8.43	9	4.49	5	4.75	5	7.63	8			
उप-कुल/Sub-Total (A)	2718	2338		189		1056		199		217		100		129		446		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]		2358		189		1076		199		217		100		129		446		2.5	

[illegible]

स्टेशन/STATIONS	स्थापित क्षमता// INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता// ALLOCATED 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	% MW	% MW		% MW	% MW	% MW	% MW		
1. तुरियल एच.ई.पी./Tuirial HEP		40																	
(I) कुल पावर / TOTAL POWER [=G+H]		2845																	

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 गया है। / Total share of Meghalaya in Loktak surrendered to Manipur.
3. एनटीपीसी के ईस्टर्न रीजन स्टेशनों से मेघालय द्वारा आत्मसमर्पित 42 मेगावाट अगले आदेश तक असम को आवंटित किया गया है। / 42 MW surrendered by Meghalaya from NTPC ER Stations is allocated to Assam till further order.