

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

(सभी आंकड़े मेगावाट में/All Figures in MW)

(As on 31-07-2017)

क्षेत्र/Region	आबंटित 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 आबंटन/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	24,467	21,959	2,508	1051	1138	319	0	नोट(1)/Note
पश्चिमी/Western	19,083	17,062	2,022	559	1,463	0	0	
दक्षिणी/Southern	16,505	14,511	1,994	1161	833	0	0	
पूर्वी/Eastern	14,608	13,607	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	77,323	69,155	8,168	3,209	4640	319	75	
गैर- डी.ओ.सी.ओ. क्षमता/ Non-DoCO Capacity (###)	4,340							
Grand Total/कुल योग	81,663 *							(*) : भूटान से 1350 मेगावाट शामिल है/(*) : Includes 1350 MW from Bhutan

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

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

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

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

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

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

नोट : Notes :

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

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

माह के दौरान परिवर्तन / Changes During the Month:

- MoP vide order 13/6/2017-OM dated 05.07.2017 allocated 425 MW unallocated power of coal-based NTPC stations in the Southern Region to Andhra Pradesh. The same was implemented by SRPC from 00:00 hrs of 21.07.2017.
- Kudgi STPS Ph-I, U#1(800 MW) NTPC COD on 31.07.2017 vide NTPC letter no.01:CD:331 dated 29.07.2017
- Muzzafarpur TPS U#4 (195 MW) COD on 01.07.2017 vide KBUNL letter no. KBUNL/COMML/1290 dated 29.06.2017.
- MoP vide letter no.13/6/2017-OM dated 05.07.2017 has directed to allocate power from unallocated power of coal-based stations of NTPC in the Northern region for bundling with Solar power under National Solar Mission Phase-II Batch-II Tranche-I to Rajasthan (165 MW) and UP (35 MW)

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

(As on 31-07-2017)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आवृत्ति क्षमता/# ALLOATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/ Within the region												अन्य क्षेत्र / देश/ OTHER REGION/ COUNTRY							
			चंडीगढ़/ CHANDIGARH	दिल्ली/DELHI	हरियाणा/HARYANA	हिमाचल प्रादेश/HIMACHAL PRADESH		जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR		पंजाब/PUNJAB	राजस्थान /RAJASTHAN		उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH		उत्तराखंड /UTARAKHAND	पावर ग्रीड /POWER GRID	% M	% M				
						% MW	% MW	% MW	% MW		% MW	% MW	% MW	% MW					% MW	% MW		
(A) फर्म शेयर/FIRM SHARE																						
(A1) NR CGSSs																						
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)/																						
रिहन्द एस.टी.पी.एस स्टेज - III/(यूनिट 5 व 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
Rihand STPS Stg. - III (Unit 5&6)																						
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) /	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
Unchahar -																						
III TPS (Unit 5)																						
दादरी एन.सी.टी.पी.एस. /Dadri NCTPS	840	840	0.0	0	90.0	756	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	10.0	84	0.0	0	0.0	0.0
दादरी एन.सी.टी.पी.एस. स्टेज-II/Dadri NCTPS Stage-	980	833	0.0	0	74.5	730	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	10.0	98	0.0	0	0.5	5
दादरी एन.सी.टी.पी.एस. /Dadri NCTPS	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.(इज्जत)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
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 (0 र.ए.पी.पी यूनिट -5																						
एवं 6) / Rajasthan Atomic Power Plant (RAPP	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
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
बैरासुल एच.पी.एस. /Bairasul 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

[illegible]

स्टेशन / STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	आवृत्ति 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	
(J) बांग्लादेश बीपीडीबी पावर कं. छाड़कर Net पावर ऑफ एनआर / NET POWER OF NR EXCLUDING BANGLADESH BPDB POWER		24467	284	4815	2553	1482	2297	2577	3144	6149	1058	9	
(K) कमिशनित लेकिन नैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		545											
निमो बाजगो यूनिट 2/Nimmo Bazgo unit 2		15											
निमो बाजगो यूनिट 3/Nimmo Bazgo unit 3		15											
निमो बाजगो यूनिट 1/ Nimmo Bazgo unit 1		15											
ऊंचाहार-III टी.पी.एस./ Unchhar-III TPS		500											
(L) कुल बिजली / TOTAL POWER [J+K]		25012											

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month:

1. %MoP vide letter no.13/6/2017-OM dated 05.07.2017 has directed to allocate power from unallocated power of coal-based stations of NTPC in the Northern region for bundling with

Solar power under National Solar Mission Phase-II Batch-II Tranche-I to Rajasthan (165 MW) and UP (35 MW)

(#) 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 वॉल्यूज 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 कुस्सेत्र 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 Ballia, 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 ागरा से शामिल हैं। / This comprises 0.8 MW (0.08%) from Rihand STPS, 0.83 MW (0.10%) from Dadri (G) and 2.5 MW (0.255%) from NCTPS Dadri-II to HVDC Rihand, Dadri and Agra respectively.

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

@ बांग्लादेश को ा वंटित/ 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 31-07-2017)

STATIONS/स्टेशन	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	#ALLOATED CAPACITY आबंटित क्षमता/ MW	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	पारदर्शित/ POWERGRID	रेलवे/RAILWAYS	HWP of DAE	बी.ए.बार.सी./ BARC	JBNL	बी.एस.पी.एच.सी.एल./ BSPHCL	उत्तरांचल और कोशीर/UK	बांग्लादेश/ BANGLADESH
(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	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	0.4	0.9	5
विन्ध्याचल एसटी.पी.एस-I /Vindhyachal STPS-I	1260	1070	0.0	0	18.3	230	30.5	385	32.5	410	0.4	5	0.4	5	0.4	2.8	35
विन्ध्याचल एसटी.पी.एस-II /Vindhyachal STPS-II	1000	850	0.0	0	23.9	239	27.3	273	31.9	319	0.3	3	0.4	4	0.4	1.2	12
विन्ध्याचल एसटी.पी.एस-III /Vindhyachal STPS-III	1000	850	10.5	105	26.6	266	20.0	200	25.8	258	0.5	5	0.6	6	0.6	1.0	10
विन्ध्याचल एसटी.पी.एस-IV / Vindhyachal STPS-IV	1000	850	6.3	63	24.0	240	25.6	256	27.0	270	0.4	4	0.6	6	0.6	1.1	11
विन्ध्याचल एसटी.पी.एस-V /Vindhyachal STPS-V	500	425	8.0	40	18.7	93	25.6	128	29.8	149	0.8	4	1.1	6	1.0	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	0.5	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	0.4	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	0.0	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	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	0.5	3.4	15
तारपुर 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	0.0	0
तारपुर 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	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	0
मौदा एस.टी.पी.-/Mouda STPS-I	1000	850	6.3	63	24.0	240	15.6	154	37.0	370	0.4	4	0.6	6	1.1	11	2.72
मौदा एस.टी.पी.-IIMouda STPS-II U#1	660	561	6.6	44	22.3	147	16.0	106	37.9	250	0.4	3	0.7	4	1.1	7	7
उप-कुल (ए)/ Sub-Total (A)		15044	1169	3707	2920	5935	162	226	382	2.72	540						

[illegible]

(E3.2) डब्ल्यूआर पूल में बेलेंस अनाबंटित पावर / Balance Unallocated Power in WR Pool [E3 - E3.1]	1463	0	0	0	0	17.22	269	37.67	589	2.54	40	35.8	559	0.37	6				
उप-कुल / Sub-Total (E) (*)	2022	25	0	0	0	519	610	682	31	3	0	0	10						
(F) पश्चिमी क्षेत्र के लाभार्थियों की कुल बिजली / TOTAL POWER TO WR BENEFICIARIES [D+E]	19083	1224	3848	5033	6693	306	911	513	6	540	0	10							
(G) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS	1320																		
1. मौदा एसटीपीएस-II यू#2 /Mouda STPS-II U#2	660																		
2. सोलपुर एसटीपीएस यू-1 / Solapur STPS U-1	660																		
(H) कुल पावर / TOTAL POWER [F+G]	20403	1224	3848	5033	6693	306	911	513	6	540	0	10							

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).

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

[illegible]

(E) अन्य क्षेत्रों से आबंटन/ALLOCATION FROM OTHER REGIONS

(I) पूर्वी क्षेत्र के डीवीसी के हिस्से से बिजली / Power from DVC's share of ER	35					100.0	35										
(ii) आईजीएसटीपीएस, झुज्जर में दिल्ली और हरियाणा द्वारा फर्म शेयर (0 मेगावाट) को 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				35	0									
(F) अन्य क्षेत्रों सहित कुल आबंटन / TOTAL ALLOCATION INCLUDING FROM OTHER REGIONS =D+E	16505	2406	3208		2003	6201		2136	444	100	6	0	0				
(G) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS	800																
2. कुडजी एसटीपीपी फेज-I यू # 2 एनटीपीसी/ Kudgi STPP PH-I, U#2 NTPC	800																
(H) कुल आबंटन/TOTAL POWER ALLOCATION = F+G	17305	2406	3208		2003	6201		2136	444	100	6						

23.03.2017 को कमीशन किया गया/ Commissioned on 23.03.2017

माह के दौरान परिवर्तन: Changes During the Month :

1. MoP vide order 13/6/2017-OM dated 05.07.2017 allocated 425 MW unallocated power of coal-based NTPC stations in the Southern Region to Andhra Pradesh. The same was implemented by SRPC from 00:00 hrs of 21.07.2017.
 2. Kudgi STPS Ph-I, U#1 (800 MW) NTPC COD on 31.07.2017 vide NTPC letter no.01:CD:331 dated 29.07.2017
- (#) 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 .4.2007के 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 असेसमेंट स्टेशनों से पूर्ण क्षेत्र को विद्युत केंद्र/आवक/ALLOCATION OF POWER FROM CENTRAL GENERATING STATIONS AND BHUTAN STATIONS TO EASTERN REGION

(As on 31-07-2017)																																		
स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region										अन्य क्षेत्र / सेर/Other region/ Country																						
		फारुगु बिहार		झारखंड / JHARKHAND		दार्जिल क्षेत्र का क्षेत्र/ D.V.C.		उड़ीशा/ODISHA		पूरबी/ WEST BENGAL		सिक्किम/ SIKKIM		रेलवे/ RAILWAY		पी.सी.एल.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		BANGLADESH		
		MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	
(A) फर्म शेयर / FIRM SHARE		MW																																
एन.टी.पी.सी स्टेशन / NTPC Stations																																		
बाढ़ एस.टी.पी.एस स्टेशन-II (यूनिट 4 व 5) / Barh STPS Stage-II (U# 4 &5)	1320	1122	65.1	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 / Kahalgaoon	840	437	34.0	285	1.2	10	0.0	0	15.2	128	0.0	0	1.6	13																				
कहलगांव-II (3 यूनिट) / Kahalgaoon-II (3 units)	1500	36							2.1	31			0.3	5																				
नबीनगर टी.पी.एस.-जे.पी.यूनिट-1) / Nabinagar TPS - JV(Unit #1)	250	225												225																				
तलचर/ Talcher	1000	826	33.3	333	5.7	57	0.3	3	31.8	318	9.1	91	2.4	24																				
तलचर स्टेशन-I/Talcher Stage-II	2000	200							10.0	200																								
मुजफ्फरपुर 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.एस.पी.सी स्टेशन/ NHPC Stations																																		
रंगीत एस.पी.एस/ Rangit HPS	60	51	30.0	18	11.7	7	8.3	5	0.0	0	23.3	14	11.7	7																				
तेस्ता-V एस.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 एस.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 एसपीएस (भारत में आवंटित 336 मेगावाट 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																				
कुरुचु एस.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	156	225																										
(B) डेडिकेटेड स्टेशन / DEDICATED STATIONS																																		
मुजफ्फरपुर 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																											
तेस्ता लो डैम / Teesta Low Dam	132	132																																
उप-कुल / Sub-Total (B)		7095	220				6283	460	132																									

(As on 31-07-2017)

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

(As on 31-07-2017)

स्टेशन/STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/ ALLOATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/Within the region								अन्य क्षेत्र / देश / Other Region/ Country	
			अरुणाचल प्रदेश/ ARUNACHAL PRADESH	असम / ASSAM	मणिपुर/ MANIPUR	मेघालय/ MEGHALAYA	मिजोरम/ MIZORAM	नागालैण्ड/ NAGALAND	त्रिपुरा / TRIPURA	पावरग्रिड डीवीसी/ POWERGRID- HVDC		
(A) फर्म शेयर/ FIRM SHARE												
लोकतक एच.पी.एच / Loktak HPS	105	90	4.76	23.14	36.67	0.00	3.81	5.81	11.52	12		
खानडोंग एच.पी.एस / Khandong HPS	50	43	4.00	49.67	5.33	12.00	2.67	6.00	5.33	3		
कोपिली+कोपिली एक्सटेंसन एच.पी.एस / Kopili+Kopili Extn. HPS	200	170	5.00	46.83	6.17	12.50	3.33	5.50	5.67	11		
कोपिली एच.ई.पी स्टेज-II / Kopili HEP Stg. - II	25	21	5.80	45.72	5.72	8.76	4.76	5.08	9.12	2		
कथलगुरी जी.पी.एस / Kathalguri GPS	291	247	5.50	49.83	6.87	6.87	4.12	5.15	6.53	19		
अगरतला जी.टी.पी.सी.सी /Agartala GTP-CC	130	111	6.52	37.30	7.04	7.88	4.77	5.11	16.85	22		
बोंगाईगांव थर्मल पीपी / Bongaigaon Thermal PP	250	213	4.94	50.80	6.28	6.08	4.14	4.28	7.48	19	1.00	2.50
दोयांग एच.पी.एस / Doyang HPS	75	64	6.67	37.33	6.67	6.67	4.00	17.33	6.67	5		
रंगानदी एच.पी.एस / Ranganadi HPS	405	345	18.27	36.79	7.16	6.67	4.44	4.69	7.16	29		
मोनाचक सीसीजीटी(जी.टी) / Monarchak CCGT(GT)	65	65							100	65		
पलाटना जी.पी.पी / Pallatana GPP*	726	628	3.03	33.06	5.79	10.88	3.03	3.72	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								
मर्चेंट पावर ऑफ़ फरक्का- III /Merchant power of Farakka-III		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		

++ 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.