

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

(सभी आंकड़े मेगावाट में/All Figures in MW)

(As on 30-04-2018)

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	24,875	22,390	2,484	1126	1139	219	0	नोट(1)/Note
पश्चिमी/western	19,998	18,184	1,815	559	1,256	0	0	
दक्षिणी/Southern	17,860	15,191	2,669	1161	953	555	0	
पूर्वी/Eastern	14,859	13,882	977	170	807	0	75	
उत्तर-पूर्वी/North-Eastern	2,659	2,229	431	5	426	0	0	
कुल/total	80,251	71,876	8,625	3,271	4,580	774	75	0
बांग्लादेश/Bangladesh	250	0	250	250	0	0	0	
गैर- डी.ओ.सी.ओ. क्षमता/ Non-DoCO Capacity	1,720							
Grand Total/कुल योग	82,221 *	(*): 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 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 मर्चेंट पावर शामिल हैं।

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

(# # #) क्षमता को चालू किया गया है लेकिन वाणिज्यिक संचालन के तहत घोषित किया जाना अभी बाकी है, इसमें निमो बाजगो की 15 मेगावाट की तीन इकाइयां, 600 मेगावाट की रघुनाथपुर फेज -1(यूनिट -1), 40 मेगावाट की तिस्ता लो डैम यूनिट 2 (स्टेज-IV), 500 मेगावाट की बोकारो-ए (डीवीसी प्रोजेक्ट), 35 मेगावाट की मोनार्चक सीसीजीटी (एसटी), 500 मेगावाट की उंचाहार टीपीएस-III (यूनिट -7), , शामिल है।

(# # #) Capacity commissioned but yet to be declared under commercial operation includes 15 MW each of 3 units of Nimmo Bazgo , 600 MW of Raghunathpur, Ph-I (Unit 1), 40 MW of Teesta Low Dam Unit 2 (Stage - IV), 500 MW of Bokaro-A(DVC Project), 35 MW of Monarchak CCGT (ST), 500 MW of Unchahar-III TPS (Unit-

नोट : Notes :

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

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

माह के दौरान परिवर्तन / Changes During the Month:

1. MOP vide letter no 3/6/2018-OM dated 10.04.2018 has directed to re allocate 49.8 MW surrendered share from Unchahar TPP (1+500 MW) stage IV by HPSEBL (22.21 MW) and TPDDL (27.59 MW) to Uttar Pradesh.
2. Specific allocation to J&K is reverted back to the UA pool which was allocated from unallocated power of RAPP-C (unit 5 6) (41 MW) and unallocated share of Uri-II HEP during winter month
3. 100 MW Unallocated power from Western region to J&K reallocated to Gujarat vide MoP letter no 3/1/2013-OM dated 08.07.2013.
4. As per MoP order no. 13/6/2017-OM dated 22.12.2017, 450 MW power is to be allocated to Karnataka (300 MW) and Telangana (150) out of unallocated power of Maharashtra and MP under National Solar Mission Phase-II Batch-II Trench-I in phases depending upon Solar capacity actually commissioned. Against this, 250 MW to Karnataka and 130 MW to Telangana has been allocated upto previous month. In this month, additional 50 MW has been allocated to Karnataka w.e.f. 02.03.2018

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

(As on 30-04-2018)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY		आवंटित क्षमता/# ALLOCATED CAPACITY		क्षेत्र के भीतर/ Within the region										अन्य क्षेत्र / देश/ OTHER REGION/ COUNTRY																			
	MW	MW	%	MW	%	MW	%	हिमाचल PRADESH/HIMACHAL PRADESH	%	MW	%	जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR	%	MW	%	पंजाब/PUNJAB	%	MW	%	राजस्थान /RAJASTHAN	%	MW	%	उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH	%	MW	%	उत्तराखण्ड /UTTARAKHAND	%	MW	%	भारत शक्ति /POWER GRID	%	M
(A) फर्म शेयर/FIRM SHARE																																		
(A1) NR CGSs																																		
सिंगावली एस.टी.पी.एस. /Singrauli STPS	2000	1700	0.0	0	150	7.5	200	0.0	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	100	10.0	65	3.5	35	7.0	70	110	110	9.5	95	32.6	326	3.9	39	0.0	0.0													
रिहन्द एस.टी.पी.एस स्टेज -I /Rihand STPS Stg. -	1000	850	0.8	8	126	12.6	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 -II/(यूनिट 5 व 6)/																																		
Rihand STPS Stg. - III (Unit 5&6)	1000	850	0.5	5	132	13.2	56	3.4	34	6.6	66	8.3	83	11.5	115	32.0	320	3.9	39	0.0	0.0													
उंचाहार -I टीपीएस/Unchahar - I TPS	420	400	0.5	2	24	5.7	11	1.7	7	3.3	14	8.6	36	4.8	20	59.5	250	8.6	36	0.0	0.0													
उंचाहार -II टीपीएस/Unchahar - II TPS	420	357	0.7	3	47	11.2	23	2.9	12	7.1	30	14.3	60	9.1	38	30.7	129	3.6	15	0.0	0.0													
उंचाहार -III टीपीएस (यूनिट-5) / Unchahar - III TPS (Unit 5)	210	179	0.5	1	29	13.8	12	3.8	8	6.2	13	8.1	17	11.0	23	30.0	63	6.2	13	0.0	0.0													
उंचाहार -IV टीपीएस (यूनिट-1) / Unchahar - IV TPS (Unit 1)	500	425	0.8	4	0.0	0.0	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	756	90.0	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	980	833	0.0	0	730	74.5	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	10.0	98	0.0	0	0.5	5													
दादरी एन.सी.टी.पी.एस. /Dadri NCGPS	830	701	0.6	5	91	11.0	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	44	10.5	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	72	10.9	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.(इंजन)यूनिट 1,2एवं3)/ Indira Gandhi STPS (Jhajjar) (Unit 1,2&3)	1500	1386	0.0	0	693	46.2	693	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0.0													
नरौरा परमाणु पावर स्टेशन (एन.ए.पी.एस.) / Narora Atomic Power Station(NAPS)	440	376	1.1	5	47	10.7	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	56	12.7	25	3.4	15	0.0	0	10.2	45	20.0	88	19.6	86	3.4	15	0.0	0.0													
साला एच.पी.एस. /Salal HPS	690	690	0.3	2	80	11.6	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	43	7.9	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	40	13.3	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	29	12.7	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	12.8	6	3.8	4	7.7	7	17.9	17	11.5	11	22.6	21	15.9	15	0.0	0.0													
बैरासिडल एच.पी.एस. /Bairasul HPS	180	180	0.0	0	20	11.0	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 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 PRADESH	जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR	पंजाब/PUNJAB	राजस्थान /RAJASTHAN	उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH	उत्तराखंड /UTTARAKHAND	पावर ग्रिड /POWER GRID	
(J) बांग्लादेश बीपीडीबी पावर का छड़कर Net पावर ऑफ एनआर / NET POWER OF NR EXCLUDING BANGLADESH BPDB POWER		24875	288	4816	2591	1482	2549	2281	3380	6390	1089	9	
(K) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		545											
निमो बाजगो यूनिट 2/Nimmo Bazgo unit 2		15											
निमो बाजगो यूनिट 3/Nimmo Bazgo unit 3		15											
निमो बाजगो यूनिट 1/ Nimmo Bazgo unit 1		15											
ऊंचाहार-III टी.पी.एस./ Unchhar-III TPS		500											
(L) कुल बिजली / TOTAL POWER [J+K]		25420											

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month:

1. MOP vide letter no 3/6/2018-OM dated 10.04.2018 has directed to re allocate 49.8 MW surrendered share from Unchahar TPP (1*500 MW) stage IV by HPSEBL (22.21 MW) and TPDDL (27.59 MW) to Uttar Pradesh.
2. Specific allocation to J&K is reverted back to the UA pool which was allocated from unallocated power of RAPP-C (unit 5 6) (41 MW) and unallocated share of Uri-II HEP during winter month

3. 100 MW Unallocated power from Western region to J&K reallocated to Gujarat vide MoP letter no 3/1/2013-OM dated 08.07.2013.

(#) 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.बी.डी.सी. बालिया, भिवाड़ी 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.बी.डी.सी. रिहंद, दादरी और गंगा 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 वंटित/ Allocated to Bangladesh.

*Details available in the allocation sheet of respective region.

(As on 30-04-2018)

(B) डिडिकेटेड स्टेशन / DEDICATED STATIONS

STATIONS/स्थान	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	आबंटित क्षमता/ #ALLOCATED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region												अन्य क्षेत्र/ देश/ Other region/ Country							
	MW	MW	छत्तीसगढ़/ CHATTISGARH	गुजरात/ GUJARAT	मध्य प्रदेश/ MADHYA PRADESH	महाराष्ट्र/ MAHARASHTRA	दमन और दीव/ DAMAN & DIU	दादरा व नगर हवेली/ DADRA&NAGAR HAVELI	गोवा/ GOA	पुनर्विद्युत/ POWERGRID	रेलवे/RAILWAYS	HWP of DAE	बी.ए.आर.सी./ BARC	JBVNL	औंध्र प्रदेश/Andhra Pradesh	बी.एस.पी.एच.सी.एल. / BSPHCL	जम्मू और कश्मीर/J&K	तेलंगाना/TELANGANA	कर्नाटक/Karnataka	बांग्लादेश/ BANGLADESH		
(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) डब्ल्यूआर पूल में बेलेस अनाबंटित शक्ति / Balance Unallocated Power in WR Pool [=E2 - E2.1] Including 100 MW to Gujarat (earlier to J&K), 130 MW to Telangana & 300 MW to Karnataka % आ.कुल / Sub-Total (E) (+)		1 10 200 0								0.1	0.76		10									
			0	5.93	100	8.7	147	19.35	326	2.5	41	34.67	584	3.3	56			0	8	130	17.8	300
			25	100	397	347	144	707	81	3	0	0	10					0	130		300	
			1347	4095	5165	6988	318	951	578	6	540	0	10									
			0																			
(G) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS (H) कुल शक्ति / TOTAL POWER [F+G]		19998	1347	4095	5165	6988	318	951	578	6	540	0	10									

माह के दौरान षष्ठिर्द्वर्तन: / Changes During the Month:

1. 100 MW Unallocated power from Western region to J&K reallocated to Gujarat vide letter no 3/1/2013-OM dated 08.07.2013.

2. As per MoP order no. 13/6/2017-OM dated 22.12.2017, 450 MW power is to be allocated to Karnataka (300 MW) and Telangana (150) out of unallocated power of Maharashtra and MP under National Solar Mission Phase-II

Batch-II Trench-I in phases depending upon Solar capacity actually commissioned. Against this, 250 MW to Karnataka and 130 MW to Telangana has been allocated upto previous month. In this month, additional 50 MW has been allocated to Karnataka w.e.f. 02.03.2018

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).

\$ मिलीएड 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 मर्याद 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 वस्तुयुक्त 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 [आपूर्ति]/ALLOCATION OF POWER FROM CENTRAL GENERATING STATIONS TO SOUTHERN REGION

(As on 30-04-2018)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY		क्षेत्र के भीतर/Within the region																अन्य क्षेत्र/देश/ Other region /Country					
	MW	MW	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 गोवा/												
			%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW										
(A) फर्म शेयर / FIRM SHARE																								
रामागुंडम स्टेज-I & II / Ramagundam St. I & II रामागुंडम स्टेज-III / Ramagundam St. III तलचर स्टेज-II / Talcher St. II सिमहद्री एस.टी.पी.एस स्टेज-II यूनिट. 1,2 / Simhadri STPS St.II U#1,2 सिमहद्री / Simhadri Kudgi STPS Unit#1 & 2 (1600 MW) एन.एल.सी. टी.पी.एस. II स्टेज-I / NLC TPS-II St. I एन.एल.सी. टी.पी.एस. II स्टेज-II/NLC TPS-II St. II एन.एल.सी. टी.पी.एस. I / NLC TPS-I Exp. एन.एल.सी. टी.पी.एस. II यू 1,2 / NLC TPS-II Exp. U#1,2 वैल्लूर एसटी.पी.एस यू.1,2,3 / Vallur STPS U# 1, 2 & 3 टी.पी.एल. तूतीकोरिन यू.1,2/ TPL Tuticorin U# 1,2 मद्रास ए.पी.एस / Madras APS कैगा ए.पी.एस यू 1,2 / Kaiga APS U# 1 & 2 कैगा ए.पी.एस यू. 3,4 / Kaiga APS U# 3 & 4 कुंडाकुलम एनपीपी यूनिट-1 / Kudankulam NPP U# 1 कुंडाकुलम एनपीपी यूनिट-2 / Kudankulam NPP U# 2* उप-कुल/Sub-Total (A)	2100	1690	12.7	267	16.4	345	11.7	245	22.4	470	14.9	313	2.4	50	0.0	0	10.0	200	4.8	100				
	500	425	13.5	67	17.4	87	12.2	61	23.6	118	15.7	79	2.6	13	0.0	0								
	2000	1500	8.6	173	17.5	350	12.4	247	23.9	477	10.1	202	2.6	51										
	1000	850	17.7	177	17.6	176	8.1	81	19.8	198	20.7	207	1.1	11										
	1000	1000	46.1	461							53.9	539												
	1600	1360	8.4	134	50.0	800	4.4	70	12.5	200	9.8	156												
	630	535	7.1	45	13.3	84	10.0	63	27.9	176	8.3	52	10.3	65	7.9	50								
	840	715	9.9	83	13.7	115	10.7	90	31.5	265	11.5	97	1.8	15	6.0	50								
	420	357	0.0	0	22.0	92	14.0	59	46.0	193	0.0	0	3.0	13										
	500	425	0.0	0	22.0	110	14.0	70	46.0	230	0.0	0	3.0	15										
1500	1387.5	5.5	82	7.4	112	3.3	50	69.4	1041	6.4	96	0.4	7											
1000	881.5	11.7	117	15.8	158	7.3	73	38.7	387	13.7	137	1.0	10											
440	422	4.0	18	6.6	29	5.2	23	74.3	327	4.7	20	1.1	5											
440	374	12.1	53	24.5	108	8.6	38	23.9	105	14.1	62	1.8	8											
440	374	12.9	57	27.0	119	8.0	35	20.7	91	15.1	66	1.4	6											
1000	850	0.0	0	22.1	221	13.3	133	46.3	463	0.0	0	3.4	34											
1000	850	0.0	0	22.1	221	13.3	133	46.3	463	0.0	0	3.4	34											
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 नाडु/ TAMIL NADU	तेलंगाणा/ TELANGANA	पुदुचेरी/ PUDUCHERRY	एन.एल.सी/ NLC	पावरग्रिड/ POWERGRID	उड़ीसा/ ORISSA	गोवा/ GOA			
		MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%		
(B) समर्पित स्टेशन/ DEDICATED STATIONS															
कायाकुलम सी.सी.टी./Kayamkulam CCGT एन.एल.सी. टीपीएस-I / NLC TPS-I 4x50 एनपी कुंता अल्ट्रा मेगा सोलर पावर प्रोजेक्ट स्टेज-I / 4x50 NP Kunta Ultra Mega Solar Power Project stage-I उप-कुल / Sub-Total (B)	360				100.0	360									
	600				100.0	600									
	200		200												
	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 **		555	75	300			180								
(C2)दक्षिणी क्षेत्र के सौर/एस 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 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													
To Puducherry		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	3.6	29.0	10.1	10.9							

स्टेशन /STATIONS		स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY		क्षेत्र के भीतर/Within the region														अन्य क्षेत्र/देश/ Other region /Country			
				आबंटित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY	अंध्र 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							
उप-कुल / Sub-Total C =C1+C3+C4				MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
				2669		586		851		214		481		381		149		0		6	
(D) सीजीएस से कुल आबंटन/ Total Allocation from CGSs of =(A+B+C)				17825	14.1	2521	22.3	3979	11.5	2045	35.3	6284	13.5	2408	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 (ii) आईजीएसटीपीएस, झुज्जर में दिल्ली और हरियाणा द्वारा फर्म शेयर (0 मेगावाट) को सौंझर / Diversion of firm share (0 MW) surrendered by Delhi & Haryana in IGSTPS, Jhajjar				35							100.0	35									
				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				17860		2521		3979	2045	6319	2408	483	100	6	0	0					
(G) कमिशनित लेकिन रैर-सी.ओ.डी यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS				0																	
(H) कुल आबंटन/TOTAL POWER ALLOCATION = F+G				17860		2521		3979	2045	6319	2408	483	100	6	0	0					

माह के दौरान परिवर्तन: Changes During the Month :

1. As per MoP order no. 13/6/2017-OM dated 22.12.2017, 450 MW power is to be allocated to Karnataka (300 MW) and Telangana (150) out of unallocated power of Maharashtra and MP under National Solar Mission Phase-II Batch-II Trench-I in phases depending upon Solar capacity actually commissioned. Against this, 250 MW to Karnataka and 130 MW to Telangana has been allocated upto previous month. In this month, additional 50 MW has been allocated to Karnataka w.e.f. 02.03.2018

(#) 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 अलोकेशन 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.

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region									अन्य क्षेत्र / देश/Other region/ Country								
		आबंटित क्षमता/ ALLOATED	बिहार/ BIHAR	झारखंड/ JHARKHAND	दमादर वैले कॉर्पोरेशन/ D.V.C.	उड़ीसा/ ODISHA	प. बंगाल/ WEST BENGAL	सिक्किम/ SIKKIM	रेलवे/ RAILWAY	पी.जी. सी.आई. एन / PGCIL	असम / ASSAM	तेलंगाना / TAMIL NADU	उत्तर-पूर्वी क्षेत्र / NORTH EASTERN REGION	उत्ती क्षेत्र / NORTH REGION	पश्चिमी क्षेत्र / WESTERN REGION	दक्षिणी क्षेत्र / SOUTHERN POWER EXCHANGE	बांग्लादेश / BANGLADESH		
																		MW	%
C. फर्म पावर से/अन्य क्षेत्र / FIRM POWER FROM/TO OTHER REGIONS C1. डीवीसी का समर्पित शेयर/DVC's surrendered share## C2. फरक्का की मर्चेण्ट पावर - U -6 / Merchant Power of Farakka U# 6 C3. कोरबा की मर्चेण्ट पावर यू # 7 / Merchant Power of Korba U# 7 (WR) C4. Allocation to NR in lieu of Tala power (I) फरक्का (यूनिट 1 से 5)/ Farakka (Unit 1 to 5) (II) कहलगॉन / Kahalgaon (III) कहलगॉन- II (3 यूनिट) / Kahalgaon-II (3 units) (IV) डीवीसी की मेजिया यू # 6 (150 मेगावाट) / DVC's Mejia U#6 (150 MW) (V) ताला की अनलोकटेड पावर (1020 मेगावाट का 15%)/ Unallocated Power of Tala (15% of 1020 MW)* उप-कुल / Sub-Total (C)	MW	45	45	50	50	100	95	596	6478	1801	1499	156	450						
D. कुल फर्म पावर / TOTAL FIRM POWER [=A+B+C]		13882	2902	596	6478	1801	1499	156	450										
E. ईआर सी.जी.एस. की अनाबंटित हिस्सेदार / UNALLOCATED POWER OF ER CGSs E1. एनएचपीसी स्टेशनों की अनलोकटेड पावर + / Unallocated Power of NHPC Stations* E2. भूटान एचपीएस की अनलोकटेड पावर + / Unallocated Power of Bhutan HPSS* E3. एनटीपीसी स्टेशनों की अनलोकटेड पावर / Unallocated Power of NTPC stations E3.1. उपरोक्त E3 से विशिष्ट आवंटन / Specific Allocation from E3 above (I) दादरी सोलर पावर के साथ बंडलिंग / Bundling with Dadri Solar Power (II) जेतनगरएसएम सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग / Bundling with JNSM Solar power (III) नबीनगर टीपीएस -जेवी (यूनिट # 1 & 2 500 मेगावाट) / Nabinagar TPS -JV(Unit #1&2 500MW) (IV) मुजफ्फरपुर टीपीएस यू #3 / Muzaffpur TPS U#3 & 4		85	20	10	7	16	21	11											
	50	50	12	5	8	6	18	1											
	1077																		
	5	5				5													
	133	78			0	25	52										50.0		
	50	50																	
	38	38	7.3	28	0.3	1	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																				
		बिहार/ BIHAR		झारखंड/ JHARKHAND		दमोदर वैद्य कोयला/ D.V.C.		उड़ीसा/ ODISHA		प. बंगाल/ WEST BENGAL		सिक्किम/ SIKKIM		रेलवे/ RAILWAY		पी.जी. सी.आई. एन / PGCIL		असम / ASSAM		तमिल नाडू / TAMIL NADU		उत्तर-पूर्वी क्षेत्र / NORTH EASTERN REGION		पश्चिमी क्षेत्र / WESTERN REGION		दक्षिणी क्षेत्र / SOUTHERN REGION		POWER EXCHANGE		BANGLADESH / बांग्लादेश /		
		MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	
E3.2.एनटीपीसी स्टेशनों की शेष अल्लोकेटेड शेयर / Balance Unallocated Share of NTPC Stations [E3-E3.1]	851																															
(i) बाइ एस्टीपीएस स्टेशन -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																		
(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																		
(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																		
(vi) तलचर / Talcher	1000	90	6.4	64	2.6	26	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0																		
उप-कुल / Sub-Total (E3) [E=E3.1+E3.2]	842	584	128	1	61	85	1	1	8.5	83	10.7	104	1	13																		
उप-कुल / Sub-Total (E) [E=E1+E2+E3]	977	63.0	616	14.7	143	1.7	16	169	450	1																						
F. ईआर बॉनिफिशियर्स के लिए कुल आबंटन /TOTAL ALLOCATION TO ER BENEFICIARIES [E=D+E]	14859	3518	739	6494	1884	1603																										
G. कमिश्नरिज लेकिन ईर- सी.आई. यूनिट COMMISSIONED BUT NON-COD UNITS	1140																															
1. रघुनाथपुर, पीएच -1, यू # 1 / Raghunathpur, Ph-I,	600																															
2. तीस्ता लो डैम यू # 2, एस्टीजी IV (40 मेगावाट) / Teesta Low Dam U#2, Stg. IV(40 MW)	40																															
3. बोकारो-ए (डीवीसी प्रोजेक्ट) 1x500 मेगावाट / Bokaro-A (DVC Project) 1x500 MW	500																															
H. कुल पावर / TOTAL POWER [F+G]	15999																															

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 अल्लोकेटेड पावर (288 मेगावाट की राशि) अल्लोकेटेड 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), Malithon-G(90MW), Malithon-H(63MW), Mejia(2340MW), Panchet(80MW), Koderna(2-500MW).

नोट / Note:

(1) स्टेशनों की अल्लोकेटेड पावर दिखाए गए% आवंटन, पीक घंटों (18-22 बजे) के दौरान लेते हैं। अन्य घंटों (00 से 18 और 22 से 24 घंटे) के दौरान, % अलग है। / The % allocations shown are during peak hours (18-22 hrs).

During other hours (00 to 18 and 22 to 24 hrs), % are different.

(2) परसेंटज में दिए गए शेयरों को लिया जा सकता है, मेगावाट क्षम्यून केवल सूचक हैं। / The shares as given in % may be taken, the MW values are indicative.

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

(4) आरजीपीपीएल (डब्ल्यूआर) से ओपन एक्सेस के जरिए झारखण्ड रेलवे को आवंटित 16.11.2016 से 100 मेगावाट बिजली की आपूर्ति। / 100 MW power through open access from RGPP(LWR) allocated to Jharkhand Railways w.e.f.16.01.2016.

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

(As on 30-04-2018)

स्टेशन/STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/ LLOALLOCATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/Within the region								अन्य क्षेत्र / देश / Other Region/ Country								
			अरुणाचल प्रदेश/ ARUNACHAL PRADESH	असम / ASSAM	मणिपुर/ MANIPUR	मेघालय/ MEGHALAYA	मिजोरम/ MIZORAM	नागालैंड/ NAGALAND	त्रिपुरा / TRIPURA	भारतीय डीवीसी/ POWERGRID- HVDC									
(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)	65	65													100	65			
पलाटना जी.पी.पी / Pallatana GPP*	726	628	3.03	22	33.06	240	5.79	42	10.88	79	3.03	22	3.72	27	27.00	196			
उप-कुल/Sub-Total (A)	2572	2209	169	1019	191	207		95							123	402			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]		2229	169	1039	191	207		95							123	402			2.5

स्टेशन/STATIONS	स्थापित क्षमता/ CAPACITY MW	आवंटित क्षमता/ LLOALLOCATED MW	क्षेत्र के भीतर/Within the region								अन्य क्षेत्र / देश / Other Region/ Country
			अरुणाचल प्रदेश/ PRADESH	असम / ASSAM	मणिपुर/ MANIPUR	मेघालय/ MEGHALAYA	मिजोरम/ MIZORAM	नागालैंड/ NAGALAND	त्रिपुरा / TRIPURA	पारंगित बिजली/ POWERGRID- HVDC	
1. मोनरचक सीसीजीटी (एसटी) / Monarchak CCGT (ST)		35									
(I) कुल पावर / TOTAL POWER [=G+H]		2694									

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

(#) सेंट्रल जेनरेशन स्टेशनों में यह कुल हिस्सेदारी है / This is total share in Central Generating Stations.

* पलाटना जीपीपी से 98 मेगावाट बिजली आईएल एंड एफएस / ओटीपीसी को आवंटित की गई है / 98 MW power from Pallatana GPP is allocated to IL&FS/OTPC.

++ ईस्टर्न रीजन एनटीपीसी स्टेशनों में फरक्का (यू # 1 से 5), कहलगॉंव, कहलगॉंव -2 (3 इकाइयों) और तालचेंर 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.