

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

(सभी आंकड़े मेगावाट में/All Figures in MW)

(As on 31-07-2018)

क्षेत्र/Region	आवटित क्षमता (#)/Allocated Capacity (#)	फर्म शेयर (# #)/Firm Share (# #)	Unallocated share/अनावटित शेयर				मर्चेंट पावर (फर्म शेयर में शामिल)/Merchant Power (included in Firm)	टिप्पणियां/ Remarks
			कुल/Total	विशिष्ट आवट/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	25,250	22,616	2,634	1126	1149	359	0	नोट(1)/Note
पश्चिमी/western	19,978	18,284	1,695	559	1,096	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	2,865	2,418	447	5	442	0	0	
कुल/total	80,993	72,551	8,691	3,271	4,446	974	150	0
बांग्लादेश/Bangladesh	250	0	250	250	0	0	0	
गैर- डी.ओ.सी.ओ. क्षमता/ Non-DoCO Capacity (####)	1,600							
Grand Total/कुल योग	82,843 *		(*): 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 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:

- As per MoP letter no. 3/1/2018-OM dated 15.05.2017, revised allocation of unallocated power of Central Generating Stations in Northern Region became effective w.e.f 01.07.2018
- As per MoP letter no. 3/2/2018-OM dated 16.03.2018, 100 MW unallocated power restored to J&K from the unallocated power of Central Generating Stations in Western Region w.e.f. 01.07.2018
- The allocation of 10 MW unallocated power of coal based NTPC stations for bundling with 10 MW of NTPC Ramagundam solar project to Telangana w.e.f. 01.07.2018 (after withdrawing 6 MW from Andhra Pradesh)
- Tuirial HEP CoD w.e.f. 27.04.2018

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

(As on 31-07-2018)

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		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	0.0	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	0.0	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	0.0	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			
बैरासिउल 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	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	
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	30.3	100	
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) / Koteswar	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			
HEPS (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			
पारबती-III एच.ई.पी. (यूनिट- 1,2,3,4)/ 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			
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)	330	281									13.0	43					41.7	138							
किशनगंगा एच.ई.पी. (यूनिट 1,2,3)/ Kishanganga HEP																									
(Unit-1,2,3)	21177	18662																				5			100
Sub-Total A1-(उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस.)/ (NR CGSs)																									
(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 / 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) / 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			
कहलगाँव -II (1500 मेगावाट)/Kahalgaon -II (1500 MW) [498 MW firm+ 343 MW in lieu of Tala]	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			

[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 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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
(E2) आर.ए.पी. 3 और 4 को छोड़कर एनआर सीजीएस की शेष राशि का निर्वाचित पावर/ Balance Unallocated Power of NR CGSs excluding RAPS 3 & 4 (E2.1) (E2.1) उपरोक्त E2 से विशिष्ट आवंटन/ Specific Allocations from E2 above पावर ग्रिड (एच.वी.डी.सी.) में \$ / To Power Grid (HVDC) \$ रेलवे को / To Railways जम्मू और कश्मीर /To J&K सोलर पावर के साथ बंडलिंग के लिए (जेएनएनएसएम के तहत) / For bundling with Solar power (under JNNISM) उत्तर प्रदेश (सूखे की वजह से)/ To UP (due to drought) मध्य प्रदेश/ To Madhya Pradesh उप-कुल/Sub-Total (E2.1) * (E2.2) आर.ए.पी.एस. 3 और 4 को छोड़कर पूल में उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस की बेलेंस अनलोकटेड पावर / 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 (G) अनाबंटित पावर आर.ए.पी.एस. 3&4 (440-374)/ Unallocated Power RAPS 3 & 4 (440-374) (H) ताला एच.पी. (पोटाआई) की अनाबंटित क्षमता (भूटान) / Unallocated Power of Tala HEP (Bhutan)	2315																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							

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	% MW	% MW	% MW	% MW	% M	% MW			
(I) उत्तरी क्षेत्र में कुल अनाबंटित / TOTAL UNALLOCATED IN NR [= E2.1+E2.2+F+G+H]		2634	175	30	15	15	463	366	687	880	0	4					
(J) बांग्लादेश बीपीडीबी पावर को छोड़कर Net पावर ऑफ एनआर / NET POWER OF NR EXCLUDING BANGLADESH BPDB POWER [=D+I] #		25250	335	4816	2591	1482	2239	2580	3380	6913	907	9					
(K) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS ऊंचाहार-III टी.पी.एस./ Unchhar-III TPS		500 500															
(L) कुल बिजली / TOTAL POWER [=J+K]		25750															
31.03.2017 को कमीशन किया गया/ Commisioned on 31.03.2017																	

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month:

1. As per MoP letter no. 3/1/2018-OM dated 15.05.2017, revised allocation of unallocated power of Central Generating Stations in Northern Region became effective w.e.f 01.07.2018

2. As per MoP letter no. 3/2/2018-OM dated 16.03.2018, 100 MW unallocated power restored to J&K from the unallocated power of Central Generating Stations in Western Region w.e.f. 01.07.2018

(#) 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

	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित 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	HWP of DAE	बी.ए.नार.सी./ BARC	JBNVL	आंध्र प्रदेश/Andhra Pradesh	बि.एस.पी./Bihar, S.P.	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	%	MW	MW
PS-I PS-II TPS-III STPS-IV TPS-V Stage-II	2100	1790	10.0	210	17.1	360	19.1	400	29.1	610	0.0	0	0.0	0	10.0	210													
	500	350	30.0	75	19.2	96	12.5	63	21.6	108	0.3	2	0.4	2	0.9	5													
	1260	1070	0.0	0	18.3	230	30.5	385	32.5	410	0.4	5	0.4	5	2.8	35													
	1000	850	0.0	0	23.9	239	27.3	273	31.9	319	0.3	3	0.4	4	1.2	12													
	1000	850	10.5	105	26.6	266	20.0	200	25.8	258	0.5	5	0.6	6	1.0	10													
	1000	850	6.3	63	24.0	240	25.6	256	27.0	270	0.4	4	0.6	6	1.1	11													
	500	425	8.0	40	18.7	93	25.6	128	29.8	149	0.8	4	1.1	6	1.0	5													
	1980	1683	15.8	313	27.3	540	14.3	283	25.8	510	0.4	8	0.5	9	1.0	20													
	1000	850	15.8	158	27.3	273	14.3	143	25.8	258	0.4	4	0.4	4	1.0	10													
	656.2	558	0.0	0	28.5	187	21.2	140	31.1	204	0.3	2	3.8	25	0.0	0													
	500	220	20.7	50							37.8	70	41.5	100															
	1967.08	1967							67.5	1329	2.0	39	2.0	39	1.0	20													
	440	374	0.0	0	28.4	125	21.1	93	31.1	137	0.5	2	0.5	2	3.4	15													
	320	320	0.0	0	50.0	160	0.0	0	50.0	160	0.0	0	0.0	0	0.0	0													
	1080	918	4.4	48	25.4	274	16.7	180	36.4	393	0.5	5	0.6	7	1.0	11													
	657.4	558	0.0	0	36.1	237	18.0	117	30.4	200	0.3	2	0.3	2	0.0	0													
	1000	850	6.3	63	24.0	240	15.6	154	37.0	370	0.4	4	0.6	6	1.1	11													
1320	1122	6.6	88	22.3	294	16.0	212	37.9	500	0.4	6	0.7	9	1.1	15														
660	561	12.0	79	0.0	0	22.4	148	46.7	308	1.1	7	1.6	11	1.1	8														
	16166		1292		3854		3174		6493		172		241		397		2.7												

File No.CEA-GO-12-15(11)/1/2018-GM Division

[illegible]

File No.CEA-GO-12-15(11)/1/2018-GM Division

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.आर.सी./ BARC		JBVNL	आंध्र प्रदेश/Andhra Pradesh	बा.प्र.रा.ओ.उ.प्र.सा.र.क./ 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	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
(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 /		10																				10									
BARC facilities from TAPS (3&4)		200					200																								
(vi) मध्यप्रदेश (बुंदेलखंड) / MP(Bundelkhand)		0																			0										
(vii) डीई के एचडब्ल्यूपी / HWP of DAE																															
(E2.2) डब्ल्यूआर पूल में बेलेंस अनाबंटित पावर /																															
Balance Unallocated Power in WR Pool																															
[=E2 - E2.1] Including 100 MW to J&K, 150		1686	0	0	0	0	8.1	136	17.87	301	2.4	40	33.47	564	3.2	54								5.93	100	8.9	150	17.8	300		40
MW to Telangana, 300 MW to Karnataka &																															
40 MW to UP																															
उप-कुल / Sub-Total (E) (*)		1655		25		0		386		322		142		687		79		3	0	0	0	10									
(F) एनआर आवंटित पूल से/ From NR unallocated pool		40					40																								
(G) पश्चिमी क्षेत्र में कुल अनाबंटित /																															
TOTAL UNALLOCATED IN WR		1695		25		0		426		322		142		687		79		3	0	0	0	10									
[= E+F]																															
(H) पश्चिमी क्षेत्र के लाभार्थियों की कुल बिजली /																															
TOTAL POWER TO WR BENEFICIARIES		19978		1447		3995		5194		6963		316		931		576		6	540	0	10										
[=D+G] #																															
(I) कमिशनिट लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट /																															
COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		0																													
(J) कुल पावर / TOTAL POWER [=H+I]		19978		1447		3995		5194		6963		316		931		576		6	540	0	10										

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes During the Month:

1. As per MoP letter no. 3/2/2018-OM dated 16.03.2018, 100 MW unallocated power restored to J&K from the unallocated power of Central Generating Stations in Western Region w.e.f. 01.07.2018

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.

File No.CEA-GO-12-15(11)/1/2018-GM Division

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

(As on 31-07-2018)

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			(\$)	10 200		
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					

File No.CEA-GO-12-15(11)/1/2018-GM Division

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		
(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 की 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 JNNISM)		595	464	70		5	56							
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	464	150	180	205	111	45	0	6				
(C4) बैलेंस अनाबंटित पावर / Balance unallocated power = C2-C3		953	4.3	41	42.1	34	29.0	10.1	96	10.9	104			

File No.CEA-GO-12-15(11)/1/2018-GM Division

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		% MW	% MW	
उप-कुल / Sub-Total C =C1+C3+C4		2689	580	851	214	481	407	149	0	6						
(D) सीजीएस से कुल आबंटन/ Total Allocation from CGSs of ={A+B+C}		17845	14.1 2515	22.3 3979	11.5 2045	35.2 6284	13.6 2434	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	2515	3979	2045	6319	2434	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	2515	3979	2045	6319	2434	483	100	6						

माह के दौरान परिवर्तन: Changes During the Month :

1. The allocation of 10 MW unallocated power of coal based NTPC stations for bundling with 10 MW of NTPC Ramagundam solar project to Telangana w.e.f. 01.07.2018 (after withdrawing 6 MW from Andhra Pradesh)

(#) 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.

[illegible]

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 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	%	
E3.2.एनटीपीसी स्टेशनों की शेष अनलोकटेड शेयर / Balance Unallocated Share of NTPC Stations [=E3-E3.1]	851																																			
(i) बारह 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) कहलगँवा / 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) कहलगँवा-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 बोनिफिशियर्स 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) पैसेंटेज 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 31-07-2018)

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	0.50	2.5	
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 स्टेशन-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			
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			
तुरिअल एच.ई.पी / Turrial HEP	60	60	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	100.00	60	0.00	0	0.00	0			
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)	2778	2398		189		1056		199		217		160		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													
मर्चेंट 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]		2418		189		1076		199		217		160		129		446	2.5		

[illegible]

स्टेशन/STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आवंटित 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			
(I) कुल पावर / TOTAL POWER [=G+H]		2865											

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month:

1. Tuirial HEP CoD w.e.f. 27.04.2018

(#) 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.