

EASTERN REGIONAL POWER COMMITTEE

14, GOLF CLUB ROAD, TOLLYGUNGE

KOLKATA

LOAD GENERATION BALANCE REPORT

(LGBR)

FOR THE YEAR 2016-17

APRIL'2016

Eastern Regional Power Committee
14, Golf Club Road, Tollygunge
Kolkata - 700033

I N D E X

CONTENTS	PAGE NO.
➤ Introduction	1
➤ Abstract of LGBR 2016-17 (Peak MW, Off-Peak MW and Energy in MU)	2-4
➤ Peak Demand Vs Peak Availability Details	5-12
➤ Off-Peak Demand Vs Off-Peak Availability Details	13-20
➤ Central Sector & Bhutan Power Availability and Share Details	21-33
➤ Annual Maintenance Schedule of Generating Units	34-39
➤ Annual Maintenance Schedule of Transmission Lines & Elements	40-52

LOAD GENERATION BALANCE REPORT OF EASTERN REGION

(APRIL, 2016 TO MARCH, 2017)

1.0 INTRODUCTION: This report covers the anticipated power supply position of various constituents of Eastern Region for the period from April, 2016 to March, 2017. While preparing the report, generation availability has been worked out after giving due consideration to the maintenance schedule of thermal and hydel generating units, auxiliary consumption, probable forced and partial outage rate of generating units, hydro availability based on reservoir levels etc. Efforts were made to plan maintenance of maximum number of thermal units during monsoon period and maintenance of hydel units during winter months. Special care has been taken for attaining maximum availability during festive seasons of the year. The demand forecast has been worked out based on assessment of past trend and projection made by constituents. The draft LGBR was prepared and circulated amongst the members after the LGBR meeting held on 30th December, 2015 at ERPC, Kolkata. This **final LGBR** has now been prepared considering the generation target finalized by **CEA/MoP**. This report also includes maintenance schedule of generating units of all constituents of Eastern Region 2016-17. The annual maintenance programme of transmission elements of CTU & STUs have also been included.

2.0 SCOPE: The LGBR has been prepared keeping in view of followings:

- 2.1. To prepare a coordinated maintenance schedule for the generating units for optimal use of regional resources as well as grid perspective in mind.
- 2.2. To have a fair and realistic perspective on Peak Demand and Energy Requirement of the constituents of Eastern Region.
- 2.3. To arrive at a realistic overall generation targets of the constituents based on basic inputs
- 2.4. To have a realistic assessment of surplus/deficit in generation (MW) during evening peak period – constituent-wise and region as a whole.
- 2.5. To have a realistic assessment of surplus/deficit in generation in terms of Energy (MU) – constituent-wise and region as a whole.
- 2.6. To act as a tool for promoting efficient grid operation by giving prior insight in to load forecast and anticipated generation availability.
- 2.7. To assess the power (both in MW & MU) which would available for export outside the Eastern Region.

ABSTRACT

**ABSTRACT OF STATEWISE/SYSTEMWISE/CONSTITUENTWISE PEAK DEMAND- vs- AVAILABILITY
IN EASTERN REGION FOR THE PERIOD FROM APRIL-2016 TO MARCH-2017**

(ALL FIGURES IN MW & NET)

SL.NO	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	BIHAR												
i)	NET MAX DEMAND	3500	3500	3600	3600	3600	3700	3700	3800	3800	3900	3900	3900
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	202	202	176	188	231	232	303	303	283	367	366	367
	Central Sector+Bi-Lateral	2739	2727	2704	2941	2896	2730	2880	2615	2679	2742	2776	2785
iii)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-559	-571	-720	-471	-474	-738	-517	-882	-838	-791	-758	-749
2	JHARKHAND												
i)	NET MAX DEMAND	1250	1250	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1250	1250	1200	1200
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	360	360	218	421	347	418	535	495	485	475	465	465
	Central Sector+Bi-Lateral	542	556	572	646	621	603	625	547	537	537	551	560
iii)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-348	-334	-410	-134	-232	-179	-40	-158	-228	-238	-184	-175
3	DVC												
i)	NET MAX DEMAND (OWN)	2725	2766	2783	2710	2702	2800	2810	2825	2831	2839	2848	2855
ii)	NET POWER AVAILABILITY- OWN SOURCE	4304	4333	4280	4564	4621	4502	4913	4758	4659	4653	4622	4624
	- Central Sector+MPL	460	479	498	489	439	425	526	496	471	439	469	460
	BI-LATERAL EXPORT BY DVC	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300
iii)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER EXPORT	739	747	696	1042	1058	827	1329	1128	999	953	943	929
4	ODISHA												
i)	NET MAX DEMAND	4300	4400	4350	4300	4300	4250	4250	4200	4200	4000	4100	4200
ii)	NET POWER AVAILABILITY- OWN+IPP+CPP	3439	3422	3300	3270	3250	3261	3209	3215	3196	3104	3137	3234
	- Central Sector	1137	1144	1107	1202	1198	1160	1163	1045	1124	1150	1152	1158
iii)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	276	166	57	172	148	171	122	60	120	254	189	192
5	WEST BENGAL												
5.1	WBSEDCL												
i)	NET MAX DEMAND (OWN)	6035	5858	5714	5794	6070	6055	5789	5008	5072	5009	5505	6339
ii)	CESC's DRAWAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
iii)	TOTAL WBSEDCL's DEMAND (incl. Export)	6290	6113	5974	6054	6080	6065	5799	5018	5082	5014	5510	6344
iv)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	3115	3115	3340	3215	3610	3610	3844	3619	3619	3828	3828	4053
	- Import from DPL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- Central Sector+Bi-lateral+IPP+CPP+TLDP	1720	1767	1813	2039	2059	2008	1938	1714	1622	1620	1695	1728
v)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER EXPORT	-1455	-1231	-821	-800	-411	-447	-17	315	159	434	13	-563
vi)	EXPORT (TO B'DESH & SIKKIM)	255	255	260	260	10	10	10	10	10	5	5	5
5.2	DPL												
i)	NET MAX DEMAND	300	300	300	310	310	300	300	295	290	290	310	315
ii)	NET POWER AVAILABILITY	426	426	426	426	426	426	426	426	194	295	364	426
iii)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	126	126	126	116	116	126	126	131	-96	5	54	111
5.3	CESC												
i)	NET MAX DEMAND	2000	2080	2125	1855	1840	1945	1930	1770	1480	1440	1670	1785
ii)	NET POWER AVAILABILITY - OWN SOURCE	860	860	860	860	860	860	860	780	570	570	780	780
	IMPORT FROM OTHER SOURCE (INCL. IPP/CPP -40 MW)	594	674	719	449	434	539	524	444	364	324	344	459
	IMPORT FROM HALDIA ENERGY LTD.	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546
iii)	TOTAL AVAILABILITY	2000	2080	2125	1855	1840	1945	1930	1770	1480	1440	1670	1785
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	WEST BENGAL (WBSEDCL+DPL+CESC) (excluding DVC's supply to WBSEDCL's command area)												
i)	NET MAX DEMAND OWN (Excl. Export)	8335	8238	8139	7959	8220	8300	8019	7073	6842	6739	7485	8439
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	4401	4401	4626	4501	4896	4896	5130	4825	4383	4693	4972	5259
iii)	CS SHARE+BILATERAL+IPP/CPP+TLDP+HEL	2860	2987	3078	3034	3039	3093	3008	2704	2532	2490	2585	2733
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) BEFORE WBSEDCL'S EXP.	-1074	-850	-435	-424	-285	-311	119	456	73	444	72	-447
v)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER WBSEDCL'S EXP.	-1329	-1105	-695	-684	-295	-321	109	446	63	439	67	-452
7	SIKKIM												
i)	NET MAX DEMAND	85	85	85	85	85	85	85	85	90	90	90	90
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	5	5	10	10	10	10	10	3	3	3	3	5
	- Central Sector	119	132	143	153	154	148	137	115	116	111	110	119
iii)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	39	52	68	78	79	73	62	33	29	23	23	34
8	EASTERN REGION												
	At 1.03 AS DIVERSITY FACTOR												
i)	NET MAX DEMAND	19607	19649	19570	19276	19521	19743	19479	18624	18459	18270	19052	20082
ii)	BI-LATERAL EXPORT BY DVC	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300
iii)	EXPORT BY WBSEDCL	255	255	260	260	10	10	10	10	10	5	5	5
iv)	NET TOTAL POWER AVAILABILITY OF ER (INCLUDING CS ALLOCATION+BILATERAL+CPP+HEL)	20568	20749	20712	21418	21701	21478	22440	21119	20468	20764	21208	21768
v)	PEAK SURPLUS(+)/DEFICIT(-) OF ER AFTER EXPORT (v = iv - ii - iii)	-593	-456	-418	582	870	426	1651	1185	699	1189	852	382

**ABSTRACT OF STATEWISE/SYSTEMWISE/CONSTITUENTWISE OFF-PEAK DEMAND- vs- AVAILABILITY
IN EASTERN REGION FOR THE PERIOD FROM APRIL-2016 TO MARCH-2017**

(ALL FIGURES IN MW & NET)

SL.NO	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	BIHAR												
i)	NET MIN DEMAND	2300	2300	2350	2350	2350	2400	2450	2450	2450	2450	2500	2500
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	202	202	156	190	233	234	283	283	283	367	366	367
	Central Sector+Bi-Lateral	1920	1915	1883	2224	2202	1985	1939	1766	1864	1962	1952	1952
iii)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-178	-183	-311	63	84	-182	-228	-401	-303	-121	-182	-181
2	JHARKHAND												
i)	NET MIN DEMAND	950	950	915	915	915	915	915	915	950	950	915	915
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	360	360	218	395	321	392	538	435	435	435	435	435
	Central Sector+Bi-Lateral	603	690	702	596	764	714	489	505	591	572	608	530
iii)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	13	100	5	76	170	192	113	25	76	57	128	50
3	DVC												
i)	NET MIN DEMAND (OWN)	2180	2213	2226	2168	2162	2240	2248	2260	2265	2271	2278	2284
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	2992	3010	2961	3209	3249	3166	3454	3274	3247	3243	3222	3223
	- Central Sector+MPL	837	879	889	849	733	686	872	862	860	821	861	826
	BI-LATERAL EXPORT BY DVC	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300
iii)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	348	377	324	591	520	312	778	576	542	493	504	465
4	ODISHA												
i)	NET MIN DEMAND	3000	3070	3030	3000	3000	2970	2950	2920	2850	2800	2850	2970
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source+CPP	2226	2449	2411	2950	2687	2807	2854	2451	2249	2254	2231	2235
	- Central Sector	886	887	840	992	998	980	876	786	863	905	899	901
iii)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	113	266	221	942	685	817	780	318	262	359	280	166
5	WEST BENGAL												
5.1	WBSEDCL												
i)	NET MIN DEMAND (OWN)	4866	4394	4319	4155	4388	4435	3778	2987	3031	3642	3763	4586
ii)	CESC's DRAWAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
iii)	TOTAL WBSEDCL's DEMAND (INCL. EXPORT)	5121	4649	4579	4415	4398	4445	3788	2997	3041	3647	3768	4591
iv)	NET POWER AVAILABILITY- OWN SOURCE	2296	2296	2296	2374	2566	2566	2794	2794	2794	3003	3003	3003
	- Import from DPL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- Central Sector+Bi-lateral+IPP&CPP+TLDP	1192	1242	1298	1812	1870	1691	1337	1166	1130	1176	1139	1168
v)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER EXPORT	-1633	-1111	-985	-229	38	-188	343	963	883	532	374	-420
vi)	EXPORT TO BANGLADESH & SIKKIM	255	255	260	260	10	10	10	10	10	5	5	5
5.2	DPL												
i)	NET MIN DEMAND	270	270	265	265	265	260	255	255	245	245	270	270
ii)	NET POWER AVAILABILITY	290	290	290	290	290	290	290	290	155	236	291	290
iii)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	20	20	25	25	25	30	35	35	-90	-9	21	20
5.3	CESC												
i)	NET MIN DEMAND	1330	1395	1330	1293	1205	1330	1276	912	704	671	768	1276
ii)	NET POWER AVAILABILITY - OWN SOURCE	774	774	774	774	774	774	774	702	513	513	702	702
	FROM/TO OTHER SOURCE EXP/IMP	174	239	174	137	49	174	120	-172	-191	-224	-316	192
	FROM HALDIA ENERGY LTD.	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382
iii)	TOTAL AVAILABILITY	1330	1395	1330	1293	1205	1330	1276	912	704	671	768	1276
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	WEST BENGAL (WBSEDCL+DPL+CESC) (excluding DVC's supply to WBSEDCL's command area)												
i)	NET MIN DEMAND	6466	6059	5914	5713	5858	6025	5309	4154	3980	4558	4801	6132
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	3360	3360	3360	3438	3630	3630	3858	3786	3462	3752	3996	3995
	CENTRAL SECTOR SHARE+BILETARAL+IPP/CPP+TLDP+HEL	1748	1863	1854	2331	2301	2247	1839	1376	1321	1334	1205	1742
iii)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) BEFORE WBSEDCL'S EXP.	-1358	-836	-701	56	73	-148	388	1008	803	528	400	-395
	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER WBSEDCL'S EXP.	-1613	-1091	-961	-204	63	-158	378	998	793	523	395	-400
7	SIKKIM												
i)	NET MIN DEMAND	50	50	50	50	50	50	50	50	55	55	55	55
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- Central Sector	70	76	77	133	135	128	77	63	65	68	67	69
iii)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	20	26	27	83	85	78	27	13	10	13	12	14
8	EASTERN REGION												
	At 1.03 AS DIVERSITY FACTOR												
i)	NET MIN DEMAND	14511	14215	14063	13783	13917	14175	13517	12378	12184	12703	13009	14423
ii)	BILATERAL EXPORT BY DVC	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300
iii)	EXPORT BY WBSEDCL	255	255	260	260	10	10	10	10	10	5	5	5
iv)	NET TOTAL POWER AVAILABILITY OF ER (INCLUDING C/S ALLOCATION +BILATERAL+CPP)	15204	15691	15350	17306	17253	16969	17079	15587	15241	15714	15842	16274
v)	OFF-PEAK SURPLUS(+)/DEFICIT(-) OF ER AFTER EXPORT (v = iv- i - ii - iii)	-862	-79	-273	1963	2026	1484	2252	1899	1747	1706	1528	546

**ABSTRACT OF STATEWISE/SYSTEMWISE/CONSTITUENTWISE ENERGY REQUIREMENT- vs- AVAILABILITY
IN EASTERN REGION FOR THE PERIOD FROM APRIL-2016 TO MARCH-2017**

(ALL FIGURES IN MU & NET)

SL.NO	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	TOTAL 2016-17
1	BIHAR													
i)	NET ENERGY REQUIREMENT	2063	2132	2115	2185	2185	2165	2238	2141	2290	2344	2116	2396	26369
ii)	NET ENERGY AVAILABILITY- Own Source	100	102	83	90	109	108	146	138	136	167	154	167	1502
iii)	Central Sector+Bi-Lateral	1458	1627	1600	1664	1612	1504	1503	1381	1480	1507	1370	1505	18211
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-505	-402	-431	-431	-463	-553	-588	-622	-674	-670	-592	-724	-6656
2	JHARKHAND													
i)	NET ENERGY REQUIREMENT	780	800	800	750	750	750	780	780	800	800	730	800	9320
ii)	NET ENERGY AVAILABILITY- Own Source	241	251	144	205	165	210	276	259	268	269	241	267	2796
iii)	Central Sector+Bi-Lateral	287	326	328	351	336	322	330	287	296	303	266	297	3728
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-252	-223	-328	-195	-249	-218	-174	-234	-236	-228	-223	-236	-2796
3	DVC													
i)	NET ENERGY REQUIREMENT (OWN)	1635	1715	1690	1680	1675	1680	1715	1695	1755	1760	1595	1770	20365
ii)	NET ENERGY AVAILABILITY- OWN SOURCE	2188	2393	2309	2289	2389	2305	2633	2470	2506	2494	2262	2505	28743
iii)	Central Sector+MPL	293	337	342	325	294	279	350	318	314	297	270	289	3705
iv)	Bi-lateral export by DVC	936	967	936	967	967	936	967	936	967	967	874	967	11387
v)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER EXPORT	-91	48	25	-33	41	-33	301	157	98	64	63	57	697
4	ODISHA													
i)	NET ENERGY REQUIREMENT	2484	2604	2520	2567	2567	2530	2492	2492	2455	2418	2184	2492	29805
ii)	NET ENERGY AVAILABILITY- OWN+IPP+CPP	1753	1795	1668	1955	2224	2160	2009	1791	1761	1788	1685	1833	22422
iii)	Central Sector	653	713	670	716	712	701	671	591	660	678	604	672	8042
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-78	-96	-183	104	370	331	189	-110	-34	48	105	14	659
5	WEST BENGAL													
5.1	WSEDCL													
i)	WSEDCL'S OWN REQUIREMENT	3792	3682	3428	3512	3699	3632	3270	2617	2691	2986	2943	3665	39917
ii)	SUPPLY TO CESC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
iii)	TOTAL ENERGY REQUIREMENT	3976	3872	3615	3705	3706	3639	3277	2624	2698	2990	2946	3669	40717
iv)	NET ENERGY AVAILABILITY- OWN SOURCE	1662	1909	1627	1713	1735	1689	1802	1596	1669	1795	1667	1650	20516
v)	Contribution from DPL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
vi)	Central Sector+Bi-lateral+IPP+CPP+TLDP	921	1091	1151	1317	1347	1261	1171	900	876	894	777	882	12588
vii)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER EXPORT	-1392	-872	-837	-675	-624	-689	-304	-128	-153	-301	-502	-1137	-7613
viii)	EXPORT (TO B'DESH & SIKKIM)	184	190	187	193	7	7	7	7	7	4	3	4	800
5.2	DPL													
i)	NET ENERGY REQUIREMENT	205	212	205	216	216	209	212	205	208	208	195	219	2510
ii)	NET ENERGY AVAILABILITY	150	156	150	155	155	150	155	150	56	112	124	155	1668
iii)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-55	-56	-55	-61	-61	-59	-57	-55	-152	-96	-71	-64	-842
5.3	CESC													
i)	NET ENERGY REQUIREMENT	930	1110	1025	975	1000	1015	880	715	660	655	640	835	10440
ii)	NET ENERGY AVAILABILITY - Own Source	521	541	522	538	538	520	536	509	474	402	486	538	6125
iii)	FROM OTHER SOURCE (INCL. IPP/CPP-29-30 MU/MT)	102	225	181	119	140	175	43	29	30	30	27	30	1131
iv)	FROM HEL	307	344	322	318	322	320	301	263	286	286	208	305	3582
v)	TOTAL AVAILABILITY OF CESC	930	1110	1025	975	1000	1015	880	801	790	718	721	873	10838
vi)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	0	0	0	0	0	0	0	86	130	63	81	38	398
6	WEST BENGAL (WSEDCL+DPL+CESC) (excluding DVC's supply to WSEDCL's command area)													
i)	NET ENERGY REQUIREMENT	4927	5004	4658	4703	4915	4856	4362	3537	3559	3849	3778	4719	52867
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	2333	2606	2300	2406	2428	2360	2493	2255	2199	2309	2277	2343	28309
iii)	CS SHARE+BILATERAL+IPP/CPP+TLDP+HEL	1330	1660	1654	1754	1809	1756	1515	1192	1192	1210	1012	1217	17301
iv)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) BEFORE WSEDCL'S EXP	-1263	-738	-704	-543	-678	-741	-354	-91	-168	-330	-489	-1159	-7257
v)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER WSEDCL'S EXP.	-1447	-928	-891	-736	-685	-748	-361	-98	-175	-334	-492	-1163	-8057
7	SIKKIM													
i)	NET ENERGY REQUIREMENT	34	35	32	34	33	34	35	37	38	38	35	38	423
ii)	NET POWER AVAILABILITY- Own Source	3	3	7	7	7	7	7	2	2	2	2	3	52
iii)	Central Sector	66	85	90	96	97	92	83	63	60	58	51	62	902
iii)	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	35	54	65	68	71	65	55	28	24	22	18	26	531
8	EASTERN REGION													
i)	NET ENERGY REQUIREMENT OF ER	11923	12289	11815	11919	12125	12015	11621	10682	10897	11209	10438	12215	139149
ii)	BILATERAL EXPORT BY DVC	936	967	936	967	967	936	967	936	967	967	874	967	11387
iii)	EXPORT BY WSEDCL	184	190	187	193	7	7	7	7	7	4	3	4	800
iv)	NET TOTAL ENERGY AVAILABILITY OF ER (INCLUDING CS ALLOCATION +BILATERAL+IPP/CPP+HEL)	10706	11899	11194	11857	12183	11802	12017	10746	10873	11082	10195	11161	135713
v)	ENERGY SURPLUS(+)/DEFICIT(-) OF ER AFTER EXPORT (v = iv - i - ii - iii)	-2337	-1547	-1745	-1222	-916	-1156	-579	-880	-998	-1098	-1120	-2025	-15622

PEAK DEMAND VS PEAK AVAILABILITY DETAILS

MONTHWISE PEAK DEMAND -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017

SYSTEM : BIHAR

(ALL FIGS IN NET MW)

SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	HYDRO CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
	b) DERATED CAPACITY	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
	c) ACTUAL GEN. CAPACITY	0	0	20	30	30	30	20	20	0	0	0	0
	d) CAPACITY UNDER O&M	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	e) CAPACITY IN SERVICE	0	0	20	30	30	30	20	20	0	0	0	0
	f) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	g) CONSUMPTION IN AUX. @ 0.50% OF (e + f)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	h) CAPACITY ON LINE (e + f - g)	0	0	20	30	30	30	20	20	0	0	0	0
2	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440
	b) DERATED CAPACITY	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430
	c) CAPACITY UNDER O&M	210	210	269	263	210	210	105	105	105	0	0	0
	d) CAPACITY IN SERVICE	220	220	161	167	220	220	325	325	325	430	430	430
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 10%	22	22	16	17	22	22	33	33	33	43	43	43
	f) CAPACITY FROM EXISTING UNITS (d - e)	198	198	145	150	198	198	293	293	293	387	387	387
	g) CAPACITY FROM NEW UNITS	32	31	32	30	30	31	30	29	30	30	29	30
	h) CONSUMPTION IN AUX. @ 12% OF (f + g)	28	27	21	22	27	27	39	39	39	50	50	50
	i) CAPACITY ON LINE (f + g - h)	202	202	156	158	201	202	283	283	283	367	366	367
3	TOTAL POWER AVAILABLE	202	202	176	188	231	232	303	303	283	367	366	367
4	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	NET POWER AVAILABLE (OWN SOURCE)	202	202	176	188	231	232	303	303	283	367	366	367
	<u>Central Sector</u>												
6	NTPC SHARE	2039	2019	1951	2056	2007	1847	2014	1838	1969	2087	2087	2087
7	CHPS SHARE	28	16	33	80	80	80	80	80	73	65	60	42
8	RHPS SHARE	13	14	21	21	21	21	21	16	9	7	11	14
9	KHPS SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	TALA SHARE	138	140	146	230	230	230	230	163	114	85	121	132
11	TEESTA SHARE	61	79	92	95	98	93	76	57	54	39	37	51
12	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE	2279	2267	2244	2481	2436	2270	2420	2155	2219	2282	2316	2325
13	BILATERAL	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
14	TOTAL POWER AVAILABLE INCL. CENTRAL SECTOR SHARE	2941	2929	2880	3129	3126	2962	3183	2918	2962	3109	3142	3151
15	MAXIMUM DEMAND	3500	3500	3600	3600	3600	3700	3700	3800	3800	3900	3900	3900
16	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-559	-571	-720	-471	-474	-738	-517	-882	-838	-791	-758	-749

ERPC/ LGBR-2016-17

MONTHWISE ENERGY REQUIREMENT -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017

SYSTEM : BIHAR

(ALL FIGS IN NET MU)

SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	Total
1	NET ENERGY AVAILABLE FROM EXISTING HYDRO STATIONS	0	0	5	10	10	10	10	5	0	0	0	0	50
2	NET ENERGY AVAILABLE FROM NEW HYDRO STATIONS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	NET ENERGY AVAILABLE FROM THERMAL STATIONS AFTER ALLOWING FOR CONSUMPTION IN AUX: @ 12%	77	79	55	58	77	76	114	112	114	145	134	145	1188
4	NET ENERGY AVAILABLE FROM NEW THERMAL STATIONS (AFTER CONSIDERING AUX@12%)	23	23	23	22	22	22	22	21	22	22	20	22	264
5	NET ENERGY AVAILABLE FROM HYDRO & THERMAL STATIONS (OWN SOURCE)	100	102	83	90	109	108	146	138	136	167	154	167	1502
	<u>Central Sector Share</u>													
6	NTPC SHARE	1084	1182	1124	1126	1055	956	989	944	1068	1117	1035	1147	12826
7	CHPS SHARE	6	3	6	16	33	47	58	60	55	49	20	10	361
8	RHPS SHARE	6	8	14	15	15	14	14	12	7	5	5	5	119
9	KHPS SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	TALA SHARE	40	80	105	143	143	135	94	49	35	26	20	24	895
11	TEESTA SHARE	35	56	63	67	69	64	51	29	18	13	11	21	496
12	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE	1170	1330	1312	1366	1315	1216	1205	1093	1182	1209	1092	1207	14697
13	BILATERAL	288	298	288	298	298	288	298	288	298	298	278	298	3514
14	TOTAL ENERGY AVAILABLE INCL. CENTRAL SECTOR SHARE	1558	1729	1683	1754	1722	1612	1649	1519	1616	1674	1524	1672	19713
15	ENERGY REQUIREMENT	2063	2132	2115	2185	2185	2165	2238	2141	2290	2344	2116	2396	26369
16	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-505	-402	-431	-431	-463	-553	-588	-622	-674	-670	-592	-724	-6656

ERPC/ LGBR-2016-17

MONTHWISE PEAK DEMAND -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017

SYSTEM : JHARKHAND

(ALL FIGS NET IN MW)

SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	<u>HYDRO CAPACITY ON LINE</u>												
	a) INSTALLED CAPACITY	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
	b) DERATED CAPACITY	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
	c) ACTUAL GEN. CAPACITY	0	0	0	130	130	130	100	60	50	40	30	30
	d) CAPACITY UNDER O&M	130	130	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	e) CAPACITY IN SERVICE	0	0	0	130	130	130	100	60	50	40	30	30
	f) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	g) CONSUMPTION IN AUX. @ 0.50% OF (e + f)	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0
	h) CAPACITY ON LINE (e + f - g)	0	0	0	129	129	129	100	60	50	40	30	30
2	<u>THERMAL CAPACITY ON LINE</u>												
	a) INSTALLED CAPACITY	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
	b) DERATED CAPACITY	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875
	c) CAPACITY UNDER O&M	345	345	555	447	555	450	235	235	235	235	235	235
	d) CAPACITY IN SERVICE	530	530	320	428	320	425	640	640	640	640	640	640
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 20%	106	106	64	86	64	85	128	128	128	128	128	128
	f) CAPACITY FROM EXISTING UNITS (d - e)	424	424	256	343	256	340	512	512	512	512	512	512
	g) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	h) CONSUMPTION IN AUX. @ 15% OF (f + g)	64	64	38	51	38	51	77	77	77	77	77	77
	i) CAPACITY ON LINE (f + g - h)	360	360	218	292	218	289	435	435	435	435	435	435
3	TOTAL POWER AVAILABLE	360	360	218	421	347	418	535	495	485	475	465	465
4	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	NET POWER AVAILABLE (OWN SOURCE)	360	360	218	421	347	418	535	495	485	475	465	465
	<u>Central Sector</u>												
6	NTPC SHARE	326	321	317	333	329	314	325	293	313	339	339	339
7	CHPS SHARE	10	6	12	29	29	29	29	29	27	24	22	15
8	RHPS SHARE	5	5	8	8	8	8	8	6	3	3	4	5
9	KHPS SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	TALA SHARE	62	63	66	103	103	103	103	73	51	38	55	59
11	TEESTA SHARE	35	55	65	67	69	65	53	40	38	27	26	36
12	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE	438	450	468	539	538	520	518	441	431	430	445	454
13	Bi-lateral	104	106	104	106	83	83	106	106	106	106	106	106
14	TOTAL POWER AVAILABLE INCL. CENTRAL SECTOR SHARE	902	916	790	1066	968	1021	1160	1042	1022	1012	1016	1025
15	MAXIMUM DEMAND	1250	1250	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1250	1250	1200	1200
16	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-348	-334	-410	-134	-232	-179	-40	-158	-228	-238	-184	-175

ERPC/LGBR-2016-17

MONTHWISE ENERGY REQUIREMENT -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017

SYSTEM : JHARKHAND

(ALL FIGS IN NET MU)

SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	Total
1	NET ENERGY AVAILABLE FROM EXISTING HYDRO STATIONS AFTER ALLOWING FOR CONSUMPTION IN AUX: @ 0.5 %	0	0	2	5	19	19	12	5	5	4	3	3	76
2	NET ENERGY AVAILABLE FROM NEW HYDRO STATIONS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	NET ENERGY AVAILABLE FROM THERMAL STATIONS AFTER ALLOWING FOR CONSUMPTION IN AUX: @ 15%	241	251	142	200	146	191	264	254	264	265	238	264	2720
4	NET ENERGY AVAILABLE FROM NEW THERMAL STATIONS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	NET ENERGY AVAILABLE FROM HYDRO & THERMAL STATIONS (OWN SOURCE)	241	251	144	205	165	210	276	259	268	269	241	267	2796
	<u>Central Sector Share</u>													
6	NTPC SHARE	180	190	184	190	184	172	174	157	176	191	175	194	2166
7	CHPS SHARE	2	1	2	6	12	17	21	22	20	18	7	4	131
8	RHPS SHARE	2	3	5	6	6	5	5	4	3	2	2	2	45
9	KHPS SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	TALA SHARE	7	13	18	24	24	22	16	8	6	4	3	4	149
11	TEESTA SHARE	20	39	44	47	48	45	35	20	13	9	8	15	344
12	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE	212	247	253	272	274	262	251	211	217	224	195	218	2835
13	Bi-lateral	75	79	75	79	62	60	79	76	79	79	71	79	893
14	TOTAL ENERGY AVAILABLE INCL. CENTRAL SECTOR SHARE	528	577	472	555	501	532	606	546	564	572	507	564	6524
15	ENERGY REQUIREMENT	780	800	800	750	750	750	780	780	800	800	730	800	9320
15	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-252	-223	-328	-195	-249	-218	-174	-234	-236	-228	-223	-236	-2796

ERPC/LGBR-2016-17

**MONTHWISE PEAK DEMAND -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : DVC		(ALL FIGS IN NET MW)											
SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	HYDRO CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2
	b) DERATED CAPACITY	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2
	c) ACTUAL GEN. CAPACITY	30.0	70.0	50.0	147.0	147.0	147.0	147.0	80.0	80.0	58.0	40.0	20.0
	d) CAPACITY UNDER O&M	0	35	0	0	0	0	0	0	60	38	20	0
	e) CAPACITY IN SERVICE	30	35	50	147	147	147	147	80	20	20	20	20
	f) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	g) CONSUMPTION IN AUX. @ 0.50% OF (e + f)	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0
	h) CAPACITY ON LINE (e + f - g)	30	35	50	146	146	146	146	80	20	20	20	20
2	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	6240	6240	6240	6240	6240	6240	6240	6240	6240	6240	6240	6240
	b) DERATED CAPACITY	6210	6210	6210	6210	6210	6210	6210	6210	6210	6210	6210	6210
	c) CAPACITY UNDER O&M	503	470	559	305	227	388	68	189	242	250	282	289
	d) CAPACITY IN SERVICE	5707	5740	5651	5905	5983	5822	6142	6021	5968	5960	5928	5921
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 20%	1141	1148	1130	1181	1197	1164	1228	1204	1194	1192	1186	1184
	f) CAPACITY FROM EXISTING UNITS (d - e)	4566	4592	4521	4724	4786	4657	4914	4817	4774	4768	4742	4737
	g) CAPACITY FROM NEW UNITS	73	73	72	72	72	72	246	246	246	246	239	246
	h) CONSUMPTION IN AUX. @ 8% OF (f)	365	367	362	378	383	373	393	385	382	381	379	379
	i) CAPACITY ON LINE (f + g - h)	4274	4298	4230	4418	4475	4356	4767	4678	4639	4633	4602	4604
3	TOTAL POWER AVAILABLE	4304	4333	4280	4564	4621	4502	4913	4758	4659	4653	4622	4624
4	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	NET POWER AVAILABLE (OWN SOURCE)	4304	4333	4280	4564	4621	4502	4913	4758	4659	4653	4622	4624
	Central Sector												
6	NTPC SHARE	67	63	65	67	66	66	66	62	65	68	68	68
7	CHPS SHARE	10	6	12	28	28	28	28	28	26	23	21	15
8	RHPS SHARE	4	4	6	6	6	6	6	5	3	2	3	4
9	KHPS SHARE	20	21	22	30	30	30	30	28	16	12	18	20
10	TALA SHARE	30	30	32	50	50	50	50	35	25	18	26	29
11	TEESTA SHARE	25	35	40	42	43	41	33	25	23	17	16	22
12	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE	155	159	177	223	223	220	213	183	157	140	152	157
13	POWER AVAILABLE FROM MPL	305	321	321	266	217	205	313	313	314	299	316	302
14	TOTAL POWER AVAILABLE	4764	4813	4779	5052	5060	4927	5439	5253	5130	5092	5091	5084
15	MAXIMUM DEMAND (OWN)	2725	2766	2783	2710	2702	2800	2810	2825	2831	2839	2848	2855
16	Long term Bi-lateral	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300
17	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER EXPORT	739	747	696	1042	1058	827	1329	1128	999	953	943	929

ERPC/LGBR-2016-17

FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017

SYSTEM : DVC		(ALL FIGS IN NET MU)												
SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	Total
1	NET ENERGY AVAILABLE FROM EXISTING HYDRO STATIONS	9	7	18	28	55	45	48	14	13	10	13	11	270
2	NET ENERGY AVAILABLE FROM NEW HYDRO STATIONS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	NET ENERGY AVAILABLE FROM THERMAL STATIONS AFTER ALLOWING FOR CONSUMPTION IN AUX: @ 8%	2126	2332	2239	2208	2281	2208	2402	2279	2309	2301	2083	2311	27079
4	NET ENERGY AVAILABLE FROM NEW THERMAL STATIONS (AUX @11%)	53	54	52	53	53	52	183	177	183	183	166	183	1394
5	NET ENERGY AVAILABLE FROM HYDRO & THERMAL STATIONS (OWN SOURCE)	2188	2393	2309	2289	2389	2305	2633	2470	2506	2494	2262	2505	28743
	Central Sector Share													
6	NTPC SHARE	38	37	38	39	38	37	37	35	38	40	36	40	452
7	CHPS SHARE	2	1	2	5	12	16	20	21	19	17	7	4	126
8	RHPS SHARE	2	2	4	4	4	4	4	3	2	1	1	2	34
9	KHPS SHARE	9	16	16	18	18	17	13	11	7	5	4	5	136
10	TALA SHARE	9	17	23	31	31	29	20	11	8	6	4	5	194
11	TEESTA SHARE	14	24	28	29	30	28	22	13	8	6	5	9	216
12	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE	73	98	111	127	132	131	117	93	81	74	57	64	1158
13	ENERGY AVAILABLE FROM MPL	220	239	231	198	161	147	233	225	233	222	212	225	2547
14	TOTAL ENERGY AVAILABLE	2480	2730	2651	2614	2683	2583	2983	2788	2820	2791	2532	2794	32449
15	ENERGY REQUIREMENT (OWN)	1635	1715	1690	1680	1675	1680	1715	1695	1755	1760	1595	1770	20365
16	Long term Bi-lateral	936	967	936	967	967	936	967	936	967	967	874	967	11387
17	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER EXPORT	-91	48	25	-33	41	-33	301	157	98	64	63	57	697

ERPC/LGBR-2016-17

**MONTHWISE PEAK DEMAND -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : ODISHA		(ALL FIGS IN NET MW)											
SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	HYDRO CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085
	b) DERATED CAPACITY	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085
	c) ACTUAL GEN. CAPACITY	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085
	d) CAPACITY UNDER O&M	576	523	312	122	122	122	122	494	324	287	450	235
	e) CAPACITY IN SERVICE	1509	1562	1773	1964	1964	1964	1964	1591	1761	1798	1635	1850
	f) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	g) CONSUMPTION IN AUX. @ 0.50% OF (e + f)	8	8	9	10	10	10	10	8	9	9	8	9
	h) CAPACITY ON LINE (By Gridco) (MAX. AVAILABILITY AS PER GRIDCO)	1234	1264	1374	1610	1615	1597	1247	1200	1220	1110	1124	1240
2	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890
	b) DERATED CAPACITY	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880
	c) CAPACITY UNDER O&M	0	0	59	185	54	106	29	30	0	0	0	25
	d) CAPACITY IN SERVICE	880	880	821	695	826	774	851	850	880	880	880	855
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @5%	44	44	41	35	41	39	43	43	44	44	44	43
	f) CAPACITY FROM EXISTING UNITS (d - e)	836	836	780	660	785	735	808	808	836	836	836	812
	g) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	h) CONSUMPTION IN AUX. @ 8% OF (f + g)	67	67	62	53	63	59	65	65	67	67	67	65
	i) CAPACITY ON LINE (By Gridco)	687	749	699	727	702	729	735	736	749	767	771	767
	j) FROM CPPs, IPPs & Others + Banking (By Gridco)	1518	1409	1227	933	933	935	1227	1279	1227	1227	1242	1227
3	TOTAL POWER AVAILABLE	3439	3422	3300	3270	3250	3261	3209	3215	3196	3104	3137	3234
4	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	NET POWER AVAILABLE (OWN+IPP+CPP)	3439	3422	3300	3270	3250	3261	3209	3215	3196	3104	3137	3234
	<u>Central Sector</u>												
6	NTPC SHARE	1041	1030	969	1024	1016	984	1005	917	1011	1062	1062	1062
7	CHPS SHARE	14	8	17	41	41	41	41	41	38	33	31	21
8	RHPS SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	KHPS SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	TALA SHARE	23	23	24	38	38	38	38	27	19	14	20	22
11	TEESTA SHARE	59	82	96	99	102	97	79	60	56	41	39	53
12	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE	1137	1144	1107	1202	1198	1160	1163	1045	1124	1150	1152	1158
13	TOTAL POWER AVAILABLE INCL. CENTRAL SECTOR SHARE	4576	4566	4407	4472	4448	4421	4372	4260	4320	4254	4289	4392
14	MAXIMUM DEMAND	4300	4400	4350	4300	4300	4250	4250	4200	4200	4000	4100	4200
15	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	276	166	57	172	148	171	122	60	120	254	189	192

ERPC/LGBR16-17

**MONTHWISE ENERGY REQUIREMENT -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : ODISHA		(ALL FIGS IN NET MU)												
SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	Total
1	NET ENERGY AVAILABLE FROM EXISTING HYDRO STATIONS AUX @ 0.5%	371	374	320	640	828	838	598	410	326	352	377	419	5854
2	NET ENERGY AVAILABLE FROM NEW HYDRO STATIONS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	NET ENERGY AVAILABLE FROM THERMAL STATIONS AUX @ 8%	528	545	493	420	500	453	523	510	546	547	497	526	6089
4	NET ENERGY AVAILABLE FROM NEW THERMAL STATIONS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	FROM CPPs & IPPs	854	876	854	896	896	870	888	871	888	888	811	888	10480
5	NET ENERGY AVAILABLE FROM HYDRO & THERMAL STATIONS (OWN + IPP + CPP)	1753	1795	1668	1955	2224	2160	2009	1791	1761	1788	1685	1833	22422
	<u>Central Sector Share</u>													
6	NTPC SHARE	609	640	583	614	600	588	573	522	607	636	579	641	7193
7	CHPS SHARE	3	2	3	8	17	24	30	31	28	25	10	5	185
8	RHPS SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	KHPS SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	TALA SHARE	7	13	18	24	24	22	16	8	6	4	3	4	149
11	TEESTA SHARE	34	58	66	70	72	67	53	30	19	13	12	22	515
12	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE	653	713	670	716	712	701	671	591	660	678	604	672	8042
13	TOTAL ENERGY AVAILABLE INCL. CENTRAL SECTOR SHARE	2406	2508	2337	2671	2937	2861	2681	2382	2421	2466	2289	2506	30464
14	ENERGY REQUIREMENT incl. RSP & INDAL load	2484	2604	2520	2567	2567	2530	2492	2492	2455	2418	2184	2492	29805
15	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-78	-96	-183	104	370	331	189	-110	-34	48	105	14	659

ERPC/LGBR-2016-17

**MONTHWISE PEAK DEMAND -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : WBSEDCL

(ALL FIGS IN NET MW)

SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	HYDRO CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY (INCL. PPS)	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065
	b) DERATED CAPACITY	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065
	c) ACTUAL GEN. CAPACITY	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065
	d) CAPACITY UNDER O&M	115	115	68	0	0	0	0	0	115	115	103	103
	e) CAPACITY IN SERVICE	950	950	998	1065	1065	1065	1065	1065	950	950	963	963
	f) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	g) CONSUMPTION IN AUX. @ 0.50% OF (e + f)	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	h) CAPACITY ON LINE (AS PER WBSETCL)	715	715	940	715	960	960	940	715	715	715	715	940
2	THERMAL CAPACITY ON LINE (WBPDCL)												
	a) INSTALLED CAPACITY	3950	3950	3950	3950	3950	3950	3950	3950	3950	3950	3950	3950
	b) DERATED CAPACITY	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860
	c) CAPACITY UNDER O&M	60	60	460	215	345	235	60	475	350	355	60	60
	d) CAPACITY IN SERVICE	3800	3800	3400	3645	3515	3625	3800	3385	3510	3505	3800	3800
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 10%	380	380	340	364	352	363	380	339	351	350	380	380
	f) CAPACITY FROM EXISTING UNITS (d - e)	3420	3420	3060	3280	3164	3263	3420	3047	3159	3154	3420	3420
	g) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	165	160	159	154	155	154	311	288	310
	h) CONSUMPTION IN AUX. @ 10% OF (f + g)	342	342	306	328	316	326	342	305	316	315	342	342
	i) CAPACITY ON LINE AS PER WBSETCL	2400	2400	2400	2500	2650	2650	2904	2904	2904	3113	3113	3113
3	TOTAL POWER AVAILABLE	3115	3115	3340	3215	3610	3610	3844	3619	3619	3828	3828	4053
4	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	NET POWER AVAILABLE (OWN SOURCE)	3115	3115	3340	3215	3610	3610	3844	3619	3619	3828	3828	4053
6	IMPORT FROM DPL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	IMPORT THROUGH LTOA & MTOA	487	518	521	521	521	476	443	434	429	414	433	448
7	NTPC SHARE	664	662	653	693	710	710	694	607	624	712	712	712
8	CHPS SHARE	30	17	35	86	86	86	86	86	79	70	64	45
9	RHPS SHARE	11	11	17	17	17	17	13	7	5	9	11	11
10	KHPS SHARE	20	21	22	30	30	30	28	16	12	18	20	20
11	TALA SHARE	207	210	219	344	344	344	344	245	170	127	182	197
12	TEESTA SHARE	68	96	112	115	119	113	92	69	65	48	45	62
13	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE	1001	1017	1060	1286	1306	1300	1263	1048	961	974	1030	1048
14	IMPORT FROM CPP	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
15	IMPORT FROM TLDP	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
16	TOTAL POWER AVAILABLE <small>INCL.CENTRAL SECTOR SHARE, DPL, LTOA, MTOA, CPP & TLDP</small>	4835	4882	5153	5254	5669	5618	5782	5333	5241	5448	5523	5781
17	MAXIMUM OWN DEMAND	6035	5858	5714	5794	6070	6055	5789	5008	5072	5009	5505	6339
18	EXPORT TO CESC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	EXPORT REQUIREMENT (B'DESH +SIKKIM)	255	255	260	260	10	10	10	10	10	5	5	5
20	MAXIMUM DEMAND (Incl. Export to B'desh & Sikkim)	6290	6113	5974	6054	6080	6065	5799	5018	5082	5014	5510	6344
21	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER EXPORT <small>ERPCL/GBR/2016-17</small>	-1455	-1231	-821	-800	-411	-447	-17	315	159	434	13	-563

**MONTHWISE ENERGY REQUIREMENT -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : WBSEDCL

(ALL FIGS IN NET MU)

SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	Total
1	NET ENERGY AVAILABLE FROM EXISTING HYDRO STATIONS (INCL. PPS)	154	159	162	142	182	176	164	164	169	170	161	179	1982
2	NET ENERGY AVAILABLE FROM NEW HYDRO STATIONS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	NET ENERGY AVAILABLE FROM THERMAL STATIONS (AUX @ 9%)	1508	1750	1465	1480	1464	1421	1546	1343	1409	1440	1341	1287	17454
4	NET ENERGY AVAILABLE FROM NEW THERMAL STATIONS (AUX @10%)	0	0	0	92	89	92	92	89	92	185	165	185	1080
5	NET ENERGY AVAILABLE FROM HYDRO & THERMAL STATIONS (OWN SOURCE)	1662	1909	1627	1713	1735	1689	1802	1596	1669	1795	1667	1650	20516
6	IMPORT FROM DPL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	IMPORT THROUGH LTOA & MTOA	351	385	375	388	388	343	330	308	308	304	278	324	4082
7	NTPC SHARE	382	393	372	409	420	407	407	339	363	422	381	422	4718
8	CHPS SHARE	6	3	6	17	35	50	62	64	59	52	22	11	388
9	RHPS SHARE	5	7	11	12	12	12	12	9	5	4	4	4	96
10	KHPS SHARE	9	16	16	18	18	17	13	11	7	5	4	5	136
11	TALA SHARE	60	120	158	215	214	202	141	73	53	39	31	37	1343
12	TEESTA SHARE	39	68	77	82	84	77	61	35	22	16	14	25	600
13	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE	501	606	640	752	783	765	696	532	508	538	455	504	7281
14	IMPORT FROM CPP	14	15	14	15	15	14	15	14	15	15	13	15	175
15	IMPORT FROM TLDP	55	85	122	162	161	138	130	45	45	37	31	39	1050
16	TOTAL ENERGY AVAILABLE <small>INCL.CENTRAL SECTOR SHARE, DPL, LTOA, MTOA, CPP & TLDP</small>	2583	3000	2778	3030	3082	2950	2973	2496	2545	2689	2444	2532	33104
17	ENERGY REQUIREMENT (OWN)	3792	3682	3428	3512	3699	3632	3270	2617	2691	2986	2943	3665	39917
18	EXPORT TO CESC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	EXPORT REQUIREMENT (B'DESH +SIKKIM)	184	190	187	193	7	7	7	7	7	4	3	4	800
20	ENERGY REQUIREMENT (Incl. export to Bangladesh & Sikkim)	3976	3872	3615	3705	3706	3639	3277	2624	2698	2990	2946	3669	40717
21	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) AFTER EXPORT <small>ERPCL/GBR/2016-17</small>	-1392	-872	-837	-675	-624	-689	-304	-128	-153	-301	-502	-1137	-7613

**MONTHWISE PEAK DEMAND -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : DPL

(ALL FIGS IN NET MW)

SL NO	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660
	b) DERATED CAPACITY	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660
	c) CAPACITY UNDER O&M	110	110	110	110	110	110	110	110	410	279	190	110
	d) CAPACITY IN SERVICE	550	550	550	550	550	550	550	550	250	381	470	550
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 12%	66	66	66	66	66	66	66	66	30	46	56	66
	f) CAPACITY FROM EXISTING UNITS (d - e)	484	484	484	484	484	484	484	484	220	335	414	484
	g) CAPACITY FROM NEW UNITS												
	h) CONSUMPTION IN AUX. @ 12% OF (f + g)	58	58	58	58	58	58	58	58	26	40	50	58
	i) CAPACITY ON LINE (f + g - h)	426	426	426	426	426	426	426	426	194	295	364	426
2	TOTAL POWER AVAILABLE	426	426	426	426	426	426	426	426	194	295	364	426
3	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	NET POWER AVAILABLE	426	426	426	426	426	426	426	426	194	295	364	426
5	MAXIMUM DEMAND	300	300	300	310	310	300	300	295	290	290	310	315
6	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	126	126	126	116	116	126	126	131	-96	5	54	111
7	EXPORT TO WBSEDCL (only surplus power)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ERPC/ LGBR-2016-17

**MONTHWISE ENERGY REQUIREMENT -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : DPL

(ALL FIGS IN NET MU)

SL NO	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	Total
1	NET ENERGY AVAILABLE FROM THERMAL STATIONS AFTER ALLOWING FOR CONSUMPTION IN AUX: @ 12%	150	156	150	155	155	150	155	150	56	112	124	155	1668
2	NET ENERGY AVAILABLE FROM NEW THERMAL STATIONS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	NET ENERGY AVAILABLE	150	156	150	155	155	150	155	150	56	112	124	155	1668
4	ENERGY REQUIREMENT	205	212	205	216	216	209	212	205	208	208	195	219	2510
5	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-55	-56	-55	-61	-61	-59	-57	-55	-152	-96	-71	-64	-842
6	EXPORT TO WBSEDCL (only surplus power)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ERPC/ LGBR-2016-17

**MONTHWISE PEAK DEMAND -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : CESC

(ALL FIGS IN NET MW)

SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125
	b) DERATED CAPACITY	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125
	c) CAPACITY UNDER O&M	0	0	0	0	0	0	8	60	98	250	0	0
	d) CAPACITY IN SERVICE	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1117	1065	1027	875	1125	1125
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 2%	23	23	23	23	23	23	22	21	21	18	23	23
	f) CAPACITY FROM EXISTING UNITS (d - e)	1103	1103	1103	1103	1103	1103	1095	1044	1007	858	1103	1103
	g) CAPACITY FROM NEW UNITS												
	h) CONSUMPTION IN AUX. @ 8.5% OF (f + g)	94	94	94	94	94	94	93	89	86	73	94	94
	i) CAPACITY ON LINE (f + g - h)	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1002	955	921	785	1009	1009
2	TOTAL POWER AVAILABLE (as per CESC)	860	860	860	860	860	860	860	780	570	570	780	780
3	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	NET POWER AVAILABLE (OWN SOURCE)	860	860	860	860	860	860	860	780	570	570	780	780
5	IMPORT FROM IPP/CPP	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
6	IMPORT FROM OTHER SOURCE	554	634	679	409	394	499	484	404	324	284	304	419
7	IMPORT FROM HALDIA ENERGY LTD.	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546
8	TOTAL POWER AVAILABLE INCL. IMPORT FROM GRID	2000	2080	2125	1855	1840	1945	1930	1770	1480	1440	1670	1785
9	MAXIMUM DEMAND	2000	2080	2125	1855	1840	1945	1930	1770	1480	1440	1670	1785
10	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ERPC/ LGBR-2016-17

**MONTHWISE ENERGY REQUIREMENT -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : CESC

(ALL FIGS IN NET MU)

SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	Total
1	NET ENERGY AVAILABLE FROM THERMAL STATIONS	521	541	522	538	538	520	536	509	474	402	486	538	6125
2	NET ENERGY AVAILABLE FROM NEW THERMAL STATIONS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	NET ENERGY AVAILABLE (OWN SOURCE)	521	541	522	538	538	520	536	509	474	402	486	538	6125
4	IMPORT FROM IPP/CPP	29	30	29	30	30	29	30	29	30	30	27	30	353
5	IMPORT FROM OTHER SOURCE	73	195	152	89	110	146	13	0	0	0	0	0	778
6	IMPORT FROM HALDIA ENERGY LTD.	307	344	322	318	322	320	301	263	286	286	208	305	3582
7	TOTAL ENERGY AVAILABLE INCL. IMPORT	930	1110	1025	975	1000	1015	880	801	790	718	721	873	10838
8	ENERGY REQUIREMENT	930	1110	1025	975	1000	1015	880	715	660	655	640	835	10440
9	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	0	0	0	0	0	0	0	86	130	63	81	38	398

ERPC/ LGBR-2016-17

**MONTHWISE PEAK DEMAND -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : SIKKIM

(ALL FIGS INNET MW)

SL NO	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	<u>HYDRO CAPACITY ON LINE</u>												
	a) INSTALLED CAPACITY	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
	b) DERATED CAPACITY	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
	c) ACTUAL GEN. CAPACITY	5	5	10	10	10	10	10	3	3	3	3	5
	d) CAPACITY UNDER O&M	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	e) CAPACITY IN SERVICE	5	5	10	10	10	10	10	3	3	3	3	5
	f) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	g) CONSUMPTION IN AUX. @ 0.50% OF (e + f)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	h) CAPACITY ON LINE (e + f - g)	5	5	10	10	10	10	10	3	3	3	3	5
2	<u>DIESEL CAPACITY ON LINE</u>												
	a) INSTALLED CAPACITY	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	b) DERATED CAPACITY	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	c) CAPACITY UNDER O&M	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	d) CAPACITY IN SERVICE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	f) CAPACITY FROM EXISTING UNITS (d - e)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	g) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	h) CONSUMPTION IN AUX.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	i) CAPACITY ON LINE (f + g - h)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	TOTAL POWER AVAILABLE	5	5	10	10	10	10	10	3	3	3	3	5
4	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	NET POWER AVAILABLE (OWN SOURCE)	5	5	10	10	10	10	10	3	3	3	3	5
	<u>Central Sector</u>												
6	NTPC SHARE	74	73	71	75	75	72	73	64	71	77	77	77
7	CHPS SHARE	2	1	2	6	6	6	6	6	5	5	4	3
8	RHPS SHARE	5	5	8	8	8	8	8	6	3	3	4	5
9	KHPS SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	TALA SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	TEESTA SHARE	38	53	62	63	65	62	50	38	36	26	25	34
12	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE	119	132	143	153	154	148	137	115	116	111	110	119
13	TOTAL POWER AVAILABLE INCL. CENTRAL SECTOR SHARE	124	137	153	163	164	158	147	118	119	114	113	124
14	MAXIMUM DEMAND	85	85	85	85	85	85	85	85	90	90	90	90
15	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	39	52	68	78	79	73	62	33	29	23	23	34

LGBR-2016-17

**MONTHWISE ENERGY REQUIREMENT -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : SIKKIM

(ALL FIGS IN NET MU)

SL NO	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	Total
1	NET ENERGY AVAILABLE FROM EXISTING HYDRO STATIONS AFTER	3	3	7	7	7	7	7	2	2	2	2	3	52
2	NET ENERGY AVAILABLE FROM NEW HYDRO STATIONS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	NET ENERGY AVAILABLE FROM DIESEL STATIONS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	NET ENERGY AVAILABLE FROM NEW DIESEL STATIONS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	NET ENERGY AVAILABLE FROM HYDRO & DIESEL STATIONS (OWN SOURCE)	3	3	7	7	7	7	7	2	2	2	2	3	52
	<u>Central Sector Share</u>													
6	NTPC SHARE	42	44	42	44	42	40	39	35	41	44	41	45	500
7	CHPS SHARE	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	2	1	27
8	RHPS SHARE	2	3	5	6	6	5	5	4	3	2	2	2	45
9	KHPS SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	TALA SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	TEESTA SHARE	22	37	42	45	46	43	34	19	12	9	8	14	330
12	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE	66	85	90	96	97	92	83	63	60	58	51	62	902
13	TOTAL ENERGY AVAILABLE INCL. CENTRAL SECTOR SHARE	69	88	97	103	104	99	90	65	62	60	53	65	954
14	ENERGY REQUIREMENT	34	35	32	34	33	34	35	37	38	38	35	38	423
15	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	35	54	65	68	71	65	55	28	24	22	18	26	531

ERPC/LGBR 2016-17

12

OFF-PEAK DEMAND VS AVAILABILITY DETAILS

**MONTHWISE OFF-PEAK DEMAND -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL - 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : BIHAR

(ALL FIGS IN NET MW)

SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	<u>HYDRO CAPACITY ON LINE</u>												
	a) INSTALLED CAPACITY	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
	b) DERATED CAPACITY	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
	c) ACTUAL GEN. CAPACITY	20	20	20	40	40	40	20	20	20	20	20	20
	d) CAPACITY UNDER O&M	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	e) CAPACITY IN SERVICE	0	0	20	40	40	40	20	20	20	20	20	20
	f) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	g) CONSUMPTION IN AUX. @ 0.50% OF (e + f)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	h) CAPACITY ON LINE (e + f - g)	0	0	0	32	32	32	0	0	0	0	0	0
2	<u>THERMAL CAPACITY ON LINE</u>												
	a) INSTALLED CAPACITY	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440
	b) DERATED CAPACITY	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430
	c) CAPACITY UNDER O&M	210	210	269	263	210	210	105	105	105	0	0	0
	d) CAPACITY IN SERVICE	220	220	161	167	220	220	325	325	325	430	430	430
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @10%	22	22	16	17	22	22	33	33	33	43	43	43
	f) CAPACITY FROM EXISTING UNITS (d - e)	198	198	145	150	198	198	293	293	293	387	387	387
	g) CAPACITY FROM NEW UNITS	32	31	32	30	30	31	30	29	30	30	29	30
	h) CONSUMPTION IN AUX. @ 12% OF (f + g)	28	27	21	22	27	27	39	39	39	50	50	50
	i) CAPACITY ON LINE (f + g - h)	202	202	156	158	201	202	283	283	283	367	366	367
3	TOTAL POWER AVAILABLE	202	202	156	190	233	234	283	283	283	367	366	367
4	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	NET POWER AVAILABLE (OWN SOURCE)	202	202	156	190	233	234	283	283	283	367	366	367
	<u>Central Sector</u>												
6	NTPC SHARE	1485	1466	1406	1500	1456	1311	1462	1304	1422	1527	1527	1527
7	CHPS SHARE	2	1	2	17	37	52	24	25	23	20	8	4
8	RHPS SHARE	2	3	6	21	21	21	6	5	3	2	2	2
9	KHPS SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	TALA SHARE	17	22	44	192	192	112	25	20	9	7	9	10
11	TEESTA SHARE	15	23	26	93	96	89	21	12	7	5	5	9
12	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE BILATERAL WITH ADANI & GMR	1520	1515	1483	1824	1802	1585	1539	1366	1464	1562	1552	1552
		400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
13	TOTAL POWER AVAILABLE INCL. CENTRAL SECTOR SHARE	2122	2117	2039	2413	2434	2218	2222	2049	2147	2329	2318	2319
14	MINIMUM DEMAND	2300	2300	2350	2350	2350	2400	2450	2450	2450	2450	2500	2500
15	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	-178	-183	-311	63	84	-182	-228	-401	-303	-121	-182	-181

ERPC/ LGBR-2016-17

MONTHWISE OFF-PEAK DEMAND -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL - 2016 TO MARCH - 2017

SYSTEM : JHARKHAND

(ALL FIGS NET IN MW)

SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	HYDRO CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
	b) DERATED CAPACITY	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
	c) ACTUAL GEN. CAPACITY	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
	d) CAPACITY UNDER O&M	130	130	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	e) CAPACITY IN SERVICE	0	0	0	130	130	130	130	130	130	130	130	130
	f) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	g) CONSUMPTION IN AUX. @ 0.50% OF (e + f)	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	h) CAPACITY ON LINE (e + f - g)x0.8	0	0	0	103	103	103	103	0	0	0	0	0
2	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
	b) DERATED CAPACITY	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875
	c) CAPACITY UNDER O&M	345	345	555	447	555	450	235	235	235	235	235	235
	d) CAPACITY IN SERVICE	530	530	320	428	320	425	640	640	640	640	640	640
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 20%	106	106	64	86	64	85	128	128	128	128	128	128
	f) CAPACITY FROM EXISTING UNITS (d - e)	424	424	256	343	256	340	512	512	512	512	512	512
	g) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	h) CONSUMPTION IN AUX. @ 15% OF (f + g)	64	64	38	51	38	51	77	77	77	77	77	77
	i) CAPACITY ON LINE (f + g - h)	360	360	218	292	218	289	435	435	435	435	435	435
3	TOTAL POWER AVAILABLE	360	360	218	395	321	392	538	435	435	435	435	435
4	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	NET POWER AVAILABLE (OWN SOURCE)	360	360	218	395	321	392	538	435	435	435	435	435
	<u>Central Sector</u>												
6	NTPC SHARE	261	256	253	267	264	250	260	231	249	272	272	272
7	CHPS SHARE	1	0	1	6	13	19	9	9	8	7	3	2
8	RHPS SHARE	1	1	2	8	8	8	2	2	1	1	1	1
9	KHPS SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	TALA SHARE	7	10	20	86	86	51	11	9	4	3	4	4
11	TEESTA SHARE	8	16	18	65	67	62	15	8	5	4	4	6
12	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE	278	284	294	433	439	389	297	259	267	287	284	285
	Bi-lateral with APNRL	325	406	408	163	325	325	192	246	324	285	324	245
13	TOTAL POWER AVAILABLE INCL. CENTRAL SECTOR SHARE	963	1050	920	991	1085	1107	1028	940	1026	1007	1043	965
14	MINIMUM DEMAND	950	950	915	915	915	915	915	915	950	950	915	915
15	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	13	100	5	76	170	192	113	25	76	57	128	50

ERPC/ LGBR-2016-17

**MONTHWISE OFF-PEAK DEMAND -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL - 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : DVC

(ALL FIGS IN NET MW)

SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	HYDRO CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2
	b) DERATED CAPACITY	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2
	c) ACTUAL GEN. CAPACITY	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2	147.2
	d) CAPACITY UNDER O&M	0	35	0	0	0	0	0	0	60	38	20	0
	e) CAPACITY IN SERVICE	147	112	147	147	147	147	147	147	87	109	127	147
	f) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	g) CONSUMPTION IN AUX. @ 0.50% OF (e + f)	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1
	h) CAPACITY ON LINE (e + f - g)x0.8	0	0	0	117	117	117	117	0	0	0	0	0
2	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	6240	6240	6240	6240	6240	6240	6240	6240	6240	6240	6240	6240
	b) DERATED CAPACITY	6210	6210	6210	6210	6210	6210	6210	6210	6210	6210	6210	6210
	c) CAPACITY UNDER O&M	503	470	559	305	227	388	68	189	242	250	282	289
	d) CAPACITY IN SERVICE	5707	5740	5651	5905	5983	5822	6142	6021	5968	5960	5928	5921
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 20%	1141	1148	1130	1181	1197	1164	1228	1204	1194	1192	1186	1184
	f) CAPACITY FROM EXISTING UNITS (d - e)	4566	4592	4521	4724	4786	4657	4914	4817	4774	4768	4742	4737
	g) CAPACITY FROM NEW UNITS	73	75	72	72	72	72	246	246	246	246	239	246
	h) CONSUMPTION IN AUX. @ 8% OF (f)	365	367	362	378	383	373	393	385	382	381	379	379
	i) CAPACITY ON LINE (f + g - h)x0.7	2992	3010	2961	3092	3132	3049	3337	3274	3247	3243	3222	3223
3	TOTAL POWER AVAILABLE	2992	3010	2961	3209	3249	3166	3454	3274	3247	3243	3222	3223
4	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	NET POWER AVAILABLE (OWN SOURCE)	2992	3010	2961	3209	3249	3166	3454	3274	3247	3243	3222	3223
	<u>Central Sector</u>												
6	NTPC SHARE	60	57	59	60	59	59	59	56	59	61	61	61
7	CHPS SHARE	1	0	1	6	13	18	8	9	8	7	3	2
8	RHPS SHARE	1	1	2	6	6	6	2	1	1	1	1	1
9	KHPS SHARE	2	4	4	29	29	28	5	4	3	2	2	1
10	TALA SHARE	4	5	10	42	42	24	5	4	2	2	2	2
11	TEESTA SHARE	6	10	12	41	42	39	9	5	3	2	2	4
12	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE	73	77	86	185	191	174	89	80	75	75	70	70
13	POWER AVAILABLE FROM MPL	764	802	803	665	542	512	783	782	784	746	790	755
14	TOTAL POWER AVAILABLE	3828	3890	3850	4059	3982	3852	4326	4136	4107	4064	4082	4049
15	MINIMUM DEMAND	2180	2213	2226	2168	2162	2240	2248	2260	2265	2271	2278	2284
	Long term Bi-lateral	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300
16	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	348	377	324	591	520	312	778	576	542	493	504	465

**MONTHWISE OFF-PEAK DEMAND -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL - 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : ODISHA

(ALL FIGS IN NET MW)

SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	HYDRO CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085
	b) DERATED CAPACITY	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085
	c) ACTUAL GEN. CAPACITY	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085	2085
	d) CAPACITY UNDER O&M	576	0	0	0	523	0	0	0	312	0	0	0
	e) CAPACITY IN SERVICE	1509	2085	2085	2085	1562	2085	2085	2085	1773	2085	2085	2085
	f) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	g) CONSUMPTION IN AUX. @ 0.50% OF (e + f)	8	10	10	10	8	10	10	10	9	10	10	10
	h) CAPACITY ON LINE	601	830	830	1452	1088	1245	1245	830	617	622	622	622
2	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890
	b) DERATED CAPACITY	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880
	c) CAPACITY UNDER O&M	0	0	59	185	54	106	29	30	0	0	0	25
	d) CAPACITY IN SERVICE	880	880	821	695	826	774	851	850	880	880	880	855
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 5%	44	44	41	35	41	39	43	43	44	44	44	43
	f) CAPACITY FROM EXISTING UNITS (d - e)	836	836	780	660	785	735	808	808	836	836	836	812
	g) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	h) CONSUMPTION IN AUX. @ 10% OF (f + g)	84	84	78	66	78	73	81	81	84	84	84	81
	i) CAPACITY ON LINE (f + g - h)x0.9	677	677	632	534	636	596	655	654	677	677	677	658
	j) FROM IPPs & CPPs	949	942	949	963	963	967	955	968	955	955	932	955
3	TOTAL POWER AVAILABLE	2226	2449	2411	2950	2687	2807	2854	2451	2249	2254	2231	2235
4	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	NET POWER AVAILABLE (OWN SOURCE)	2226	2449	2411	2950	2687	2807	2854	2451	2249	2254	2231	2235
	Central Sector												
6	NTPC SHARE	869	859	804	854	847	842	837	758	842	888	888	888
7	CHPS SHARE	1	0	1	9	19	26	12	13	12	10	4	2
8	RHPS SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	KHPS SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	TALA SHARE	3	4	7	32	32	19	4	3	2	1	1	2
11	TEESTA SHARE	14	24	27	97	100	92	22	13	8	6	5	9
12	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE	886	887	840	992	998	980	876	786	863	905	899	901
13	TOTAL POWER AVAILABLE INCL. CENTRAL SECTOR SHARE	3113	3336	3251	3942	3685	3787	3730	3238	3112	3159	3130	3136
14	MINIMUM DEMAND	3000	3070	3030	3000	3000	2970	2950	2920	2850	2800	2850	2970
15	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	113	266	221	942	685	817	780	318	262	359	280	166

ERPC/LGBR16-17

16

MONTHWISE OFF-PEAK DEMAND -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL - 2016 TO MARCH - 2017

SYSTEM :WBSEDCL

(ALL FIGS IN NET MW)

SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	HYDRO CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065
	b) DERATED CAPACITY	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065
	c) ACTUAL GEN. CAPACITY	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065
	d) CAPACITY UNDER O&M	115	115	68	0	0	0	0	0	115	115	103	103
	e) CAPACITY IN SERVICE	950	950	998	1065	1065	1065	1065	1065	950	950	963	963
	f) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	g) CONSUMPTION IN AUX. @ 0.50% OF (e + f)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	h) CAPACITY ON LINE (WBSEDCL)	40	40	40	40	60	60	40	40	40	40	40	40
2	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	3950	3950	3950	3950	3950	3950	3950	3950	3950	3950	3950	3950
	b) DERATED CAPACITY	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860
	c) CAPACITY UNDER O&M	60	60	460	215	345	235	60	475	350	355	60	60
	d) CAPACITY IN SERVICE	3800	3800	3400	3645	3515	3625	3800	3385	3510	3505	3800	3800
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 10%	380	380	340	364	352	363	380	339	351	350	380	380
	f) CAPACITY FROM EXISTING UNITS (d - e)	3420	3420	3060	3280	3164	3263	3420	3047	3159	3154	3420	3420
	g) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	166	161	161	171	172	171	346	320	344
	h) CONSUMPTION IN AUX. @ 10% OF (f + g)	342	342	306	328	316	326	342	305	316	315	342	342
	i) CAPACITY ON LINE AS PER WBSEDCL	2256	2256	2256	2334	2506	2506	2754	2754	2754	2963	2963	2963
3	TOTAL POWER AVAILABLE	2296	2296	2296	2374	2566	2566	2794	2794	2794	3003	3003	3003
4	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	NET POWER AVAILABLE (OWN SOURCE)	2296	2296	2296	2374	2566	2566	2794	2794	2794	3003	3003	3003
6	IMPORT FROM DPL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	IMPORT THROUGH LTOA & MTOA	487	518	521	521	521	476	443	429	406	403	407	434
7	NTPC SHARE	598	596	588	624	639	639	625	547	562	641	641	641
8	CHPS SHARE	2	1	2	19	39	56	26	27	24	22	9	5
9	RHPS SHARE	2	3	5	17	17	17	5	4	2	2	2	2
10	KHPS SHARE	2	4	4	29	29	28	5	4	3	2	2	1
11	TALA SHARE	25	32	66	288	288	169	38	31	14	11	13	15
12	TEESTA SHARE	16	28	32	113	117	108	26	15	9	6	6	10
13	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE	645	664	697	1091	1129	1015	724	627	614	683	672	674
14	IMPORT FROM CPP	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
15	IMPORT FROM TLDP	40	40	60	180	200	180	150	90	90	70	40	40
16	TOTAL POWER AVAILABLE INCL.CENTRAL SECTOR SHARE, DPL, LTOA, MTOA, CPP & TLDP	3488	3538	3594	4186	4436	4257	4131	3960	3924	4179	4142	4171
17	MINIMUM OWN DEMAND	4866	4394	4319	4155	4388	4435	3778	2987	3031	3642	3763	4586
18	EXPORT TO CESC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	EXPORT TO B'DESH & SIKKIM	255	255	260	260	10	10	10	10	10	5	5	5
20	MINIMUM DEMAND (Incl. Export to B'desh & Sikkim)	5121	4649	4579	4415	4398	4445	3788	2997	3041	3647	3768	4591
21	SURPLUS(+)/DEFICIT(-) (14 - 17)	-1633	-1111	-985	-229	38	-188	343	963	883	532	374	-420

ERPC/ LGBR-2016-17

17

**MONTHWISE OFF-PEAK DEMAND -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL - 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : DPL

(ALL FIGS IN NET MW)

SL NO	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660
	b) DERATED CAPACITY	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660
	c) CAPACITY UNDER O&M	110	110	110	110	110	110	110	110	410	279	190	110
	d) CAPACITY IN SERVICE	550	550	550	550	550	550	550	550	250	381	470	550
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 12%	66	66	66	66	66	66	66	66	30	46	56	66
	f) CAPACITY FROM EXISTING UNITS (d - e)	484	484	484	484	484	484	484	484	220	335	414	484
	g) CAPACITY FROM NEW UNITS												
	h) CONSUMPTION IN AUX. @ 12% OF (f + g)	58	58	58	58	58	58	58	58	26	40	50	58
	i) CAPACITY ON LINE (f+g-h)x0.8	341	341	341	341	341	341	341	341	155	236	291	341
2	TOTAL POWER AVAILABLE	290	290	290	290	290	290	290	290	155	236	291	290
3	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	NET POWER AVAILABLE	290	290	290	290	290	290	290	290	155	236	291	290
5	MINIMUM DEMAND	270	270	265	265	265	260	255	255	245	245	270	270
6	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	20	20	25	25	25	30	35	35	-90	-9	21	20
7	EXPORT TO WBSEDCL (only surplus power)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ERP/ LGBR-2016-17

18

**MONTHWISE OFF-PEAK DEMAND -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL - 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : CESC

(ALL FIGS IN NET MW)

SN	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	<u>THERMAL CAPACITY ON LINE</u>												
	a) INSTALLED CAPACITY	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125
	b) DERATED CAPACITY	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125
	c) CAPACITY UNDER O&M	0	0	0	0	0	0	8	60	98	250	0	0
	d) CAPACITY IN SERVICE	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1117	1065	1027	875	1125	1125
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 2%	23	23	23	23	23	23	22	21	21	18	23	23
	f) CAPACITY FROM EXISTING UNITS (d - e)	1103	1103	1103	1103	1103	1103	1095	1044	1007	858	1103	1103
	g) CAPACITY FROM NEW UNITS												
	h) CONSUMPTION IN AUX. @8.5% OF (f + g)	94	94	94	94	94	94	93	89	86	73	94	94
	i) CAPACITY ON LINE (PEAK x 0.9)	774	774	774	774	774	774	774	702	513	513	702	702
2	TOTAL POWER AVAILABLE	774	774	774	774	774	774	774	702	513	513	702	702
3	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	NET POWER AVAILABLE (OWN SOURCE)	774	774	774	774	774	774	774	702	513	513	702	702
6	IMP/EXP FROM/TO OTHER SOURCE	174	239	174	137	49	174	120	-172	-191	-224	-316	192
	IMPORT FROM HALDIA ENERGY LTD. (PEAK x 0.7)	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382
12	TOTAL POWER AVAILABLE	1330	1395	1330	1293	1205	1330	1276	912	704	671	768	1276
13	MINIMUM DEMAND	1330	1395	1330	1293	1205	1330	1276	912	704	671	768	1276
14	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ERPC/ LGBR-2016-17

19

**MONTHWISE OFF-PEAK DEMAND -vs- AVAILABILITY
FOR THE PERIOD APRIL - 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : SIKKIM

(ALL FIGS INNET MW)

SL NO	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	HYDRO CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
	b) DERATED CAPACITY	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
	c) ACTUAL GEN. CAPACITY	0	0	0	10	10	10	5	0	0	0	0	0
	d) CAPACITY UNDER O&M	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	e) CAPACITY IN SERVICE	0	0	0	10	10	10	5	0	0	0	0	0
	f) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	g) CONSUMPTION IN AUX. @ 0.50% OF (e + f)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	h) CAPACITY ON LINE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	b) DERATED CAPACITY	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	c) CAPACITY UNDER O&M	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	d) CAPACITY IN SERVICE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 10%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	f) CAPACITY FROM EXISTING UNITS (d - e)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	g) CAPACITY FROM NEW UNITS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	h) CONSUMPTION IN AUX. @ 10% OF (f + g)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	i) CAPACITY ON LINE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	TOTAL POWER AVAILABLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	NET POWER AVAILABLE (OWN SOURCE)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<u>Central Sector</u>												
6	NTPC SHARE	60	59	57	61	60	57	58	51	57	62	62	62
7	CHPS SHARE	0	0	0	1	3	4	2	2	2	2	1	0
8	RHPS SHARE	1	1	2	8	8	8	2	2	1	1	1	1
9	KHPS SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	TALA SHARE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	TEESTA SHARE	9	16	18	62	64	59	14	8	5	4	3	6
12	NET TOTAL CENTRAL SECTOR SHARE	70	76	77	133	135	128	77	63	65	68	67	69
13	TOTAL POWER AVAILABLE INCL. CENTRAL SECTOR SHARE	70	76	77	133	135	128	77	63	65	68	67	69
14	MINIMUM DEMAND	50	50	50	50	50	50	50	50	55	55	55	55
15	SURPLUS(+)/DEFICIT(-)	20	26	27	83	85	78	27	13	10	13	12	14

ERPC/ LGBR-2016-17

20

**CENTRAL SECTOR &
BHUTAN POWER
AVAILABILITY AND
SHARE DETAILS**

**MONTHWISE ANTICIPATED AVAILABILITY OF POWER
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (FSTPS- I&II)

(ALL FIGS IN MW)

SL NO	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600
	b) DERATED CAPACITY	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600
	c) CAPACITY UNDER O&M	167	161	200	65	0	0	0	267	306	0	0	0
	d) CAPACITY IN SERVICE	1433	1439	1400	1535	1600	1600	1600	1333	1294	1600	1600	1600
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 2%	29	29	28	31	32	32	32	27	26	32	32	32
	f) CONSUMPTION IN AUX. @ 7.56 % OF [(d)-(e)]	106	107	104	114	119	119	119	99	96	119	119	119
	g) CAPACITY ON LINE [(d)-(e)-(f)]	1298	1303	1268	1391	1449	1449	1449	1208	1172	1449	1449	1449
2	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	NET POWER AVAILABLE	1298	1303	1268	1391	1449	1449	1449	1208	1172	1449	1449	1449

**MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (FSTPS- I&II)

(ALL FIGS. IN NET MW)

	CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	NET POWER AVAILABLE	1298	1303	1268	1391	1449	1449	1449	1208	1172	1449	1449	1449
2	WBSEB	408	410	399	438	456	456	456	380	369	456	456	456
3	DVC	10	10	10	10	11	11	11	9	9	11	11	11
4	BSEB	408	409	398	437	455	455	455	379	368	455	455	455
5	JSEB	111	112	109	119	124	124	124	104	100	124	124	124
6	ORISSA	184	185	180	197	206	206	206	171	166	206	206	206
7	SIKKIM	21	21	21	23	24	24	24	20	19	24	24	24
8	FOR EXPORT OUTSIDE ER	156	156	152	167	174	174	174	145	141	174	174	174

**MONTHWISE ENERGY AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (FSTPS- I&II)

(ALL FIGS IN NET MU)

	CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	TOTAL
1	NET ENERGY AVAILABLE	749	773	713	820	860	834	860	677	673	860	776	860	9453
2	WBSEB	236	243	224	258	270	262	270	213	212	270	244	270	2974
3	DVC	6	6	5	6	6	6	6	5	5	6	6	6	71
4	BSEB	235	243	224	257	270	262	270	212	211	270	244	270	2968
5	JSEB	64	66	61	70	74	71	74	58	58	74	67	74	810
6	ORISSA	106	110	101	116	122	118	122	96	95	122	110	122	1341
7	SIKKIM	12	13	12	13	14	14	14	11	11	14	13	14	154
8	FOR EXPORT OUTSIDE ER	90	93	86	98	103	100	103	81	81	103	93	103	1135

**MONTHWISE ANTICIPATED AVAILABILITY OF POWER
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (KhSTPS STG - I)

(ALL FIGS IN MW)

SL NO	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
	b) DERATED CAPACITY	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
	c) CAPACITY UNDER O&M	0	0	210	34	0	0	0	161	81	0	0	0
	d) CAPACITY IN SERVICE	840	840	630	806	840	840	840	679	759	840	840	840
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 2%	17	17	13	16	17	17	17	14	15	17	17	17
	f) CONSUMPTION IN AUX. @ 9 % OF [(d)-(e)]	74	74	56	71	74	74	74	60	67	74	74	74
	g) CAPACITY ON LINE [(d)-(e)-(f)]	749	749	561	719	749	749	749	605	677	749	749	749
2	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	NET POWER AVAILABLE	749	749	561	719	749	749	749	605	677	749	749	749

**MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (KhSTPS STG - I)

(ALL FIGS. IN NET MW)

	CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	NET POWER AVAILABLE	749	749	561	719	749	749	749	605	677	749	749	749
2	WBSEB	7	7	5	7	7	7	7	6	6	7	7	7
3	DVC	5	5	4	5	5	5	5	4	5	5	5	5
4	BSEB	313	313	235	301	313	313	313	253	283	313	313	313
5	JSEB	24	24	18	23	24	24	24	19	22	24	24	24
6	ORISSA	118	118	89	113	118	118	118	95	107	118	118	118
7	SIKKIM	12	12	9	11	12	12	12	9	10	12	12	12
8	POWER GRID	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
9	EXPORT OUTSIDE ER	269	269	201	258	269	269	269	217	243	269	269	269

**MONTHWISE ENERGY AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (KhSTPS STG - I)

(ALL FIGS IN NET MU)

	CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	TOTAL
1	NET ENERGY AVAILABLE	435	483	362	430	431	433	395	346	403	450	406	450	5023
2	WBSEB	4	4	3	4	4	4	4	3	4	4	4	4	46
3	DVC	3	3	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	34
4	BSEB	182	202	152	180	181	181	165	145	169	188	170	188	2103
5	JSEB	14	15	12	14	14	14	13	11	13	14	13	14	161
6	ORISSA	69	76	57	68	68	68	62	55	64	71	64	71	792
7	SIKKIM	7	7	6	7	7	7	6	5	6	7	6	7	78
8	FOR EXPORT OUTSIDE ER	156	173	130	154	155	155	142	124	145	161	146	161	1802

**MONTHWISE ANTICIPATED AVAILABILITY OF POWER
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (TSTPS- I)

(ALL FIGS IN MW)

SL NO	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
	b) DERATED CAPACITY	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
	c) CAPACITY UNDER O&M	0	0	0	0	0	0	194	300	0	0	0	0
	d) CAPACITY IN SERVICE	1000	1000	1000	1000	1000	1000	806	700	1000	1000	1000	1000
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 2%	20	20	20	20	20	20	16	14	20	20	20	20
	f) CONSUMPTION IN AUX. @ 7.5 % OF [(d)-(e)]	74	74	74	74	74	74	59	51	74	74	74	74
	g) CAPACITY ON LINE [(d)-(e)-(f)]	907	907	907	907	907	907	731	635	907	907	907	907
2	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	NET POWER AVAILABLE	907	907	907	907	907	907	731	635	907	907	907	907

**MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (TSTPS- I)

(ALL FIGS. IN NET MW)

	CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	NET POWER AVAILABLE	907	907	907	907	907	907	731	635	907	907	907	907
2	WBSEB	91	91	91	91	91	91	73	64	91	91	91	91
3	DVC	9	9	9	9	9	9	7	6	9	9	9	9
4	BSEB	374	374	374	374	374	374	302	262	374	374	374	374
5	JSEB	70	70	70	70	70	70	56	49	70	70	70	70
6	GRIDCO	293	293	293	293	293	293	236	205	293	293	293	293
7	SIKKIM	22	22	22	22	22	22	18	15	22	22	22	22
8	FOR EXPORT OUTSIDE ER	48	48	48	48	48	48	39	34	48	48	48	48

**MONTHWISE ENERGY AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (TSTPS- I)

(ALL FIGS IN NET MU)

	CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	TOTAL
1	NET ENERGY AVAILABLE	576	595	576	594	594	575	468	385	594	594	536	594	6683
2	WBSEB	58	60	58	60	60	58	47	39	60	60	54	60	670
3	DVC	6	6	6	6	6	6	5	4	6	6	5	6	68
4	BSEB	238	246	238	245	245	237	193	159	245	245	221	245	2756
5	JSEB	44	46	44	46	46	44	36	29	46	46	41	46	512
6	GRIDCO	186	193	186	192	192	186	151	124	192	192	173	192	2162
7	SIKKIM	14	14	14	14	14	14	11	9	14	14	13	14	160
8	FOR EXPORT OUTSIDE ER	31	32	31	32	32	30	25	20	32	32	28	32	354

**MONTHWISE ANTICIPATED AVAILABILITY OF POWER
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (KhSTPP STG-II)

(ALL FIGS IN MW)

SL NO	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500
	b) DERATED CAPACITY	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500
	c) CAPACITY UNDER O&M	0	484	0	0	274	300	0	0	0	0	0	0
	d) CAPACITY IN SERVICE	1500	1016.1	1500	1500	1225.8	1200	1500	1500	1500	1500	1500	1500
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 2%	30	20	30	30	25	24	30	30	30	30	30	30
	f) CONSUMPTION IN AUX. @ 7.5 % OF [(d)-(e)]	110	75	110	110	90	88	110	110	110	110	110	110
	g) CAPACITY ON LINE [(d)-(e)-(f)]	1360	921	1360	1360	1111	1088	1360	1360	1360	1360	1360	1360
2	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	NET POWER AVAILABLE	1360	921	1360	1360	1111	1088	1360	1360	1360	1360	1360	1360

**MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (KhSTPP STG-II)

(ALL FIGS. IN NET MW)

	CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	NET POWER AVAILABLE	1360	921	1360	1360	1111	1088	1360	1360	1360	1360	1360	1360
2	WBSEB	12	8	12	12	10	10	12	12	12	12	12	12
3	DVC	10	7	10	10	8	8	10	10	10	10	10	10
4	BSEB	68	46	68	68	55	54	68	68	68	68	68	68
5	JSEB	17	12	17	17	14	14	17	17	17	17	17	17
6	GRIDCO	36	24	36	36	29	29	36	36	36	36	36	36
7	SIKKIM	4	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
8	FOR EXPORT OUTSIDE ER	1212	821	1212	1212	990	970	1212	1212	1212	1212	1212	1212

**MONTHWISE ENERGY AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (KhSTPP STG-II)

(ALL FIGS IN NET MU)

	CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	TOTAL
1	NET ENERGY AVAILABLE	801	591	939	825	632	634	687	799	825	826	746	825	9130
2	WBSEB	7	5	9	8	6	6	6	7	8	8	7	8	84
3	DVC	6	5	7	6	5	5	5	6	6	6	6	6	70
4	BSEB	40	29	47	41	31	32	34	40	41	41	37	41	455
5	JSEB	10	7	12	10	8	8	9	10	10	10	9	10	114
6	GRIDCO	21	15	25	22	17	17	18	21	22	22	20	22	239
7	SIKKIM	3	2	3	3	2	2	2	3	3	3	2	3	30
8	FOR EXPORT OUTSIDE ER	714	527	837	735	563	565	613	712	735	736	665	735	8138

FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017

SYSTEM : NTPC (FSTPS- III)

(ALL FIGS IN MW)

SL NO	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
	b) DERATED CAPACITY	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
	c) CAPACITY UNDER O&M	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	d) CAPACITY IN SERVICE	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 2%	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	f) CONSUMPTION IN AUX. @ 7.56 % OF [(d)-(e)]	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
	g) CAPACITY ON LINE [(d)-(e)-(f)]	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453
2	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	NET POWER AVAILABLE	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453

MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017

SYSTEM : NTPC (FSTPS- III)

(ALL FIGS. IN NET MW)

	CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	NET POWER AVAILABLE	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453
2	WBSEB	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
3	DVC	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
4	BSEB	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
5	JSEB	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
6	ORISSA	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
7	SIKKIM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	FOR EXPORT OUTSIDE ER	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68

MONTHWISE ENERGY AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017

SYSTEM : NTPC (FSTPS- III)

(ALL FIGS IN NET MU)

	CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	TOTAL
1	NET ENERGY AVAILABLE	241	250	241	250	250	241	249	240	249	250	225	250	2934
2	WBSEB	78	80	78	80	80	78	80	77	80	80	72	80	945
3	DVC	17	18	17	18	18	17	18	17	18	18	16	18	208
4	BSEB	52	54	52	54	54	52	54	52	54	54	48	54	631
5	JSEB	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	16	17	204
6	ORISSA	41	43	41	43	43	41	43	41	43	43	39	43	503
7	SIKKIM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	FOR EXPORT OUTSIDE ER	36	38	36	38	38	36	38	36	38	38	34	38	443

2934

**MONTHWISE ANTICIPATED AVAILABILITY OF POWER
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (Barh- II)

(ALL FIGS IN MW)

SL NO	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320
	b) DERATED CAPACITY	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320
	c) CAPACITY UNDER O&M	0	0	0	0	113	383	0	0	0	0	0	0
	d) CAPACITY IN SERVICE	1320	1320	1320	1320	1207	937	1320	1320	1320	1320	1320	1320
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 2%	26	26	26	26	24	19	26	26	26	26	26	26
	f) CONSUMPTION IN AUX. @ 7.5 % OF [(d)-(e)]	97	97	97	97	89	69	97	97	97	97	97	97
	g) CAPACITY ON LINE [(d)-(e)-(f)]	1197	1197	1197	1197	1094	849	1197	1197	1197	1197	1197	1197
2	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	NET POWER AVAILABLE	1197	1197	1197	1197	1094	849	1197	1197	1197	1197	1197	1197

**MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (Barh- II)

(ALL FIGS. IN NET MW)

	CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	NET POWER AVAILABLE	1197	1197	1197	1197	1094	849	1197	1197	1197	1197	1197	1197
2	WBSEB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	DVC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	BSEB	779	779	779	779	712	552	779	779	779	779	779	779
5	JSEB	73	73	73	73	66	51	73	73	73	73	73	73
6	ORISSA	150	150	150	150	138	107	150	150	150	150	150	150
7	SIKKIM	15	15	15	15	14	11	15	15	15	15	15	15
8	FOR EXPORT OUTSIDE ER	180	180	180	180	164	127	180	180	180	180	180	180

**MONTHWISE ENERGY AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (Barh- II)

(ALL FIGS IN NET MU)

	CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	TOTAL
1	NET ENERGY AVAILABLE	518	628	634	536	422	296	419	517	535	489	484	536	6013
2	WBSEB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	DVC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	BSEB	337	409	412	349	275	193	273	337	348	318	315	349	3913
5	JSEB	31	38	38	32	26	18	25	31	32	30	29	32	364
6	ORISSA	65	79	80	67	53	37	53	65	67	62	61	67	756
7	SIKKIM	7	8	8	7	5	4	5	7	7	6	6	7	78
8	FOR EXPORT OUTSIDE ER	78	94	95	80	63	44	63	78	80	73	73	80	902

6013

**MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (FSTPS, KbstPP, TSTPP & BARH)

(ALL FIGS. IN NET MW)

C O N S T I T U E N T S	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1 NET POWER AVAILABLE	5963	5530	5746	6026	5763	5494	5939	5457	5765	6115	6115	6115
2 WBSEB	664	662	653	693	710	710	694	607	624	712	712	712
3 DVC	67	63	65	67	66	66	66	62	65	68	68	68
4 BSEB	2039	2019	1951	2056	2007	1847	2014	1838	1969	2087	2087	2087
5 JSEB	326	321	317	333	329	314	325	293	313	339	339	339
5 GRIDCO	859	848	825	868	861	830	824	736	830	881	881	881
6 SIKKIM	74	73	71	75	75	72	73	64	71	77	77	77
7 FOR EXPORT OUTSIDE ER	1932	1542	1862	1933	1713	1656	1941	1856	1891	1951	1951	1951

**MONTHWISE ENERGY AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (FSTPS, KbstPP, TSTPP & BARH)

(ALL FIGS IN NET MU)

C O N S T I T U E N T S	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	TOTAL
1 NET ENERGY AVAILABLE	3320	3320	3465	3454	3189	3013	3078	2964	3279	3468	3173	3514	39235
2 WBSEB	382	393	372	409	420	407	407	339	363	422	381	422	4718
3 DVC	38	37	38	39	38	37	37	35	38	40	36	40	452
4 BSEB	1084	1182	1124	1126	1055	956	989	944	1068	1117	1035	1147	12826
5 JSEB	180	190	184	190	184	172	174	157	176	191	175	194	2166
5 GRIDCO	489	516	490	508	495	468	449	402	483	511	467	517	5793
6 SIKKIM	42	44	42	44	42	40	39	35	41	44	41	45	500
7 FOR EXPORT OUTSIDE ER	1105	956	1214	1137	953	932	983	1052	1110	1143	1038	1149	12773

**MONTHWISE ANTICIPATED AVAILABILITY OF POWER
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (TSTPS STG - II)

(ALL FIGS IN MW)

ORISSA SHARE

SL NO	PARTICULARS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1	THERMAL CAPACITY ON LINE												
	a) INSTALLED CAPACITY	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
	b) DERATED CAPACITY	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
	c) CAPACITY UNDER O&M	0	0	417	274	290	300	0	0	0	0	0	0
	d) CAPACITY IN SERVICE	2000	2000	1583	1726	1710	1700	2000	2000	2000	2000	2000	2000
	e) PROBABLE FORCED & PARTIAL OUTAGE @ 2%	40	40	32	35	34	34	40	40	40	40	40	40
	f) CONSUMPTION IN AUX. @ 7.5% OF [(d)-(e)]	147	147	116	127	126	125	147	147	147	147	147	147
	g) CAPACITY ON LINE [(d)-(e)-(f)]	1813	1813	1435	1564	1550	1541	1813	1813	1813	1813	1813	1813
2	SPINNING RESERVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	NET POWER AVAILABLE	1813	1813	1435	1564	1550	1541	1813	1813	1813	1813	1813	1813

**MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (TSTPS STG - II)

(ALL FIGS. IN NET MW)

CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1 NET POWER AVAILABLE FOR ORISSA (10 %)	181	181	143	156	155	154	181	181	181	181	181	181

**MONTHWISE ENERGY AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE
FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017**

SYSTEM : NTPC (TSTPS STG - II)

(ALL FIGS IN NET MU)

CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1 NET ENERGY AVAILABLE FOR ORISSA (10 %)	121 1205	125 1246	93 930	106 1057	105 1051	120 1204	124 1243	120 1203	124 1244	125 1246	112 1125	125 1246

MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTWISE SHARE												
SYSTEM --- CHUKHA												(ALL FIGS IN %)
CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
SHARE OF CONSTITUENTS												
WBSEB	31.85	31.85	31.85	31.85	31.85	31.85	31.85	31.85	31.85	31.85	31.85	31.85
DVC	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37
BSEB	29.63	29.63	29.63	29.63	29.63	29.63	29.63	29.63	29.63	29.63	29.63	29.63
JSEB	10.74	10.74	10.74	10.74	10.74	10.74	10.74	10.74	10.74	10.74	10.74	10.74
GRIDCO	15.19	15.19	15.19	15.19	15.19	15.19	15.19	15.19	15.19	15.19	15.19	15.19
SIKKIM	2.22	2.22	2.22	2.22	2.22	2.22	2.22	2.22	2.22	2.22	2.22	2.22
FOR EXPORT OUTSIDE ER	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017												
SYSTEM --- CHUKHA												(ALL FIGS IN MW)
CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1 NET POWER AVAILABLE AT BIRPARA	95	54	111	270	270	270	270	270	247	220	202	141
2 WBSEB	30	17	35	86	86	86	86	86	79	70	64	45
3 DVC	10	6	12	28	28	28	28	28	26	23	21	15
4 BSEB	28	16	33	80	80	80	80	80	73	65	60	42
5 JSEB	10	6	12	29	29	29	29	29	27	24	22	15
6 GRIDCO	14	8	17	41	41	41	41	41	38	33	31	21
7 SIKKIM	2	1	2	6	6	6	6	6	5	5	4	3
8 FOR EXPORT OUTSIDE ER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

MONTHWISE ENERGY AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017													
SYSTEM --- CHUKHA												(ALL FIGS IN MU)	
CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	TOTAL
1 NET ENERGY AVAILABLE AT BIRPARA	20	10	20	53	111	157	195	201	184	164	68	35	1218
2 WBSEB	6	3	6	17	35	50	62	64	59	52	22	11	388
3 DVC	2	1	2	5	12	16	20	21	19	17	7	4	126
4 BSEB	6	3	6	16	33	47	58	60	55	49	20	10	361
5 JSEB	2	1	2	6	12	17	21	22	20	18	7	4	131
6 GRIDCO	3	2	3	8	17	24	30	31	28	25	10	5	185
7 SIKKIM	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	2	1	27
8 FOR EXPORT OUTSIDE ER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTWISE SHARE												
SYSTEM --- KIRUCHU												(ALL FIGS IN %)
CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
<u>SHARE OF CONSTITUENTS</u>												
WBSEB	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
DVC	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
BSEB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JSEB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRIDCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SIKKIM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FOR EXPORT OUTSIDE ER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017												
SYSTEM --- KIRUCHU												(ALL FIGS IN NET MW)
CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1 NET POWER AVAILABLE	40	42	44	60	60	60	60	55	31	24	36	40
2 WBSEB	20	21	22	30	30	30	30	28	16	12	18	20
3 DVC	20	21	22	30	30	30	30	28	16	12	18	20
4 BSEB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5 JSEB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6 GRIDCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7 SIKKIM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8 FOR EXPORT OUTSIDE ER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

MONTHWISE ENERGY AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017													
SYSTEM -- KIRUCHU													(ALL FIGS IN NET MU)
CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	TOTAL
1 NET ENERGY AVAILABLE	17	31	32	35	35	33	26	22	13	10	8	10	272
2 WBSEB	9	16	16	18	18	17	13	11	7	5	4	5	136
3 DVC	9	16	16	18	18	17	13	11	7	5	4	5	136
4 BSEB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5 JSEB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6 GRIDCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7 SIKKIM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8 FOR EXPORT OUTSIDE ER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTWISE SHARE													
SYSTEM --- TALA												(ALL FIGS IN %)	
CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	
SHARE OF CONSTITUENTS													
WBSEB	38.25	38.25	38.25	38.25	38.25	38.25	38.25	38.25	38.25	38.25	38.25	38.25	
DVC	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	
BSEB	25.50	25.50	25.50	25.50	25.50	25.50	25.50	25.50	25.50	25.50	25.50	25.50	
JSEB	11.46	11.46	11.46	11.46	11.46	11.46	11.46	11.46	11.46	11.46	11.46	11.46	
GRIDCO	4.25	4.25	4.25	4.25	4.25	4.25	4.25	4.25	4.25	4.25	4.25	4.25	
SIKKIM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
FOR EXPORT OUTSIDE ER	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	

MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017													
SYSTEM --- TALA												(ALL FIGS IN MW)	
CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	
1 NET POWER AVAILABLE (AT INDIAN GRID)	542	549	574	900	900	900	900	640	445	332	476	516	
2 WBSEB	207	210	219	344	344	344	344	245	170	127	182	197	
3 DVC	30	30	32	50	50	50	50	35	25	18	26	29	
4 BSEB	138	140	146	230	230	230	230	163	114	85	121	132	
5 JSEB	62	63	66	103	103	103	103	73	51	38	55	59	
6 GRIDCO	23	23	24	38	38	38	38	27	19	14	20	22	
7 SIKKIM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8 FOR EXPORT OUTSIDE ER	81	82	86	135	135	135	135	96	67	50	71	77	

MONTHWISE ENERGY AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017													
SYSTEM --- TALA												(ALL FIGS IN MU)	
CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	
1 NET ENERGY AVAILABLE (AT INDIAN GRID)	156	314	413	561	560	529	368	192	138	103	80	96	
2 WBSEB	60	120	158	215	214	202	141	73	53	39	31	37	
3 DVC	9	17	23	31	31	29	20	11	8	6	4	5	
4 BSEB	40	80	105	143	143	135	94	49	35	26	20	24	
5 JSEB	18	36	47	64	64	61	42	22	16	12	9	11	
6 GRIDCO	7	13	18	24	24	22	16	8	6	4	3	4	
7 SIKKIM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8 FOR EXPORT OUTSIDE ER	23	47	62	84	84	79	55	29	21	15	12	14	

MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTWISE SHARE													
SYSTEM --- RANGIT (NHPC)													(ALL FIGS IN %)
CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	
<u>SHARE OF CONSTITUENTS</u>													
WBSEB	28.34	28.34	28.34	28.34	28.34	28.34	28.34	28.34	28.34	28.34	28.34	28.34	
DVC	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	
BSEB	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	
JSEB	13.33	13.33	13.33	13.33	13.33	13.33	13.33	13.33	13.33	13.33	13.33	13.33	
GRIDCO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
SIKKIM	13.33	13.33	13.33	13.33	13.33	13.33	13.33	13.33	13.33	13.33	13.33	13.33	
FOR EXPORT OUTSIDE ER	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	

MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017													
SYSTEM --- RANGIT (NHPC)													(ALL FIGS IN MW)
CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	
1 NET POWER AVAILABLE	38	39	60	60	60	60	60	46	26	19	31	40	
2 WBSEB	11	11	17	17	17	17	17	13	7	5	9	11	
3 DVC	4	4	6	6	6	6	6	5	3	2	3	4	
4 BSEB	13	14	21	21	21	21	21	16	9	7	11	14	
5 JSEB	5	5	8	8	8	8	8	6	3	3	4	5	
6 GRIDCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7 SIKKIM	5	5	8	8	8	8	8	6	3	3	4	5	
8 FOR EXPORT OUTSIDE ER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

MONTHWISE ENERGY AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE FOR THE PERIOD APRIL 2016 TO MARCH - 2017													
SYSTEM --- RANGIT (NHPC)													(ALL FIGS IN MU)
CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	TOTAL
1 NET ENERGY AVAILABLE	17	24	39	42	42	41	41	33	19	14	13	15	340
2 WBSEB	5	7	11	12	12	12	12	9	5	4	4	4	96
3 DVC	2	2	4	4	4	4	4	3	2	1	1	2	34
4 BSEB	6	8	14	15	15	14	14	12	7	5	5	5	119
5 JSEB	2	3	5	6	6	5	5	4	3	2	2	2	45
6 GRIDCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7 SIKKIM	2	3	5	6	6	5	5	4	3	2	2	2	45
8 FOR EXPORT OUTSIDE ER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTWISE SHARE												
SYSTEM --- TEESTA (NHPC)												(ALL FIGS IN %)
CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
SHARE OF CONSTITUENTS												
WBSEB	23.98	23.98	23.98	23.98	23.98	23.98	23.98	23.98	23.98	23.98	23.98	23.98
DVC	8.64	8.64	8.64	8.64	8.64	8.64	8.64	8.64	8.64	8.64	8.64	8.64
BSEB	21.26	19.76	19.76	19.76	19.76	19.76	19.76	19.76	19.76	19.76	19.76	19.76
JSEB	12.34	13.84	13.84	13.84	13.84	13.84	13.84	13.84	13.84	13.84	13.84	13.84
GRIDCO	20.59	20.59	20.59	20.59	20.59	20.59	20.59	20.59	20.59	20.59	20.59	20.59
SIKKIM	13.19	13.19	13.19	13.19	13.19	13.19	13.19	13.19	13.19	13.19	13.19	13.19
FOR EXPORT OUTSIDE ER	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

MONTHWISE POWER AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE												
SYSTEM --- TEESTA (NHPC)												(ALL FIGS IN NET MW)
CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17
1 NET POWER AVAILABLE	285	400	468	481	495	472	382	290	272	199	188	257
2 WBSEB	68	96	112	115	119	113	92	69	65	48	45	62
3 DVC	25	35	40	42	43	41	33	25	23	17	16	22
4 BSEB	61	79	92	95	98	93	76	57	54	39	37	51
5 JSEB	35	55	65	67	69	65	53	40	38	27	26	36
6 GRIDCO	59	82	96	99	102	97	79	60	56	41	39	53
7 SIKKIM	38	53	62	63	65	62	50	38	36	26	25	34
8 FOR EXPORT OUTSIDE ER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

MONTHWISE ENERGY AVAILABILITY & CONSTITUENTS SHARE													
SYSTEM --- TEESTA (NHPC)												(ALL FIGS IN NET MU)	
CONSTITUENTS	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	TOTAL
1 NET ENERGY AVAILABLE	164	283	320	340	350	323	256	146	91	65	57	105	2500
2 WBSEB	39	68	77	82	84	77	61	35	22	16	14	25	600
3 DVC	14	24	28	29	30	28	22	13	8	6	5	9	216
4 BSEB	35	56	63	67	69	64	51	29	18	13	11	21	496
5 JSEB	20	39	44	47	48	45	35	20	13	9	8	15	344
6 GRIDCO	34	58	66	70	72	67	53	30	19	13	12	22	515
7 SIKKIM	22	37	42	45	46	43	34	19	12	9	8	14	330
8 FOR EXPORT OUTSIDE ER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**ANNUAL MAINTENANCE
PROGRAMME OF THE
GENERATING UNITS OF
EASTERN REGION FOR
THE YEAR 2016-17**

Proposed Maintenance Schedule of Thermal Generating Units of ER during 2016-17
(as finalised in LGBR meeting & subsequently revised after considering CEA/MoP Gen. Target)

System	Station	Unit	Size (MW)	period		No. of Days	Reason
				From	To		
BSPTCL	MTPS (KUNL)	1	110	15.06.16	15.07.16	31	Overhaul
	BTPS	6	105	01.04.16	31.12.16	275	Under S/D since 18.03.12 for R&M work (CEA shown gen. from Jan'17)
		7	105	01.04.16	30.09.16	183	Under S/D since 22.08.06 for R&M work (CEA shown gen. from Oct'16)
JUSNL	PTPS	4	40	01.04.16	31.03.17	365	Maintenance
		6	90	01.04.16	31.03.17	365	Maintenance
		7	105	01.04.16	31.03.17	365	Maintenance
		9	110	01.04.16	30.09.16	183	Maintenance (CEA shown gen. from Oct'16)
	TVNL, Tenughat	1	210	01.06.16	15.07.16	45	Unit Overhauling
DVC	MTPS	2	210	01.08.16	15.09.16	46	Unit Overhauling
		1	210	05.06.16	05.07.16	31	AOH & Boiler Acid cleaning
		2	210	01.08.16	16.08.16	16	Burner Replacement
		4	210	01.11.16	21.11.16	21	AOH
		5	210	14.09.16	29.09.16	16	Burner Replacement
		6	210	02.12.16	11.01.17	41	COH
		7	500	22.01.17	06.02.17	16	Burner Replacement
		8	500	02.05.16	27.05.16	26	AOH (Br, TGbrgs, LPT, Gen)
	BTPS'B	1	210	20.08.16	29.09.16	41	COH
		2	210	01.07.16	21.07.16	21	AOH
		3	210	22.10.16	06.11.16	16	Burner Replacement
	CTPS	1	130	20.05.16	29.06.16	41	COH
		2	130	02.04.16	17.04.16	16	Burner Replacement
		3	130	23.08.16	12.09.16	21	AOH
		7	250	22.02.17	14.03.17	21	AOH
		8	250	15.07.16	30.07.16	16	Burner Replacement
	DTPS	4	210	14.02.17	26.03.17	41	COH
DSTPS	1	500	02.04.16	27.04.16	26	AOH (Br, TGbrgs, LPT, Gen)	
ODISHA	TTPS	1	60	09.11.16	23.11.16	15	Boiler Overhaul
		2	60	13.07.16	27.07.16	15	Boiler Overhaul
		3	60	14.10.16	28.10.16	15	Boiler Overhaul
		4	60	05.08.16	19.08.16	15	Boiler Overhaul
		5	110	15.06.16	04.07.16	20	Boiler Overhaul
		6	110	25.08.16	29.09.16	36	BOH+COH of Tur.+IP Rot. Rep.+OH of HP mod.+ESP-III addition & ESP-I isolation
	IB TPS	2	210	05.07.16	25.07.16	21	Annual maintenance
WBPDC	KTPS	1	210	01.08.16	05.09.16	36	B-T-G
		2	210	15.01.17	21.01.17	7	Boiler License
		3	210	15.07.16	21.07.16	7	Boiler License
		4	210	01.06.16	10.07.16	40	GT Recommissioning
		5	210	20.12.16	09.01.17	21	Boiler Overhauling
	Bakreswar TPS	2	210	21.08.16	20.09.16	31	Boiler Overhauling + APH Tube Replacement
		3	210	06.11.16	11.12.16	36	B-T-G + RLA + TPR (EHG) Upgrade
	Bandel TPS	1	60	01.02.16	31.05.16	121	RLA + BTG Overhauling
		3	60	01.07.16	30.10.16	123	RLA + BTG Overhauling
		4	60	01.12.16	31.03.17	122	RLA + BTG Overhauling
	Santalidih TPS	5	250	01.12.16	07.12.16	7	Boiler License
		6	250	01.06.16	05.07.16	35	B-T-G
	Sagarighi TPS	1	300	01.11.16	30.11.16	30	Boiler Overhauling
		2	300	10.12.16	17.12.16	8	Boiler License
CESC	BUDGE-BUDGE	1	250	22.12.16	28.12.16	7	Annual Overhauling
		2	250	29.12.16	12.01.17	15	Annual Overhauling
		3	250	15.01.17	29.01.17	15	Annual Overhauling
	TITAGARH	1	60	18.11.16	02.12.16	15	Annual Overhauling
		2	60	11.01.17	14.01.17	4	Hydraulic Test
		3	60	30.10.16	02.11.16	4	Hydraulic Test
		4	60	03.11.16	17.11.16	15	Annual Overhauling
SOUTHERN	1	67.5	03.12.16	06.12.16	4	Hydraulic Test	
	2	67.5	07.12.16	21.12.16	15	Annual Overhauling	
HEL	HALDIA	1	300	01.12.16	15.12.16	15	Annual Overhauling / Boiler Overhauling
		2	300	01.02.17	15.02.17	15	Annual Overhauling / Boiler Overhauling
DPL	DPPS	6	110	01.04.16	31.03.17	365	Continuing since previous year (No gen. shown by CEA)
		7	300	01.12.16	31.12.16	31	Boiler Overhauling
		8	250	10.01.17	09.02.17	31	Boiler Overhauling
NTPC	FSTPS	1	200	27.05.16	10.07.16	45	Boiler+ESP R&M+HP-IP-LPT+Gen
		3	200	06.04.16	20.05.16	45	Boiler OH+ESP R&M
		5	500	15.11.16	19.12.16	35	Boiler OH+LPT OH+Gen OH+DDCMIS R&M
	KhSTPS	3	210	01.06.16	05.07.16	35	Capital+DDCMIS+Boiler RLA+Boiler Acid Cleaning
		4	210	08.11.16	12.12.16	35	Capital+Gen+DDCMIS
		5	500	01.05.16	30.05.16	30	Boiler+PAPH-5B Turnion Shat Replacement
	Barh	7	500	15.08.16	18.09.16	35	Capital+ Gen.
		4	660	25.08.16	23.09.16	30	Boiler+Cond. Acid Clean+IP-LP crossover pipe metallic gasket rep.
		2	500	20.10.16	18.11.16	30	Boiler
TSTPS	5	500	25.07.16	18.08.16	25	Boiler+ESP R&M	
	6	500	06.06.16	10.07.16	35	Boiler+RH Modification+ESP R&M	
	1	350	06.07.16	30.07.16	25	Boiler Overhauling	
IPP	GMR	3	350	06.09.16	30.09.16	25	Boiler Overhauling
		1	600	16.09.16	28.09.16	13	Minor Overhauling
	JITPL	2	600	16.05.16	28.05.16	13	Minor Overhauling
		1	600	15.08.16	15.09.16	32	Annual Overhauling
	VEDANTA (SSL)	2	600	01.07.16	30.07.16	30	Annual Overhauling
		2	525	Mid Aug'16	Mid Sep'16	30 (Approx.)	No info. received from MPL. S/D shown based on CEA gen. target trend
	APNRL	1	270	01.07.16	31.07.16	31	Gen. Overhauling
2		270	15.10.16	14.11.16	31	Gen. Overhauling	

SCHEDULE OF MAINTENANCE OF THERMAL GENERATING UNITS IN EASTERN REGION DURING 2016-17

POWER STATION	UNIT NO	CAPACITY(MW) INSTALLED/ DERATED	MONTHLY OUTAGE (BSPTCL)-->MW												Total No of days in 16-17	Remarks			
			Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17					
BSEB BARAUNI TPS	6	110/105	[Green bar]												275	Under R&M since 18.3.12			
	7	110/105	[Green bar]												183	Under R&M since 22.8.06			
MTPS (KBUNL)	1	110/110			15 OH 15													31	OVERHAULING
	2	110/110																	
		440/430																	
MONTHLY OUTAGE(BSPTCL)-->MW			210	210	269	263	210	210	105	105	105	0	0	0					
JSEB PATRATU	4	50/40	[Green bar]												365	MAINT(No. Gen. Shown by CEA)			
	6	100/90	[Green bar]												365	MAINT(No. Gen. Shown by CEA)			
PATRATU	7	110/105	[Green bar]												365	MAINT(No. Gen. Shown by CEA)			
	9	110/110	[Green bar]												183	MAINT (As shown by CEA)			
TENUGHAT TVNL	10	110/110	[Green bar]												0	NO MAINTENANCE			
		480/455	[Green bar]																
TENUGHAT TVNL	1	210/210			1 OVER HAULING 15													45	OVERHAUL
	2	210/210					1 OVERHAUL 15											46	OVERHAUL
		420/420																	
MONTHLY OUTAGE(JUSNL)-->MW			345	345	555	447	555	450	235	235	235	235	235	235	235				
DVC CHANDRAPURA	1	140/130			20 COH 29													41	COH
	2	140/130	2 B R 17															16	BURNER REPLACEMENT
BTPS (B)	3	140/130						23 AOH 12										21	AOH
	7	250/250																21	AOH
BTPS (B)	8	250/250					15BR30											16	BURNER REPLACEMENT
	1	210/210						20 COH 29										41	COH
DTPS	2	210/210				1 AOH 21												21	AOH
	3	210/210								22 BR 6								16	BURNER REPLACEMENT
MEJIA	3	140/140																0	
	4	210/210																41	COH
MEJIA	1	210/210			5 AOH & BAC 5													31	AOH & BOILER ACID CLEAN
	2	210/210					1 BR 16											16	BURNER REPLACEMENT
DSTPS	3	210/210																0	
	4	210/210																21	AOH
MEJIA	5	250/250							14BR29									16	BURNER REPLACEMENT
	6	250/250																41	COH
DSTPS	7	500/500																16	BURNER REPLACEMENT
	8	500/500			2 AOH 27													26	AOH (BLR,TG BRGS,LPT,GEN)
DSTPS	1	500/500	2 AOH 27															26	AOH (BLR,TG BRGS,LPT,GEN)
	2	500/500																0	
KTPS	1	500/500																0	
	2	500/500																0	
RTPS	1	600/600	NO GENERATION CONSIDERED BY DVC												0				
	2	600/600	NO GENERATION CONSIDERED BY DVC												0				
BTPS'A'	1	500/500	DVC CONSIDERED GENERATION FOR THE WHOLE YEAR												0				
MONTHLY OUTAGE(DVC)-->MW			503	470	559	305	227	388	68	189	242	250	282	289					
(WBPDCI) BANDEL	1	82.5/60	Contd. 01 Feb'16 RLA+BTG OH 31												121	RLA + BTG OVERHAULING			
	2	82.5/60																0	
SANTALDIH TPS	3	82.5/60					01.07	RLA+BTG OH	30.10									123	RLA + BTG OVERHAULING
	4	82.5/60																122	RLA + BTG OVERHAULING
KOLAGHAT TPS	5	210/210																0	
	6	250/250																7	BOILER LICENSE
BAKRESWAR	1	210/210																35	B-T-G
	2	210/210																36	B-T-G
BAKRESWAR	3	210/210																7	BOILER LICENSE
	4	210/210																7	BOILER LICENSE
BAKRESWAR	5	210/210																40	GT RECOMMISSIONING
	6	210/210																21	BOILER OVERHAULING
BAKRESWAR	1	210/210																0	
	2	210/210																31	BOILER OH + APH TUBE REP.
BAKRESWAR	3	210/210																36	B-T-G+RLA+TPR(EHG)
	4	210/210																0	

SCHEDULE OF MAINTENANCE OF THERMAL GENERATING UNITS IN EASTERN REGION DURING 2016-17

POWER STATION	UNIT NO	CAPACITY(MW) INSTALLED/DERATED	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	Total No of days in 16-17	Remarks
SAGARDIGHI TPS	5	210/210													0	
	1	300/300													30	BOILER OVERHAULING
	2	300/300													8	BOILER LICENSE
MONTHLY OUTAGE(WBPDCL)-->MW			60	60	460	215	345	235	60	475	350	355	60	60		
CESC TITAGARH	1	60/60														
	2	60/60													15	NO REASON FURNISHED BY CESC
	3	60/60													4	
	4	60/60													4	
	1	67.5/67.5													15	
	2	67.5/67.5													7	
	1	250/250													15	
2	250/250													15		
3	250/250													15		
MONTHLY OUTAGE(CESC)-->MW			0	0	0	0	0	0	8	60	98	250	0	0		
OPGC IBTPS TALCHER TPS (NTPC)	1	210/210													0	
	2	210/210													21	ANNUAL MAINTENANCE
	1	62.5/60													15	BOILER OVERHAUL
	2	62.5/60													15	BOILER OVERHAUL
	3	62.5/60													15	BOILER OVERHAUL
	4	62.5/60													15	BOILER OVERHAUL
	5	110/110													20	BOILER OVERHAUL
6	110/110													36+7	BOH+COH of Tur.+IP Rot.+ESP ETC.	
MONTHLY OUTAGE(GRIDCO)-->MW			0	0	59	185	54	106	29	30	0	0	0	25		
DPL	6	110/110	UNDER LONG S/D FOR S/H HEADER STUB-JOINT CRACK												365	OUTAGE SINCE LONG BACK
	7	300/300													31	BOILER OVERHAULING
	8	250/250													31	BOILER OVERHAULING
MONTHLY OUTAGE(DPL)-->MW			110	110	110	110	110	110	110	110	410	279	190	110		
NTPC FARAKKA	1	200/200													45	BLR+LPT+GEN+ESP R&M
	2	200/200													0	No O/H
	3	200/200													45	BLR OH+ESP R&M
	4	500/500													0	No O/H
	5	500/500													35	BLR+LPT+GEN+DDCIMS R&M
MONTHLY OUTAGE(FSTPS- I&II)-->MW			167	161	200	65	0	0	0	267	306	0	0	0		
MONTHLY OUTAGE(FSTPS -II)-->MW			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
NTPC TSTPS-I	1	500/500													0	No O/H
	2	500/500													30	BOILER
MONTHLY OUTAGE(TSTPS-I)-->MW			0	0	0	0	0	0	194	300	0	0	0	0		
TSTPS-II	3	500 /500													0	No O/H
	4	500 /500													0	No O/H
	5	500 /500													25	BOILER + ESP R&M
	6	500 /500													35	BOILER + RH + ESP R&M
MONTHLY OUTAGE(TSTPS-II)-->MW			0	0	417	274	290	0	0	0	0	0	0	0		
NTPC KhS TPS-I	1	210/210													0	No O/H
	2	210/210													0	No O/H
	3	210/210													35	CAP+DDCIMS+BLR RLA
	4	210/210													35	CAP+GEN+DDCIMS
MONTHLY OUTAGE(KhSTPS STG - I)-->MW			0	0	210	34	0	0	0	161	81	0	0	0		
KhS TPS STG-II	5	500/500													30	BLR + PAPH-5B TRUNION SHAFT REP.

SCHEDULE OF MAINTENANCE OF THERMAL GENERATING UNITS IN EASTERN REGION DURING 2016-17

POWER STATION	UNIT NO	CAPACITY(MW) INSTALLED/ DERATED	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	Total No of days in 16-17	Remarks
	6	500/500													0	No O/H
	7	500/500						15 CAP+GEN 18							35	CAPITAL+GEN.
MONTHLY OUTAGE(KhSTPS STG - II)-->MW			0	484	0	0	274	300	0	0	0	0	0	0		
MONTHLY OUTAGE(KhSTPP)-->MW			0	484	210	34	274	300	0	161	81	0	0	0		
Barh St-II	4	660						25 BLR/FP-LP 23							30	BLR+COND. ACID CLEAN+FP-LP
MONTHLY OUTAGE(BARH ST-II)-->MW			0	0	0	0	113	383	0	0	0	0	0	0		
MONTHLY OUTAGE(NTPC)-->MW			167	645	827	373	677	683	194	728	388	0	0	0		
MPL	1	525/525														
	2	525/525						15 A M 13							30	ANNUAL MAINTENANCE
		1050/1050														
MONTHLY OUTAGE(MPL)-->MW			0	0	0	0	288	228	0	0	0	0	0	0		
VEDANT (SSL)	1	600/600						15 A OH 15							32	ANNUAL OVERHAULING
	2	600/600				01 A OH 30								30	ANNUAL OVERHAULING	
	3	600/600												0		
	4	600/600												0		
		2400/2400													0	
MONTHLY OUTAGE(SEL)-->MW			0	0		581	329	300	0			0	0	0		
APNRL MPSTPP	1	270/270				01 GEN OH 31									31	GENERATOR OVERHAULING
	2	270/270							15 GEN OH 14						31	GENERATOR OVERHAULING
		540/540														
MONTHLY OUTAGE(APNRL)-->MW			0	0	0	270			148	126	0	0	0	0		
GMR	1	350/350				6 BOH 30									25	BOILER OVERHAULING
	2	350/350													0	
	3	350/350						6 BOH 30							25	BOILER OVERHAULING
		1050/1050														
MONTHLY OUTAGE(GMR)-->MW			0	0	0	0	226	0	0	35	0	0	0	0		
TOTAL OUTAGE IN ER (MW) (THERMAL)			1394	1840	2838	2749	3021	2711	956	2093	1827	1369	768	719		

SCHEDULE OF MAINTENANCE OF HYDEL GENERATING UNITS IN EASTERN REGION DURING 2016-17

POWER STATION	UNIT NO	CAPACITY(MW) INSTALLED/ DERATED	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	Total No of days in 16-17	Remarks
BSEB KOSI	1	5/5												
	2	5/5												
	3	5/5												
	4	5/5												
Monthly Outage (BSEB)-->MW			20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
JSEB SUBARNAREKHA	1	65/65	ANNUAL MAINTENANCE												91	ANNUAL MAINTENANCE
	2	65/65	ANNUAL MAINTENANCE												91	ANNUAL MAINTENANCE
Monthly Outage (JSEB)-->MW			130	130	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

SCHEDULE OF MAINTENANCE OF THERMAL GENERATING UNITS IN EASTERN REGION DURING 2016-17

POWER STATION	UNIT NO	CAPACITY(MW) INSTALLED/DERATED	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	Total No of days in 16-17	Remarks
DVC MAITHON	1	20/20										1 ANNUAL MAINT 31			31	ANNUAL MAINTENANCE
	2	20/20											1 ANNUAL MAINT 28		28	ANNUAL MAINTENANCE
	3	20/20												1 ANNUAL MAINT 31	31	ANNUAL MAINTENANCE
PANCHET	1	40/40		2 ANNUAL MAINT 30											29	ANNUAL MAINTENANCE
	2	40/40									1 ANNUAL MAINT 30				61	ANNUAL MAINTENANCE
TILAIYA	1	2/2	1.4.16 ANNUAL MAINTENANCE 30.06												91	ANNUAL MAINTENANCE
	2	2/2	1.4.16 ANNUAL MAINTENANCE 30.06												91	ANNUAL MAINTENANCE
MONTHLY OUTAGE(DVC)-->MW			0	35	0	0	0	0	0	0	60	38	20	0		
OHPC																
HIRAKUD-I (BURLA) 275.5	1	49.5/49.5									1 A M 31				31	ANNUAL MAINTENANCE
	2	49.5/49.5	12/15 CAP. MAIN 15												45	CAP MAINT (SINCE 15.12.15)
	3	32/32											1 A M 28		28	ANNUAL MAINTENANCE
	4	32/32												1 A M 27	27	ANNUAL MAINTENANCE
	5	37.5/37.5	16.11.16 R, M & U 31.3.17										136	PROGRAMME FOR R, M & U		
	6	37.5/37.5	CONTD. SINCE 17.02.14 R, M & U 31.03.17										365	PROGRAMME FOR R, M & U		
	7	37.5/37.5		1 A M 31											31	ANNUAL MAINTENANCE
HIRAKUD-II (CHIPLIMA) 72	1	24/24								15 A M 15					31	AM UNDER WATER INSPECTION
	2	24/24								15 A M 15					31	AM UNDER WATER INSPECTION
	3	24/24	CONTD. SINCE 15.02.14 R & M 31.03.17										365	PROGRAMME FOR R & M		
BALIMELA (510)	1	60/60	CONTD. SINCE 31.01.13 R & M 31.3.17										365	R & M		
	2	60/60										10 A M 8			30	ANNUAL MAINTENANCE
	3	60/60								2 A M 26					25	ANNUAL MAINTENANCE
	4	60/60	2 A M 26												25	ANNUAL MAINTENANCE
	5	60/60												7 A M 31	25	ANNUAL MAINTENANCE
	6	60/60											6 A M 4		27	ANNUAL MAINTENANCE
	7	75/75	2 A M 27												56	ANNUAL MAINTENANCE
	8	75/75											9 A M 2		25	ANNUAL MAINTENANCE
UPPER KOLAB 320	1	80/80										10 A M 31			22	ANNUAL MAINTENANCE
	2	80/80		5 A M 4									10 A M 2		31+21	ANNUAL MAINTENANCE
	3	80/80								1 A M 30					30	ANNUAL MAINTENANCE
	4	80/80	15.3 AM & GT OH 30												30	AM + GT OH
RENGALI 250	1	50/50									1 A M 31				31	ANNUAL MAINTENANCE
	2	50/50	1.2.16 REP OF RUNNER 30												91	REP OLD RUNNER DISC
	3	50/50								2 A M 30					29	ANNUAL MAINTENANCE
	4	50/50													0	
	5	50/50													0	
INDRAVATI 600	1	150/150			1 A M 30										30	ANNUAL MAINTENANCE
	2	150/150								1 A M 30					30	ANNUAL MAINTENANCE
	3	150/150	1.11.15 CM 30										1 A M 30		30 + 30	C M + A M
	4	150/150		1 A M 31											31	ANNUAL MAINTENANCE
MONTHLY OUTAGE(GRIDCO)-->MW			576	523	312	122	122	122	122	494	324	287	450	235		
WBSEB JALDHAKA-I	1	9/9	[Red Bar]													
	2	9/9	[Red Bar]													
	3	9/9	[Red Bar]													
JALDHAKA-II	1	4/4	[Red Bar]													
	2	4/4	[Red Bar]													
RAMMAM	1	12.5/12.5	[Red Bar]													
	2	12.5/12.5	[Red Bar]													
	3	12.5/12.5	[Red Bar]													
	4	12.5/12.5	[Red Bar]													
TCF	1-9	67.5/67.5	[Red Bar]													
MONTHLY OUTAGE(WBSEB)-->MW			115	115	67.5	0	0	0	0	0	115	115	102.5	102.5		
NHPC RANGIT HPS	1	20/20									15 AMP 12				29	ANNUAL MAINTENANCE
	2	20/20										19 AMP 15			28	ANNUAL MAINTENANCE
	3	20/20											20 AMP 20		29	ANNUAL MAINTENANCE

SCHEDULE OF MAINTENANCE OF THERMAL GENERATING UNITS IN EASTERN REGION DURING 2016-17

POWER STATION	UNIT NO	CAPACITY(MW) INSTALLED/ DERATED	MONTHS												Total No of days in 16-17	Remarks			
			Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17					
NHPC Teesta HPS	1	170/170																21	ANNUAL MAINTENANCE
	2	170/170																21	ANNUAL MAINTENANCE
	3	170/170																21	ANNUAL MAINTENANCE
MONTHLY OUTAGE(NHPC)-->MW			0	0	0	0	0	0	0	0	175	173	29	13					
CHPC CHUKHA	1	90/90	14		18		21		23										
			Ann/Per. Maintenance		Ann/Per. Maintenance		Ann/Per. Maintenance		Ann/Per. Maintenance										
	2	90/90			11		13		15										
					Ann/Per. Maintenance		Ann/Per. Maintenance		Ann/Per. Maintenance										
	3	90/90									18	31							
										Annual Maintenance									
4	90/90												7				26		
													Annual Maintenance						
MONTHLY OUTAGE(CHPC)-->MW			90	0	0	0	0	0	0	60	90	0	0	0					
KHPC KURICHHU	1	15/15																	
	2	15/15									24	31							
	3	15/15											1	31					
4	15/15	9																	
	16	Annual Maintenance																	
MONTHLY OUTAGE(KHPC)-->MW			5	0	0	0	0	0	0	3.5	15	15	14	2					
TALA HEP	1	170/170			8	AMP	15											39	Annual Maintenance
	2	170/170	1	AMP	13													43	Annual Maintenance
	3	170/170																43	Annual Maintenance
	4	170/170											6	AMP	16	17	AMP	30	Annual Maintenance
	5	170/170								25	AMP	15						52	Annual Maintenance
	6	170/170										3	AMP	5				34	Annual Maintenance
MONTHLY OUTAGE(TALA)-->MW			170	203	85	0	0	0	38	170	252	170	170	165					
GATI Chuzachen	1	65/65																21	
	2	65/65																21	
Monthly Outage (GATI)-->MW			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	49	0				
TOTAL OUTAGE(ER) HYDRO (MW)			821	803	510	122	122	122	122	494	675	643	651	351					
TOTAL OUTAGE in ER (MW) (THERMAL + HYDRO)			2215	2643	3348	2871	3142	2832	1078	2587	2502	2012	1418	1070					

 NOT UPDATED AS DATA NOT RECEIVED
 UPDATED BASED ON RECEIVED INFORMATION

**ANNUAL MAINTENANCE
PROGRAMME OF
TRANSMISSION LINES &
ELEMENTS FOR THE
YEAR 2016-17**

ANNUAL MAINTENANCE PLAN FOR TRANSMISSION LINES & ELEMENTS FOR 2016-17

Sl No	Name of line/elements	Schedule (In Hours)												TOTAL HRS	REASON	
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17			
ORGANISATION: POWERGRID, ER - I																
765 KV LINE																
1	Gaya-Fatehpur Line	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	32	AMP
2	Sasaram-Fatehpur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	32	AMP	
3	Gaya-Balia Line	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	32	AMP	
4	Ranchi(765)-Dharamjaygarh-I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	32	AMP	
400 KV LINES																
1	BSF-LKR-I WITH L/R	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	-	32	AMP	
2	BSF-LKR-II WITH L/R	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	32	AMP	
3	LKR-KHG-I WITH L/R	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	-	32	AMP	
4	LKR-KHG-II WITH L/R	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	AMP	
5	BSF-SSRM-I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	32	AMP	
6	BSF-SSRM-II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	32	AMP	
7	BSF-SSRM-III	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	32	AMP	
8	BSF-SSRM-IV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	32	AMP	
9	BSF-BALIA-I	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	-	32	AMP	
10	BSF-BALIA-II	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	-	32	AMP	
11	BSF-KODERMA-I	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	AMP	
12	BSF-KODERMA-II	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	AMP	
13	BSF-MUZ-I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	32	AMP	
14	BSF-MUZ-II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	32	AMP	
15	JSR-CHAIBASA - I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	32	AMP	
16	CHAIBASA-ROURKELA-I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	32	AMP	
17	JSR-CHAIBASA-ROURKELA - II	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	AMP	
18	JSR-BARIPADA-I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	32	AMP	
19	JSR-TISCO(JSR)	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	AMP	
20	TISCO(JSR)-BARIPADA	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	-	32	AMP	
21	SSRM-ALLD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	32	AMP	
22	SSRM-SNT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	32	AMP	
23	SARNATH-ALLAHABAD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	32	AMP	
24	Sasaram - Nabinagar - I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	32	AMP	
25	Sasaram - Nabinagar - II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	32	AMP	
26	RNC- RTPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	32	AMP	
27	MTN - RTPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	32	AMP	
28	RNC-MTN-I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	32	AMP	
29	RNC-SIPAT-I WITH L/R	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	-	32	AMP	
30	RNC-SIPAT-II WITH L/R	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	AMP	
31	Ranchi-Rourkela-I	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	-	32	AMP	
32	Ranchi-Rourkela-II	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	-	32	AMP	
33	Ranchi-MAITHON(RB) - I	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	AMP	
34	Ranchi-MAITHON(RB) - II	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	AMP	
35	Ranchi-Ranchi(765)-I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	32	AMP	
36	Ranchi-Ranchi(765)-II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	32	AMP	
37	Ranchi-Ranchi(765)-III	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	32	AMP	
38	Ranchi-Ranchi(765)-IV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	32	AMP	
39	PTN-BALIA-I	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	AMP	
40	PTN-BALIA-II	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	AMP	
41	Patna - Balia-III	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	-	32	AMP	
42	Patna - Balia-IV	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	-	32	AMP	
43	Patna-Barh-I	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	AMP	
44	Patna-Barh-II	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	AMP	
45	Patna-Barh III	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	32	AMP	
46	Patna-Barh IV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	32	AMP	
47	KHG-MTN-I	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	-	32	AMP	
48	KHG-MTN-II	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	AMP	
49	FKK-KHG-I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	32	AMP	
50	FKK-KHG-II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	32	AMP	
51	FKK-KHG-III	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	32	AMP	
52	FKK-KHG-IV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	32	AMP	
53	KHG-Barh-I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	32	AMP	
54	KHG-Barh-II	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	AMP	
55	KHG-Banka-I	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	AMP	
56	KHG-Banka-II	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	AMP	
57	Banka-Biharsharif-I	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	AMP	
58	Banka-Biharsharif-II	-	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	AMP	
59	Gaya-Maithon-I	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	AMP	
60	Gaya-Maithon-II	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	AMP	
61	Gaya-Koderma-I	-	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	AMP	
62	Gaya-Koderma-II	-	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	AMP	
63	Bokaro-Koderma-I	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	AMP	
64	Bokaro-Koderma-II	-	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	AMP	
65	Barh-Gorakhpur-I	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	-	-	32	AMP	
66	Barh-Gorakhpur-II	-	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	-	32	AMP	
220 KV LINES																
1	SASARAM-ARA-I	-	-	-	-	-	-	-	24	-	-	-	-	24	AMP	
2	SASARAM-ARA-II	-	-	-	-	-	-	-	-	24	-	-	-	24	AMP	
3	KHAGAU-ARA-I	-	-	-	-	-	-	-	-	24	-	-	-	24	AMP	
4	KHAGAU-ARA-II	-	-	-	-	-	-	-	-	24	-	-	-	24	AMP	
5	SAHUPURI-SSRM LILO LINE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24	-	24	AMP	
6	DEHRI-SSRM LILO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24	-	24	AMP	
7	DALKHOLA-PRN-I	-	-	-	-	-	-	-	-	24	-	-	-	24	AMP	
8	DAKHOLA-PRN-II	-	-	-	-	-	-	-	-	24	-	-	-	24	AMP	
9	NEW PURNEA-PRN-I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24	-	-	24	AMP	
10	NEW PURNEA-PRN-II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24	-	24	AMP	
11	RNC-HATIA LILO-I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24	-	-	24	AMP	
12	RNC-HATIA LILO-II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24	-	24	AMP	
13	RNC-CHANDIL LILO-I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24	-	24	AMP	
14	RNC-CHANDIL LILO-II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24	-	24	AMP	
15	GAYA - BODHGAYA LILO - I	-	-	-	-	-	-	-	24	-	-	-	-	24	AMP	
16	GAYA - BODHGAYA LILO - II	-	-	-	-	-	-	-	24	-	-	-	-	24	AMP	
17	GAYA - DEHRI LILO - I	-	-	-	-	-	-	-	24	-	-	-	-	24	AMP	
18	GAYA - DEHRI LILO - II	-	-	-	-	-	-	-	24	-	-	-	-	24	AMP	
132 KV LINES																

ANNUAL MAINTENANCE PLAN FOR TRANSMISSION LINES & ELEMENTS FOR 2016-17

Sl No	Name of line/elements	Schedule (In Hours)												TOTAL HRS	REASON	
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17			
1	DUMRAON-ARA LINE	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	12	AMP	
2	ARA-ARA LINE	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	12	AMP	
3	ARA-JAGDISHPUR	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	12	AMP	
4	DEHRI-SSRM LINE	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	12	AMP	
5	KARAMNASHA-SSRM LINE	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	12	AMP	
ICTs																
1	400/220 KV, 315 MVA ICT-I, Biharsharif	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	AMP	
2	400/220 KV, 315 MVA ICT-II, Biharsharif	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
3	400/220 KV, 315 MVA ICT-III, Biharsharif	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
4	400/220 KV,315 MVA ICT-I, Muzaffarpur	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
5	400/220 KV,315 MVA ICT-II, Muzaffarpur	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	24	AMP	
6	400/220 KV, 315 MVA ICT-I, Jamshepur	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
7	400/220 KV, 315 MVA ICT-II, Jamshepur	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
8	400/220 KV, 315MVA ICT-I, Pusauli	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
9	400/220 KV, 315MVA ICT-II, Pusauli	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
10	400/220 KV, 315 MVA ICT-I, New Purnea	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	24	AMP	
11	400/220 KV, 315 MVA ICT-II, New Purnea	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	24	AMP	
12	400/220 KV,315 MVA ICT-I, Ranchi	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	24	AMP	
13	400/220 KV,315 MVA ICT-II, Ranchi	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
14	400/220 KV, 315 MVA ICT-I, Patna	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	24	AMP	
15	400/220 KV, 315 MVA ICT-II, Patna	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	24	AMP	
16	220/132 KV,100 MVA ICT-I,ARA	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	12	AMP	
17	220/132 KV,100 MVA ICT-II,ARA	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	12	AMP	
18	220/132 KV, 100 MVA, ICT-I, Purnea	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	12	AMP	
19	220/132 KV, 100 MVA, ICT-II, Purnea	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	12	AMP	
20	220/132 KV, 160 MVA, ICT-III, Purnea	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	12	AMP	
21	400/132 KV, 200 MVA ICT-I at Banka	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	12	AMP	
22	400/132 KV, 200 MVA ICT-II at Banka	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	12	AMP	
23	765/400 KV,3 X 500 MVA ICT-I at Gaya	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
24	765/400 KV,3 X 500 MVA ICT-II at Gaya	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
25	765/400 KV,3 X 500 MVA ICT-III at Gaya	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
26	400/220 KV,500 MVA ICT-I at Gaya	24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	
27	400/220 KV, 315 MVA ICT-II at Gaya	24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	
28	765/400KV, 3X500 MVA ICT at Pusauli	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	AMP	
29	765/400KV, 3X500 MVA ICT-I at New Ranchi	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	AMP	
30	765/400KV, 3X500 MVA ICT-II at New Ranchi	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	AMP	
31	400/132 KV, 200 MVA ICT-I at Lakhisarai	12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	AMP	
32	400/132 KV, 200 MVA ICT-II at Lakhisarai	12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	AMP	
33	400/220 KV, 315 MVA ICT-II at Chaibasa	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	AMP	
34	400/220 KV, 315 MVA ICT-I at Chaibasa	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
BUS REACTORS																
1	125 MVAR-I B/R, Muzaffarpur	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	16	AMP	
2	125 MVAR-II B/R, Muzaffarpur	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
3	63 MVAR MZP-PRN-I LR, Muzaffarpur	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
4	63 MVAR MZP-PRN-II LR, Muzaffarpur	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
5	63 MVAR MZP-GKP-I LR, Muzaffarpur	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
6	63 MVAR MZP-GKP-II LR, Muzaffarpur	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
7	50 MVAR B/R-I Biharsharif	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	16	AMP	
8	80 MVAR B/ R-II, Biharsharif	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	16	AMP	
9	125 MVAR-III B/R, Biharsharif	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
10	80 MVAR BSF-PRN-I LR, Biharsharif	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	--	16	AMP	
11	80 MVAR BSF-PRN-II LR, Biharsharif	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	--	16	AMP	
12	80 MVAR BSF-SSRM-III LR, Biharsharif	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
13	80 MVAR BSF-SSRM-IV LR, Biharsharif	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
14	50 MVAR B/R-I,Jamshepur	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	16	AMP	
15	50 MVARB/R-II, Jamshepur	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	16	AMP	
16	80 MVAR B/R-I Ranchi	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	16	AMP	
17	125 MVAR B/R-I Ranchi	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
18	50 MVAR RNC-MTN(RB)-I LR, Ranchi	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	16	AMP	
19	50 MVAR RNC-MTN(RB)-II LR, Ranchi	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	16	AMP	
20	80 MVAR B/R, Patna	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	16	AMP	
21	125 MVAR B/R-I Patna	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	--	16	AMP	
22	125 MVAR B/R-II Patna	16	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	AMP	
23	63 MVAR PATNA-KSNGJ-I LR AS BR, Patna	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	--	16	AMP	
24	63 MVAR PATNA-KSNGJ-II LR AS BR, Patna	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	--	16	AMP	
25	125 MVAR B/R - I, New Purnea	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	16	AMP	
26	125 MVAR B/R - II, New Purnea	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	--	--	16	AMP	
27	63 MVAR MZP-PRN-I LR, New Purnea	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
28	63 MVAR MZP-PRN-II LR, New Purnea	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
29	3 x 110 MVAR Mid Point Reactor at Pusauli	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	16	AMP	
30	3X 110 MVAR BUS REACTOR at Pusauli	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
31	125 MVAR Bus Reactor-I , Pusauli	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	--	--	16	AMP	
32	125 MVAR Bus Reactor-II , Pusauli	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	--	--	16	AMP	
33	63 MVAR PSL-BSF-I LR, Pusauli	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	--	16	AMP	
34	63 MVAR PSL-BSF-II LR, Pusauli	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	--	16	AMP	
35	50 MVAR PSL-BSF-III LR, Pusauli	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	--	16	AMP	
36	50 MVAR PSL-BSF-IV LR, Pusauli	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	--	16	AMP	
37	63 MVAR PSL-ALLD-I LR, Pusauli	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
38	63 MVAR PSL-SRN-I LR, Pusauli	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
39	400 KV,125 MVAR B/R-I , Gaya	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	--	16	AMP	
40	400 KV,125 MVAR B/R-II , Gaya	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	--	16	AMP	
41	3*80 MVAR B/R-I , Gaya	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
42	3*80 MVAR B/R-II , Gaya	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
43	3*80 MVAR FTP LR , Gaya	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
44	3*80 MVAR BALIA LR , Gaya	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
45	50 MVAR MTN-I LR Gaya	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	--	--	16	AMP	
46	50 MVAR MTN-II LR Gaya	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	--	--	16	AMP	
47	80 MVAR B/R Banka	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	16	AMP	
48	50 MVAR BANKA-BSF-I LR, Banka	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	16	AMP	
49	50 MVAR BANKA-BSF-II LR, Banka	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	16	AMP	
50	80 MVAR B/R Lakhisarai	--	16	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	AMP	

ANNUAL MAINTENANCE PLAN FOR TRANSMISSION LINES & ELEMENTS FOR 2016-17

Sl No	Name of line/elements	Schedule (In Hours)												TOTAL HRS	REASON	
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17			
51	125 MVAR B/R-I, New Ranchi		16												16	AMP
52	125 MVAR B/R-II, New Ranchi	16													16	AMP
53	3*80 MVAR BR-I, New Ranchi									16					16	AMP
54	3*80 MVAR BR-II, New Ranchi										16				16	AMP
55	3*80 MVAR RNC-DHRMJGH-I LR, New Ranchi												16		16	AMP
56	3*80 MVAR RNC-DHRMJGH-II LR AS BR, New Ranchi													16	16	AMP
HVDC BTB PUSAULI																
1	CONV. TR.EAST CWT51	24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP
2	CONV. TR.NORTH CWT11	24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP
3	AC Filter CWC 13	12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	AMP
4	AC Filter CWC 14	12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	AMP
5	AC Filter CWC 15	12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	AMP
6	AC Filter CWC 16	12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	AMP
7	AC Filter CWC 53	12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	AMP
8	AC Filter CWC 54	12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	AMP
9	AC Filter CWC 55	12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	AMP
10	AC Filter CWC 56	12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	AMP
FSC & TCSC at Purnea & Ranchi																
1	MUZAFFARPUR-I FSC and TCSC	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP
2	MUZAFFARPUR-II FSC and TCSC	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	24	AMP
3	SIPAT-I FSC AT RNC	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	--	24	AMP
4	SIPAT-II FSC AT RNC	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	--	24	AMP

ORGANISATION: POWERGRID, ER - II

Sl No	Name of line/elements	Schedule (In Hours)												TOTAL HRS	REASON	
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17			
400 KV LINES																
1	Maithon-Mejia-III	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	32	AMP
2	Andal - Jamshedpur-I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	32	AMP
3	Andal - Jamshedpur-II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	32	AMP
4	MEJIA - Jamshedpur - I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	32	AMP
5	Maithon - Jamshedpur - II	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	--	32	AMP
6	Farakka - Berhampore S/C line - I	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	--	32	AMP
7	Jeerat - Berhampore S/C line - I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	32	AMP
8	Jeerat - Subashgram - II	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	--	32	AMP
9	Farakka - Sagardighi - II	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	--	--	32	AMP
10	Sagardighi - Subashgram -II	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	--	32	AMP
11	Farakka - Durgapur S/C - I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	32	AMP
12	Farakka - Durgapur S/C - II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	32	AMP
13	Malda - Farakka - I	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	--	--	32	AMP
14	Malda - Farakka - II	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	--	--	32	AMP
15	Durgapur - Jamshedpur S/C	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	32	AMP
16	N. Siliguri - N. Purnea - I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	32	AMP
17	N. Siliguri - N. Purnea - II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	32	AMP
18	Malda - N. Purnea - I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	32	AMP
19	Malda - N. Purnea -II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	32	AMP
20	TALA-N. SILIGURI-I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	32	AMP
21	TALA-NSILIGURI-II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	32	AMP
22	TALA-N. SILIGURI-III	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	32	AMP
23	TALA- N. SILIGURI-IV	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	32	AMP
24	N. Siliguri -Rangpo -I	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	--	32	AMP
25	N. Siliguri -Rangpo -II	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	--	32	AMP
26	N. Siliguri - Bongaigaon I	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	--	32	AMP
27	N. Siliguri - Bongaigaon - II	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	--	32	AMP
28	Maithon - Maithon RB - I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	32	AMP
29	Maithon - Maithon RB - II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	32	AMP
30	Maithon - Mejia - I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	32	AMP
31	Maithon - Mejia - II	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	--	32	AMP
32	Maithon - Durgapur - I	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	--	32	AMP
33	Maithon - Durgapur - I	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	--	32	AMP
34	Rangpo-Teesta-I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	32	AMP
35	Rangpo-Teesta-II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	32	AMP
36	Berhampore-Bheramara-I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	32	AMP
37	Berhampore-Bheramara-II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	32	AMP
38	Berhampore-SgTPP-I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	32	AMP
39	Berhampore-SgTPP-II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	32	--	--	--	32	AMP
220 KV LINES																
1	Chukha - Birpara - I	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP
2	Chukha - Birpara - II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	AMP
3	Chukha - Birpara - III	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP
4	Birpara - N. Siliguri - I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	AMP
5	Birpara - N. Siliguri - II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP
6	Birpara - Salakati - I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	AMP
7	Birpara - Salakati - II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP
8	Siliguri - Dalkhola - I	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP
9	Siliguri - Dalkhola - II	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP
10	Dalkhola - Malda - I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	AMP
11	Dalkhola - Malda - II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	AMP
12	N. Siliguri - Siliguri - I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP
13	N. Siliguri - Siliguri - II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP
14	BTPS-Salakati -I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP
15	BTPS-Salakati -II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	24	AMP
16	Rangpo-New Melli	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP
17	New Melli-JHEP	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP
18	Rangpo-JHEP	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP
132 KV LINES																
1	Siliguri - Kurseano	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	--	12	AMP
2	Kurseang-Rangit	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	12	AMP
3	Melli-Chuzachen	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	12	AMP

ANNUAL MAINTENANCE PLAN FOR TRANSMISSION LINES & ELEMENTS FOR 2016-17

Sl No	Name of line/elements	Schedule (In Hours)												TOTAL HRS	REASON	
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17			
4	Chuzachen-Rangpo	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	AMP	
5	Rangpo-Rangit	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	AMP	
6	Rangpo-Gangtok-I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	AMP	
7	Rangpo-Gangtok-II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	AMP	
8	Rangit - Gangtok	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	12	AMP	
9	GANGTOK-MELLI	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	12	AMP	
10	MELLI-SILIGURI	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	12	AMP	
11	Rangit - Rammam	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	12	AMP	
12	66KV Rangit - Melli	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	12	AMP	
TRANSFORMERS																
1	315 MVA ICT-I,Durgapur	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	AMP	
2	315 MVA ICT-II,Durgapur	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	AMP	
3	315 MVA ICT-I, Maithon	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	AMP	
4	315 MVA ICT-II, Maithon	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	AMP	
5	315 MVA ICT-I-F arakka	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	--	--	24	AMP	
6	315 MVA ICT-III,Malda	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
7	315 MVA ICT-V,Malda	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
8	315 MVA ICT-I, N. Siliguri	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP	
9	315 MVA ICT-II, N. Siliguri	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP	
10	315 MVA ICT-I, Subashgram	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP	
11	315 MVA ICT-II, Subashgram	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP	
12	500 MVA ICT-V, Subashgram	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP	
13	315 MVA ICT-I, Rangpo	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
14	315 MVA ICT-II, Rangpo	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
15	315 MVA ICT-III, Rangpo	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
16	315 MVA ICT-IV, Rangpo	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
17	315 MVA ICT-V, Rangpo	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
18	100MVA ICT-II,Siliguri	12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	AMP	
19	160 MVA ICT-II,Siliguri	12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	AMP	
20	100MVA ICT-I, Birpara	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	12	AMP	
21	160 MVA ICT-II,Birpara	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	12	AMP	
22	160 MVA ICT-I,Malda	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	--	12	AMP	
23	160 MVA ICT-II, Malda	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	--	12	AMP	
24	50 MVA ICT-IV, Malda	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	--	12	AMP	
25	50 MVA ICT-I, Gangtok	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	12	AMP	
26	50 MVA ICT-II, Gangtok	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	12	AMP	
27	100 MVA ICT-I, Rangpo	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	12	AMP	
28	100 MVA ICT-II, Rangpo	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	12	AMP	
29	100 MVA ICT-III, Rangpo	--	--	--	--	--	--	--	--	12	--	--	--	12	AMP	
BUS REACTORS																
1	50 1ph B/R-I ,Durgapur	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	16	AMP	
2	50 1ph B/R ,Jerat	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	16	AMP	
3	80 MVAR B/R at Berhampore	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	16	AMP	
4	125 3ph B/R-I, N. Siliguri	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	16	AMP	
5	125 3ph B/R-II, N. Siliguri	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	16	AMP	
6	80 3ph B/R-I ,Rangpo	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	16	AMP	
7	80 3ph B/R-II ,Rangpo	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	16	AMP	

ORGANISATION: WBSETCL

Sl No	Name of line/elements	Schedule (In Hours)												TOTAL HRS	REASON	REMARK
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17			
400 KV LINES																
1	KTPP-KHARAGPUR # I	8	--	--	--	8	--	--	8	--	--	--	--	24	MP	ODB
2	KTPP-KHARAGPUR # II	8	--	--	--	8	--	--	8	--	--	--	--	24	MP	ODB
3	ARAMBAG BAY IRO DGP	--	--	8	--	--	--	--	--	8	--	--	--	16	MP	ODB
4	KHARAGPUR-BARIPADA	8	--	--	--	8	--	--	--	8	--	--	--	24	MP	ODB
5	ARAMBAG BAY IRO KTPP	--	--	--	--	--	--	--	8	--	8	--	--	16	MP	ODB
6	ARAMBAG BAY IRO PPSP#1	--	--	--	--	--	--	--	--	8	--	--	--	8	MP	ODB
7	ARAMBAG BAY IRO PPSP#2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	8	--	--	8	MP	ODB
8	ARAMBAG BAY IRO BKTPP	--	--	--	--	--	--	--	--	--	8	--	--	8	MP	ODB
9	KTPP-IRT	--	--	--	--	--	8	--	--	--	--	--	--	8	MP	ODB
10	ABG-DGP	--	--	--	--	--	8	--	--	16	--	--	--	24	MP	ODB
11	ARAMBAG-PPSP#1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	8	--	8	MP	ODB
12	ARAMBAG-PPSP#2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	8	--	8	MP	ODB
13	ARAMBAG-BKTPP CKT	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	8	--	8	MP	ODB
14	DURGAPUR-PPSP#2	--	--	--	--	--	8	--	--	8	--	--	--	16	MP	ODB
15	DURGAPUR-PPSP#1	--	--	--	--	--	8	--	--	--	16	--	--	24	MP	ODB
16	DURGAPUR-PARULIA # I	--	--	--	--	--	8	--	--	--	8	--	--	16	MP	ODB
17	DURGAPUR-PARULIA # II	--	--	--	--	--	8	--	--	--	8	--	--	16	MP	ODB
18	BKTPP-IRT	--	--	--	--	--	8	--	--	24	--	--	--	32	MP	ODB
19	BKTPP BAY IRO ABG	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	MP	ODB
20	JEERAT-KTPP	--	--	--	--	--	--	--	--	8	--	--	--	8	MP	ODB
21	JEERAT-BKTPP CKT	--	--	--	--	--	--	--	--	8	--	--	--	8	MP	ODB
220 KV LINES																
1	DURGAPUR-WARIA(DVC)#1	--	--	--	--	--	8	--	--	--	8	--	--	16	MP	ODB
2	DURGAPUR-WARIA(DVC)#2	--	--	--	--	--	8	--	--	--	8	--	--	16	MP	ODB
132 KV LINES																
1	MALDA(WB)-MALDA(PG)#1	8	--	--	8	--	8	--	--	8	--	8	--	40	MP	ODB
2	MALDA(WB)-MALDA(PG)#2	8	--	--	8	--	8	--	--	8	--	8	--	40	MP	ODB
3	BIRPARA(WB)-BIRPARA(PG)#1	--	--	--	--	--	8	--	--	--	--	8	--	16	MP	ODB
4	BIRPARA(WB)-BIRPARA(PG)#2	--	--	--	--	--	8	--	--	--	--	8	--	16	MP	ODB
5	NBU-SLGR(PG)#1	--	--	--	--	--	--	8	--	--	--	8	--	16	MP	ODB
TRANSFORMERS																
1	315 MVA TR#1, ARAMBAG BAY IRO (400 KV)	8	--	--	8	--	--	8	--	--	8	--	--	32	MP	ODB
2	315 MVA TR#2, ARAMBAG BAY IRO (400 KV)	8	--	--	8	--	--	--	8	16	--	8	--	48	MP	ODB
3	315 MVA TR#3, ARAMBAG BAY IRO (400 KV)	--	8	--	--	8	--	--	8	8	--	8	--	40	MP	ODB

ANNUAL MAINTENANCE PLAN FOR TRANSMISSION LINES & ELEMENTS FOR 2016-17

Sl No	Name of line/elements	Schedule (In Hours)												TOTAL HRS	REASON	
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17			
4	315 MVA TR#4, ARAMBAG BAY IRO (400 KV)	--	--	8	--	8	--	--	--	8	--	8	--	32	MP	ODB
5	315 MVA TR#1, JEERAT	--	--	--	--	8	--	--	8	--	--	--	--	16	MP	ODB
6	315 MVA TR#2, JEERAT	--	--	--	--	8	--	--	8	--	--	--	--	16	MP	ODB
7	315 MVA TR#3, JEERAT	--	--	--	--	8	--	--	8	--	--	--	--	16	MP	ODB
8	315 MVA TR#4, JEERAT	--	--	--	--	8	--	--	8	--	--	--	--	16	MP	ODB
9	315 MVA, KGP TR#1 (400KV)	--	--	--	--	8	--	--	8	--	--	--	--	16	MP	ODB
10	315 MVA, KGP TR#2 (400KV)	--	--	--	--	8	--	--	8	--	--	--	--	16	MP	ODB
11	315 MVA, DGP TR#1	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	16	MP	ODB
12	315 MVA, DGP TR#2	--	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	16	MP	ODB
13	315 MVA DURGAPUR TR#1	--	--	--	--	--	--	8	--	--	--	--	--	8	MP	ODB
14	315 MVA DURGAPUR TR#2	--	--	--	--	--	--	8	--	--	--	--	--	8	MP	ODB
15	315 MVA BKTPP TR#1,	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	MP	ODB
16	315 MVA BKTPP TR#2,	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	MP	ODB
BUS REACTORS																
1	400KV, ARAMBAG Bay IRO Bus Reactor	--	--	--	--	--	--	--	8	--	--	--	--	8	MP	ODB
2	400KV, (Bus Tie Breaker),BKTPP	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	16	MP	ODB
3	400KV, (Main Bus#1),BKTPP	--	--	8	--	--	--	--	--	24	--	--	--	32	MP	ODB
4	400KV, (Main Bus#2),BKTPP	--	--	8	--	8	--	--	--	16	--	--	--	32	MP	ODB
5	400KV, BKTPP Bus Reactor Bay	--	--	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	16	MP	ODB
6	400KV, (Main Bus#1), KGP	--	--	--	--	8	--	--	--	--	--	--	--	8	MP	ODB
7	400KV, (Main Bus#2), KGP	--	--	--	--	8	--	--	8	--	--	--	--	16	MP	ODB
8	400KV, KGP 80 MVAR Bus Reactor	--	--	--	--	8	--	--	--	--	--	--	--	8	MP	ODB
9	400KV, KGP Main Bus #1	--	--	--	--	--	--	--	8	--	--	--	--	8	MP	ODB
10	400KV, ARAMBAG Bus Reactor	--	--	--	--	--	--	8	--	--	--	--	--	8	MP	ODB
11	400KV,(Bus Coupler) DURGAPUR	--	--	--	--	8	--	--	8	--	--	--	--	16	MP	ODB
12	400KV, DURGAPUR Somvar Bus Reactor	--	--	--	--	8	--	--	--	8	--	--	--	16	MP	ODB
13	400KV,(Transfer Bus) DURGAPUR	--	--	--	--	8	--	--	--	8	--	--	--	16	MP	
ORGANISATION: DVC																
Sl No	Name of line/elements	Schedule (In Hours)												TOTAL HRS	REASON	REMARK
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17			
400 KV LINES																
1	L#402 DSTPS-RTPS	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP	ODB
2	L#401 DSTPS-RTPS	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP	ODB
220 KV LINES																
1	L# 201 (CTPS-Kalyaneswari)	24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
2	L# 202 (CTPS-Kalyaneswari)	24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
3	L# 203 (CTPS-Dhanbad)	--	24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
4	L# 204 (CTPS-Dhanbad)	--	24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
5	L# 205 (CTPS-BTPS"B")	--	--	--	24	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
6	L# 206 (CTPS-BTPS"B")	--	--	--	24	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
7	L# 207 CTPS-STPS (WBSEB)	--	--	24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
8	L# 209 DTPS-Bidhannagar (WBSEB)	24	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	48	AMP	ODB
9	L# 210 DTPS-Bidhannagar (WBSEB)	24	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	48	AMP	ODB
10	L# 211 DTPS-Parulia	24	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	48	AMP	ODB
11	L# 212 DTPS-Parulia	24	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	48	AMP	ODB
12	L# 213 BTPS"B"-Jamshedpur	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
13	L# 214 BTPS"B"-Jamshedpur	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
14	L# 215 Jamshedpur -JSPL-Joda	--	6	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	6	AMP	ODB
15	L# 217 Dhanbad-Pithakali(PGCIL)	--	--	24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
16	L# 218 Dhanbad-Pithakali(PGCIL)	--	--	24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
17	L# 219 Parulia-Parulia(PGCIL)	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
18	L# 220 Parulia-Parulia(PGCIL)	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
19	L# 221 MTPS-DTPS	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	AMP	ODB
20	L# 222 MTPS-DTPS	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	24	AMP	ODB
21	L# 223 Parulia-Tamla (DSP)	24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
22	L# 224 Parulia-Tamla (DSP)	24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
23	L# 225 Parulia-Tamla (DSP)	--	--	--	--	24	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
24	L# 226 Parulia-Durgapur	--	--	--	--	24	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
25	L# 227 Parulia-Durgapur	--	--	--	--	24	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
26	L# 228 (MTPS-Kalyaneswari)	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
27	L# 229 (Kalyaneswari-Burnpur)	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
28	L# 230 MTPS-Barjora	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP	ODB
29	L# 231 MTPS-Barjora	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP	ODB
30	L# 232 MTPS-Burnpur	--	--	--	--	--	12	--	--	--	24	--	--	36	AMP	ODB
31	L# 233 Ramgarh-BTPS"B"	--	--	--	24	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
32	L# 234 Ramgarh-BTPS"B"	--	--	--	24	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
33	L# 235 MTPS-Durgapur	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP	ODB
34	L# 236 MTPS-Durgapur	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP	ODB
35	L# 237 Kalyaneswari-Pithakali (PGCIL)	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP	ODB
36	L# 238 Kalyaneswari-Pithakali (PGCIL)	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP	ODB
37	L# 239 MTPS-Kalyaneswari	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	ODB
38	L# 240 MTPS-Kalyaneswari	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	ODB
39	L# 241 (Dhanbad-Electrosteel)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	ODB
40	L# 242 (Dhanbad-Electrosteel)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	ODB
41	L# 243 Burnpur-SAIL ISP)	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP	ODB
42	L# 244 (Burnpur-SAIL ISP)	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	24	AMP	ODB
43	L# 247 (Dhanbad-Giridih)	--	--	--	12	--	--	--	--	--	--	--	--	12	AMP	ODB
44	L# 248 (Dhanbad-Giridih)	--	--	--	12	--	--	--	--	--	--	--	--	12	AMP	ODB
45	L# 249 (Ramgarh-Gola)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	10	--	--	10	AMP	ODB
46	L# 250 (Ramgarh-Gola)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	10	--	--	10	AMP	ODB
47	L# 251 (Koderma-Giridih)	--	--	--	--	24	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
48	L# 252 (Koderma-Giridih)	--	--	--	--	24	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
TRANSFORMERS																
1	150 MVA ATR#1, JSR	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	72	72	AMP	OCB
2	150 MVA ATR#2, JSR	--	--	--	--	--	72	--	--	--	--	--	--	72	AMP	OCB
3	150 MVA ATR#1, Ramgarh	--	--	--	--	96	--	--	--	--	--	--	--	96	AMP	OCB

ANNUAL MAINTENANCE PLAN FOR TRANSMISSION LINES & ELEMENTS FOR 2016-17

Sl No	Name of line/elements	Schedule (In Hours)												TOTAL HRS	REASON	
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17			
4	150 MVA ATR#2, Ramgarh	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	72	--	72	AMP	OCB
5	150 MVA ATR#1, Barjora	--	--	--	--	--	--	--	--	72	--	--	--	72	AMP	OCB
6	150 MVA ATR#2, Barjora	72	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	72	AMP	OCB
7	150 MVA ATR#1, KTPS	--	--	--	--	--	--	72	--	--	--	--	--	72	AMP	OCB
8	150 MVA ATR#2, KTPS	--	--	72	--	--	--	--	--	--	--	--	--	72	AMP	OCB
9	150 MVA ATR#1, Kalyaneswari	--	--	--	96	--	--	--	--	--	--	--	--	96	AMP	OCB
10	150 MVA ATR#2, Kalyaneswari	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	72	--	72	AMP	OCB
11	151 MVA ATR#3, Kalyaneswari	--	72	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	72	AMP	OCB
12	150 MVA ATR #1 at DTPS	--	48	--	--	--	--	--	--	72	--	--	--	120	AMP	OCB
13	160 MVA ATR #2 at DTPS	48	--	--	--	--	--	--	72	--	--	--	--	120	AMP	OCB
14	160 MVA ATR #3 at DTPS	48	--	--	--	--	--	--	72	--	--	--	--	120	AMP	OCB
15	150 MVA ATR #1 at CTPS	--	--	96	--	--	--	--	--	--	--	--	--	96	AMP	OCB
16	160 MVA ATR #3 at CTPS	--	--	--	96	--	--	--	--	--	--	--	--	96	AMP	OCB
17	150 MVA ATR #4 at CTPS	--	--	--	--	96	--	--	--	--	--	--	--	96	AMP	OCB
18	150 MVA ATR #1 at BTPS B	--	--	--	--	--	--	--	--	96	--	--	--	96	AMP	OCB
19	50 MVA ATR #1 at BURNPUR	--	--	--	--	--	--	96	--	--	--	--	--	96	AMP	OCB
20	50 MVA ATR #2 at BURNPUR	--	--	--	--	--	--	120	--	--	--	--	--	120	AMP	OCB
21	80 MVA TR #1 at GIRIDIH	--	--	144	--	--	--	--	--	--	--	--	--	144	AMP	OCB
22	80 MVA TR #2 at GIRIDIH	--	--	--	--	--	--	--	--	--	168	--	--	168	AMP	OCB
23	80 MVA TR #1 at DHANBAD	--	--	--	--	--	--	--	192	--	--	--	--	192	AMP	OCB
24	80 MVA TR #2 at DHANBAD	--	--	--	--	--	--	--	--	144	--	--	--	144	AMP	OCB
25	80 MVA TR #1 at KTRP	--	--	--	--	--	--	24	--	72	--	--	--	96	AMP	OCB
26	80 MVA TR #2 at KTRP	--	--	--	--	--	--	24	--	72	--	--	--	96	AMP	OCB
27	50 MVA TR #1 at RAMGARH	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	24	AMP	OCB
28	50 MVA TR #2 at RAMGARH	24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	AMP	OCB
29	50 MVA TR #1 at DURGAPUR	--	--	--	--	--	--	--	48	--	--	--	--	48	AMP	OCB
30	80 MVA TR #2 at DURGAPUR	--	--	--	--	--	--	--	48	--	--	--	--	48	AMP	OCB
31	80 MVA TR #3 at DURGAPUR	--	--	--	--	--	--	48	--	--	--	--	--	48	AMP	OCB
32	80 MVA TR #1 at PARULLIA	--	--	--	--	--	--	--	--	--	48	--	--	48	AMP	OCB
33	80 MVA TR # 2 at PARULLIA	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	48	--	48	AMP	OCB
34	50 MVA TR #1 at BARJORA	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0	AMP	OCB
35	50 MVA TR # 2 at BARJORA	48	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	48	AMP	OCB
36	100 MVA TR # 3 at BARJORA	--	48	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	48	AMP	OCB

ORGANISATION: CESC

Sl No	Name of line/elements	Schedule (on days of month)												TOTAL HRS	REASON	REMARKS
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17			
220 KV LINES																
1	SUBHASGRAM-EMSS 1&2	--	--	--	--	--	--	--	--	1.12 to 15.12	--	--	--	360	MP	OCB
2	SUBHASGRAM-EMSS 1&2	--	--	--	--	--	--	--	--	16.12 to 31.12	--	--	--	384	MP	OCB

ORGANISATION: BSPTCL

Shut down will be taken by BSPTCL between mid September'2016 to mid February' 2017; Exact date will be decided later

Sl No	Name of line/elements	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17	TOTAL HRS	REASON	REMARKS
220 KV LINES																
1	Muzaffarpur (PG) - Hazipur D/C lines														AMP	
2	Muzaffarpur (PG) - MTPS (KBUNL) D/C lines														AMP	
3	MTPS (KBUNL)- Gopalganj S/C line														AMP	
4	MTPS (KBUNL)- Darbhanga D/C line														AMP	
5	MTPS (KBUNL)- Begusarai D/C line														AMP	
6	Bihar Sharif- Begusarai D/C lines														AMP	
7	Purnia (PG)- Madhepura D/C lines														AMP	
8	Patna (PG)- Sipara D/C lines														AMP	
9	Patna (PG)- Khagaul S/C line														AMP	
10	Sipara-Khagaul S/C line														AMP	
11	Sipara-Fatuha S/C line														AMP	
12	Patna (PG)- Fatuha S/C line														AMP	
13	Ara (PG)- Khagaul D/C line														AMP	
14	Bihar Sharif- Fatuha D/C lines														AMP	
15	Bihar Sharif- Bodh Gaya D/C lines														AMP	
16	Gaya (PG)- Bodh Gaya D/C lines														AMP	
17	Gaya (PG)- Dehri D/C lines														AMP	
18	Pusauli (PG)- Dehri S/C line														AMP	
19	Bihar Sharif- TTPS S/C line (Bihar portion)														AMP	
20	Pusauli (PG)- Sahupuri S/C line (Bihar portion)														AMP	

POWER TRANSFORMERS

1	2x100 MVA at 220/132 Hazipur Grid Sub- station														AMP	
2	3x100 MVA at 220/132 KV MTPS (KBUNL)														AMP	
3	2x100 MVA at 220/132 KV Gopalganj Grid Sub- station														AMP	
4	2x100 MVA at 220/132 KV Darbhanga Grid Sub- station														AMP	
5	2x100 MVA at 220/132 KV Begusarai Grid Sub- station														AMP	
6	2x100 MVA at 220/132 KV Madhepura Grid Sub- station														AMP	
7	2x150 MVA at 220/132 KV Sipara Grid Sub- station														AMP	
8	4x100 MVA at 220/132 KV Fatuha Grid Sub- station														AMP	
9	4x100 MVA at 220/132 KV Khagaul Grid Sub- station														AMP	
10	4x150 MVA at 220/132 KV Bodh Gaya Grid Sub- station														AMP	
11	4x100 MVA at 220/132 KV Dehri Grid Sub- station														AMP	
12	3x150 MVA at 220/132 KV Bihar Sariff Grid Sub- station														AMP	

ORGANISATION: POWERLINKS

Sl No	Name of line/elements	Schedule (In Hours)												TOTAL HRS	REASON	REMARKS
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17			
400 kv (Quad) Lines																
1	Siliguri-Purnea Ckt-III	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
2	Siliguri-Purnea Ckt-IV	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	--	24	AMP	
3	Purnea-Muzaffarpur Ckt-I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	24	AMP	
4	Purnea-Muzaffarpur Ckt-II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24	--	24	AMP	
220 kv Lines																
1	PGCIL M'Pur- BSEB Ckt- I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	12	AMP	

ANNUAL MAINTENANCE PLAN FOR TRANSMISSION LINES & ELEMENTS FOR 2016-17

Sl No	Name of line/elements	Schedule (In Hours)												TOTAL HRS	REASON	
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17			
2	PGCIL M'Par - BSEB Ckt- II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12	12	AMP	
ORGANISATION: NTPC																
Sl No	Name of line/elements	Schedule (on days of month)												TOTAL HRS	REASON	REMARKS
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17			
TSTPS Talcher																
1	400/11.5 kV Start up#3 (400kV Bay-24)	--	--	--	--	--	30.09-2.10	--	--	--	--	--	--	72	AMP	OCB
2	TSTPP 1CT # 1 (400 KV Bay-01 & 02 & 03)	--	--	--	--	--	--	7-10	--	--	--	--	--	96	AMP	OCB
3	TSTPP 1CT # 2 (400 KV Bay-04 & 05)	--	--	--	--	--	--	14-17	--	--	--	--	--	96	AMP	OCB
4	400 / 220 KV 1CT # 1 (220 KV Bay-02)	--	--	--	--	--	--	7-10	--	--	--	--	--	96	AMP	OCB
5	400 / 220 KV 1CT # 2 (220 KV Bay-14)	--	--	--	--	--	--	14-17	--	--	--	--	--	96	AMP	OCB
6	400 KV Kaniha-M'mandali # 1 (400 KV Bay-17 & 18)	--	--	--	--	--	--	21-23	--	--	--	--	--	72	AMP	OCB
7	400 KV Kaniha-M'mandali # 2 (400 KV Bay-19/20/21)	--	--	--	--	--	--	28-30	--	--	--	--	--	72	AMP	OCB
8	400 KV Kaniha - HVDC # 1 (400 KV Bay-30)	--	--	--	--	--	--	--	3-4	--	--	--	--	48	AMP	OCB
9	400 KV Kaniha - HVDC # 2 (400 KV Bay-31)	--	--	--	--	--	--	--	6-7	--	--	--	--	48	AMP	OCB
10	400 KV Kaniha - HVDC # 3 (400 KV Bay-34)	--	--	--	--	--	--	--	10-11	--	--	--	--	48	AMP	OCB
11	400 KV Kaniha - HVDC # 4 (400 KV Bay-35)	--	--	--	--	--	--	--	13-14	--	--	--	--	48	AMP	OCB
12	400 KV Kaniha - Rourkela # 1 (400 KV Bay-6)	--	--	--	--	--	--	--	18-20	--	--	--	--	24	AMP	ODB
13	400 KV Kaniha - Rourkela # 2 (400 KV Bay-7)	--	--	--	--	--	--	--	25-27	--	--	--	--	24	AMP	ODB
14	400 KV Kaniha - Rengali # 1 (400 KV Bay-08 & 09)	--	--	--	--	--	--	--	--	02-04	--	--	--	72	AMP	OCB
15	400 KV Kaniha - Rengali # 2 (400 KV Bay-16 & 17)	--	--	--	--	--	--	--	--	09-11	--	--	--	72	AMP	OCB
16	400 / 11.5 kV Start up # 2 (400kV Bay-39)	--	--	--	--	--	--	--	--	16-18	--	--	--	72	AMP	OCB
17	400 KV Bus - I (400 KV Bay -22)	--	--	--	--	--	--	--	--	23	--	--	--	8	AMP	ODB
18	400 KV Bus - II (400 KV Bay -23)	--	--	--	--	--	--	--	--	30	--	--	--	8	AMP	ODB
19	400 KV Bus - III (400 KV Bay -22)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	6	--	--	8	AMP	ODB
20	400 KV Bus - IV (400 KV Bay -23)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	14	--	--	8	AMP	ODB
21	400 KV Bus - V (400 KV Bay -32)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	21	--	--	8	AMP	ODB
22	400 KV Bus - VI (400 KV Bay -33)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	28	--	--	8	AMP	ODB
23	220 KV Kaniha-M'mandali # 1 (220 KV Bay- 03)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	03-05	--	72	AMP	OCB
24	220 KV Kaniha-M'mandali # 2 (220 KV Bay- 04)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	10-12	--	72	AMP	OCB
25	220 KV Kaniha - TTPS (220 KV Bay - 06)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	17-19	--	72	AMP	OCB
26	220 KV Kaniha - Rengali (220 KV Bay - 07)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24-26	--	72	AMP	OCB
27	220 KV Kaniha Bus Coupler (220 KV Bay - 09)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	03-04	--	16	AMP	ODB
28	220 KV Transfer Bus Coupler (220 KV Bay - 08)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	10-11	--	48	AMP	OCB
29	220 KV Bus - I of NTPC / Kaniha	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	17	8	AMP	ODB
30	220 KV Bus - II of NTPC / Kaniha	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	20	8	AMP	ODB
31	220 KV Start UP Xfmr - I (220 KV Bay No. - 05)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	27-29	72	AMP	OCB

ORGANISATION: OPTCL																
Sl No	Name of line/elements	Schedule (on days of month)												TOTAL HRS	REASON	REMARK
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17			
1	12.5 MVA(GEC)&20 MVA(ALSTHOM)transformersofJayanagarGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	--	10.01	--	--	10	AMP	ODB
2	12.5 MVA(GEC)transformer-fofJayanagarGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	22.10	--	--	--	8	AMP	ODB
3	20 MVA(ALSTHOM)transformer-fofJayanagarGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	24.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
4	33 KV & 11 KV Switchyard of 132/33/11 KV GridS/S,Jharsuguda	--	--	--	--	--	--	--	16.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
5	33 KV Bus-1&IIofJodaGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	10.12&11.12	--	--	--	16	AMP	ODB
6	33 KV BusSection-I&20 MVATr-f-land40 MVATr-f-IIIatNarendrapurGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	27.11	--	--	--	8	AMP	ODB
7	33 KV BusSection-I&40 MVATr-f.atNarendrapurGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	20.12	--	--	--	8	AMP	ODB
8	33 KV BusSection-Hand40 MVATr-f.atNarendrapurGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	--	9.01	--	--	8	AMP	ODB
9	33 KV S/YBhadrak	--	--	--	--	--	--	--	--	24.12	--	--	--	8	AMP	ODB
10	33 KV S/YRengaliGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	9.12	--	--	--	8	AMP	ODB
11	33 KV sideof132/33 KV GridS/S,Polasponga	--	--	--	--	--	--	--	20.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
12	33 KV Switchyard,132/33 KV Tr-f-1220/132/33 KV GridS/S,Budhipadar	--	--	--	--	--	--	--	20.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
13	33 KV Switchyard,section-I,Trf.No.-I&II 220/132/33 KV GridS/S,Katapali	--	--	--	--	--	--	--	22.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
14	33 KV SwitchyardatBhanjanagarGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	--	20.01	--	--	8	AMP	ODB
15	33 KV SwitchYardatChatrapurGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	--	20.01	--	--	8	AMP	ODB
16	33 KV Switch-YardatGridS/S,Balasure	--	--	--	--	--	--	--	7.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
17	33 KV switchyardatGridS/S,Balugaon	--	--	--	--	--	--	--	21.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
18	33 KV Switch-YardatGridS/S,Bhadrak	--	--	--	--	--	--	--	12.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
19	33 KV switchyardatGridS/S,Chatrapur	--	--	--	--	--	--	--	21.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
20	33 KV SwitchYardatGridS/SBalasure	--	--	--	--	--	--	--	--	--	9.01	--	--	8	AMP	ODB
21	33 KV SwitchYardatGridS/SBargarh	--	--	--	--	--	--	--	7.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
22	33 KV SwitchYardatGridS/SBaripada	--	--	--	--	--	--	--	--	--	7.01	--	--	8	AMP	ODB
23	33 KV SwitchyardatGridS/SBerhampur	--	--	--	--	--	--	--	12.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
24	33 KV SwitchYardatGridS/SBhadrak	--	--	--	--	--	--	--	--	--	21.01	--	--	8	AMP	ODB
25	33 KV SwitchyardatGridS/SDigapahandi	--	--	--	--	--	--	--	14.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
26	33 KV SwitchYardatGridS/SKhurda	--	--	--	--	--	--	--	19.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
27	33 KV SwitchyardatGridS/SPurosootompur	--	--	--	--	--	--	--	22.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
28	33 KV SwitchYardatJapurRoadGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	13.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
29	33 KV SwitchYardatMohansS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	--	21.01	--	--	8	AMP	ODB
30	33 KV Switchyardof132/33 KV GridS/S,Kuchinda	--	--	--	--	--	--	--	13.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
31	33 KV Switchyardof132/33 KV GridS/S,Rairakhol	--	--	--	--	--	--	--	21.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
32	33 KV Switchyardof132/33/11 KV GridS/S,Brajranjanagar	--	--	--	--	--	--	--	15.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
33	33 KV SwitchYardofJapurRoadGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	--	6.01	--	--	8	AMP	ODB
34	40 MVATransformerNo.-IIof132/33 KV GridS/S,Sambalpur	--	--	--	--	--	--	--	--	--	20.01	--	--	8	AMP	ODB
35	40 MVATransformerNo.-IIof220/132/33 KV GridS/S,Katapali&33 KV MainBu	--	--	--	--	--	--	--	--	--	22.01	--	--	8	AMP	ODB
36	100 MVA Auto-III(NGE)transformerofJayanagarGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	7.02	--	10	AMP	ODB
37	100 MVAAuto-I(BHEL)ofJayanagarGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24.12	--	--	10	AMP	ODB
38	100 MVAAuto-TRF-I&IIatChandakaS/S	--	--	--	--	--	--	--	15.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
39	132 KV Akhusingh-Paralakhemundline	--	--	--	--	--	--	--	--	17.12 to 18.12	--	--	--	20	AMP	ODB
40	132 KV Angul-Boindaline	--	--	--	--	--	--	--	--	6.12	--	--	--	8	AMP	ODB
41	132 KV Angul-MCLckt-I	--	--	--	--	--	--	--	16.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
42	132 KV Angul-MCLckt-II	--	--	--	--	--	--	--	--	25.11	--	--	--	10	AMP	ODB
43	132 KV Aratisteed-Nuapatmaline	--	--	--	--	--	--	--	--	22.11	--	--	--	10	AMP	ODB
44	132 KV Aska-Berhanpurline	--	--	--	--	--	--	--	20.10&31.10	--	--	--	--	16	AMP	ODB
45	132 KV Aska-Berhanpurline	--	--	--	--	--	--	--	--	18.12	--	--	--	8	AMP	ODB
46	132 KV Aska-BhanjanagarCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	--	18.12	--	--	--	8	AMP	ODB
47	132 KV Aska-BhanjanagarCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	--	10.12	--	--	--	8	AMP	ODB
48	132 KV Balasure-Baripadaline	--	--	--	--	--	--	--	--	10.12	--	--	--	8	AMP	ODB

ANNUAL MAINTENANCE PLAN FOR TRANSMISSION LINES & ELEMENTS FOR 2016-17

Sl No	Name of line/elements	Schedule (In Hours)												TOTAL HRS	REASON	
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17			
49	132 KV Balasore-IspatAlloys	--	--	--	--	--	--	22.10	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
50	132 KV Balasore-IspatAlloysline	--	--	--	--	--	--	--	--	19.12	--	--	--	8	AMP	ODB
51	132 KV Balasore-JaleswarLine	--	--	--	--	--	--	22.10	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
52	132 KV Balasore-Jaleswarline	--	--	--	--	--	--	--	--	19.12	--	--	--	8	AMP	ODB
53	132 KV Balugaon-Solaritractionline	--	--	--	--	--	--	--	--	21.01	--	--	--	8	AMP	ODB
54	132 KV Bargarb-ACCDCline	--	--	--	--	--	--	--	--	--	5.02	--	--	8	AMP	ODB
55	132 KV Bargarb-ACCline	--	--	--	--	--	--	--	--	29.12	--	--	--	8	AMP	ODB
56	132 KV Baripada-Baripada(PG)line	--	--	--	--	--	--	--	--	24.12	--	--	--	8	AMP	ODB
57	132 KV Berhampur-Digapahandline	--	--	--	--	--	--	--	14.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
58	132 KV Berhampur-Mohanaline	--	--	--	--	--	--	--	--	7.01	--	--	--	8	AMP	ODB
59	132 KV Berhampur-NarendrapurD.C.line	--	--	--	--	--	--	--	--	24.12	--	--	--	8	AMP	ODB
60	132 KV Bhadrak-DPCLline	--	--	--	--	--	--	--	--	24.12	--	--	--	8	AMP	ODB
61	132 KV Bhadrak-FacorLine	--	--	--	--	--	--	24.10	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
62	132 KV Bhadrak-FACORline	--	--	--	--	--	--	--	--	3.12	--	--	--	8	AMP	ODB
63	132 KV Bhadrak-Tractionline	--	--	--	--	--	--	24.10	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
64	132 KV Bhanjanagar-AskaD.C.Line	--	--	--	--	--	--	--	--	--	13.01	--	--	8	AMP	ODB
65	132 KV Bhanjanagar-NayagarCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	--	15.12 to 18.12	--	--	--	32	AMP	ODB
66	132 KV Bhanjanagar-Phulbaniline	--	--	--	--	--	--	--	--	26.12 to 29.12	--	--	--	32	AMP	ODB
67	132 KV Bhanjanagar-Phulbaniline	--	--	--	--	--	--	--	--	12.01	--	--	--	8	AMP	ODB
68	132 KV Bidamasi-Chandakaline	--	--	--	--	--	--	--	--	29.12	--	--	--	8	AMP	ODB
69	132 KV Bolangir-Bargarline	--	--	--	--	--	--	--	--	21.01	--	--	--	8	AMP	ODB
70	132 KV Bolangir-BargarhSCline	--	--	--	--	--	--	--	14.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
71	132 KV Bolangir-Patnagarhline	--	--	--	--	--	--	--	--	29.01	--	--	--	8	AMP	ODB
72	132 KV Bolangir-Patnagarhline	--	--	--	--	--	--	--	--	--	18.02	--	--	8	AMP	ODB
73	132 KV Bolangir-PatnagarhSCLine	--	--	--	--	--	--	--	--	20.12	--	--	--	8	AMP	ODB
74	132 KV Bolangir-SeintalaSCline	--	--	--	--	--	--	19.11	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
75	132 KV Bolangir-Sonepurline	--	--	--	--	--	--	27.11	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
76	132 KV Bolangir-Sonepurline	--	--	--	--	--	--	--	--	5.12	--	--	--	8	AMP	ODB
77	132 KV Bolangir-Sonepurline	--	--	--	--	--	--	--	--	29.01	--	--	--	8	AMP	ODB
78	132 KV Bolangir-Sonepurline	--	--	--	--	--	--	--	--	--	27.02	--	--	8	AMP	ODB
79	132 KV BolaniGridS'SwithILLOline	--	--	--	--	--	--	--	--	19.12	--	--	--	8	AMP	ODB
80	132 KV Budhipadar-BhusanCircuitNo.-I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	20.01	--	--	8	AMP	ODB
81	132 KV Budhipadar-BhusanCircuitNo.-II	--	--	--	--	--	--	--	--	21.01	--	--	--	8	AMP	ODB
82	132 KV Budhipadar-BrajnagarSCline	--	--	--	--	--	--	28.11	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
83	132 KV Budhipadar-JharsugudaSCline	--	--	--	--	--	--	28.11	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
84	132 KV Budhipadar-KorbaCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	--	06.12&08.12	--	--	--	16	AMP	ODB
85	132 KV Budhipadar-RajgangpurSingleCircuitline	--	--	--	--	--	--	--	--	--	15.01&16.01	--	--	16	AMP	ODB
86	132 KV Budhipadar-Sundagadline	--	--	--	--	--	--	28.11	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
87	132 KV Budhipadar-Sundergarhfeeder	--	--	--	--	--	--	--	--	19.01	--	--	--	8	AMP	ODB
88	132 KV Budhipadar-TarkerCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	--	29.12&30.12	--	--	--	16	AMP	ODB
89	132 KV Burla-BudhipadarCkt.I	--	--	--	--	--	--	13.10&14.10	--	--	--	--	--	16	AMP	ODB
90	132 KV Burla-BudhipadarCkt.II	--	--	--	--	--	--	17.10&18.10	--	--	--	--	--	16	AMP	ODB
91	132 KV Burla-ChiplimaCircuitNo.-I	--	--	--	--	--	--	--	--	27.01	--	--	--	8	AMP	ODB
92	132 KV Burla-ChiplimaCircuitNo.-II	--	--	--	--	--	--	--	--	28.01	--	--	--	8	AMP	ODB
93	132 KV Burla-KatapalSingleCircuitline	--	--	--	--	--	--	25.10	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
94	132 KV Burla-Rairakholes.Cline	--	--	--	--	--	--	--	--	15.12&16.12	--	--	--	16	AMP	ODB
95	132 KV Burla-RairakholesSingleCircuitline	--	--	--	--	--	--	28.10&29.10	--	--	--	--	--	16	AMP	ODB
96	132 KV Burla-SambalpurSingleCircuitline	--	--	--	--	--	--	24.10	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
97	132 KV Bus-4&HajodaGridS'S	--	--	--	--	--	--	--	--	18.12&19.12	--	--	--	16	AMP	ODB
98	132 KV BusSectionI&NarendrapurGridS'S	--	--	--	--	--	--	--	--	16.12	--	--	--	8	AMP	ODB
99	132 KV BussectionII&TractionFeederatNarendrapurGridS'S	--	--	--	--	--	--	--	--	17.12	--	--	--	8	AMP	ODB
100	132 KV Chainpal-Angulline	--	--	--	--	--	--	21.10	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
101	132 KV Chainpal-ChoudwarCkt.I(InbetweenM'sArati-M'sRawmet)	--	--	--	--	--	--	--	15.11	--	--	--	--	10	AMP	ODB
102	132 KV Chainpal-FCID.Cline	--	--	--	--	--	--	--	19.11	--	--	--	--	10	AMP	ODB
103	132 KV Chainpal-M'sAratiCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	22.11	--	--	--	--	10	AMP	ODB
104	132 KV Chainpal-MeramundaliCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	--	10.12	--	--	--	8	AMP	ODB
105	132 KV Chainpal-MeramundaliCkt-II	--	--	--	--	--	--	--	--	11.12	--	--	--	8	AMP	ODB
106	132 KV Chandaka-Badgada-Nimaparaline	--	--	--	--	--	--	15.10	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
107	132 KV ChandakaBadgada-Nimaparaline&BadgadaGridS'S	--	--	--	--	--	--	--	--	27.11	--	--	--	8	AMP	ODB
108	132 KV Chandaka-BhubaneswarCkt.-I	--	--	--	--	--	--	--	10.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
109	132 KV Chandaka-BhubaneswarCkt.-II	--	--	--	--	--	--	--	24.11	--	--	--	--	0	AMP	ODB
110	132 KV Chandaka-Bhubaneswarckt.-II	--	--	--	--	--	--	--	--	12.12&29.12	--	--	--	16	AMP	ODB
111	132 KV Chandaka-Bidanasiline	--	--	--	--	--	--	--	--	8.12	--	--	--	8	AMP	ODB
112	132 KV Chandaka-Khurdafeeder	--	--	--	--	--	--	15.10	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
113	132 KV Chandaka-Khurdafeeder	--	--	--	--	--	--	--	19.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
114	132 KV Chandaka-Khurdafeeder	--	--	--	--	--	--	--	--	5.01	--	--	--	8	AMP	ODB
115	132 KV Chandaka-RansinghpurCkt.	--	--	--	--	--	--	15.10	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
116	132 KV Chandaka-RansinghpurCkt.	--	--	--	--	--	--	--	17.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
117	132 KV Chandaka-Ransinghpurline	--	--	--	--	--	--	--	--	20.12	--	--	--	8	AMP	ODB
118	132 KV Chatrapur-AskaCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	--	4.12	--	--	--	8	AMP	ODB
119	132 KV Chatrapur-AskaCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	--	27.12	--	--	--	8	AMP	ODB
120	132 KV Chatrapur-AskaD.C.line	--	--	--	--	--	--	--	--	16.01	--	--	--	8	AMP	ODB
121	132 KV Chatrapur-AskalineCkt.II	--	--	--	--	--	--	22.11	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
122	132 KV Chatrapur-Balugaonline	--	--	--	--	--	--	--	--	23.12	--	--	--	8	AMP	ODB
123	132 KV Chatrapur-Balugaonline	--	--	--	--	--	--	--	--	21.01	--	--	--	8	AMP	ODB
124	132 KV Chatrapur-Balugaonline	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4.02	--	--	9	AMP	ODB
125	132 KV Chatrapur-Ganjamline	--	--	--	--	--	--	--	--	--	13.02	--	--	10	AMP	ODB
126	132 KV Chatrapur-IRECkt.I	--	--	--	--	--	--	--	7.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
127	132 KV Chatrapur-IRECkt.II	--	--	--	--	--	--	--	8.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
128	132 KV Chatrapur-NarendrapurCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	--	11.12	--	--	--	8	AMP	ODB
129	132 KV Chatrapur-NarendrapurCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	--	18.12	--	--	--	8	AMP	ODB
130	132 KV Chhatrapur-AskaCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	6.02	--	--	0	AMP	ODB
131	132 KV Chhatrapur-RambhaTractionline	--	--	--	--	--	--	--	--	12.12	--	--	--	8	AMP	ODB
132	132 KV Chhatrapur-RambhaTractionline	--	--	--	--	--	--	--	--	--	11.02	--	--	9	AMP	ODB
133	132 KV ChhendGridS'S	--	--	--	--	--	--	--	--	9.01	--	--	--	8	AMP	ODB
134	132 KV Chhend-Neepazfeeder	--	--	--	--	--	--	--	--	9.01	--	--	--	8	AMP	ODB
135	132 KV Chhend-Nuagaonline	--	--	--	--	--	--	--	--	9.01	--	--	--	8	AMP	ODB
136	132 KV Chhend-ShreeGaneshMetaliksLtd.	--	--	--	--	--	--	--	--	9.01	--	--	--	8	AMP	ODB
137	132 KV Cuttack-Jagatsinghpurline	--	--	--	--	--	--	--	--	11.12	--	--	--	8	AMP	ODB
138	132 KV Cuttack-Mancheswarline	--	--	--	--	--	--	--	--	11.12	--	--	--	8	AMP	ODB
139	132 KV Cuttack-Mancheswarline	--	--	--	--	--	--	--	--	15.12	--	--	--	8	AMP	ODB

ANNUAL MAINTENANCE PLAN FOR TRANSMISSION LINES & ELEMENTS FOR 2016-17

Sl No	Name of line/elements	Schedule (In Hours)												TOTAL HRS	REASON
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17		
140	132 KV Dhenkanal-JorandaTractionline	--	--	--	--	--	--	--	--	24.01	--	--	8	AMP	ODB
141	132 KV Dhenkanal-Nuapatnaline	--	--	--	--	--	--	--	23.12	--	--	--	8	AMP	ODB
142	132 KV Digapahandi-Mohanaline	--	--	--	--	--	--	--	9.12	--	--	--	8	AMP	ODB
143	132 KV DPCLLine	--	--	--	--	--	--	14.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
144	132 KV Duburi-J.RoadCkt.I	--	--	--	--	--	--	17.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
145	132 KV Duburi-Jajpuradct-II	--	--	--	--	--	--	--	22.12	--	--	--	8	AMP	ODB
146	132 KV DuburJakhapuratractio	--	--	--	--	--	--	8.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
147	132 KV Duburi-JakapuraTractionfeeder	--	--	--	--	--	--	--	--	6.01	--	--	8	AMP	ODB
148	132 KV Duburi-K.Nagarline	--	--	--	--	--	--	--	20.11	--	--	--	8	AMP	ODB
149	132 KV Duburi-KamakhyangarCkt.I	--	--	--	--	--	--	13.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
150	132 KV extensionS/YmainbusofJayanagarGridS/S	--	--	--	--	--	--	25.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
151	132 KV extensionS/YReserveBusofJayanagarGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	19.12 to 20.12	--	--	20	AMP	ODB
152	132 KV Gada-Kalarangline.	--	--	--	--	--	--	--	20.11	--	--	--	8	AMP	ODB
153	132 KV GridS/s,Akhasingh	--	--	--	--	--	--	--	--	--	14.02	--	10	AMP	ODB
154	132 KV GridS/s,Paralakhemundi	--	--	--	--	--	--	--	--	--	14.02	--	10	AMP	ODB
155	132 KV ICCL-ChoudwarCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	25.11	--	--	--	10	AMP	ODB
156	132 KV ICCL-Salpurline	--	--	--	--	--	--	--	25.11	--	--	--	10	AMP	ODB
157	132 KV ICCLSwitchingstation	--	--	--	--	--	--	--	25.11	--	--	--	10	AMP	ODB
158	132 KV Jabamaye-DuburiCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	4.12	--	--	--	8	AMP	ODB
159	132 KV JajpurRoad-KendraparaCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	19.12	--	--	--	8	AMP	ODB
160	132 KV JajpurRoad-KendraparaCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	20.12	--	--	--	8	AMP	ODB
161	132 KV JaleswarTractionLine	--	--	--	--	--	--	22.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
162	132 KV Jayanagar-Damanjodiline	--	--	--	--	--	--	--	--	13.01	--	--	10	AMP	ODB
163	132 KV Jayanagar-Rayagadaline	--	--	--	--	--	--	13.10&14.10	--	--	--	--	16	AMP	ODB
164	132 KV Jayanagar-Sunabedaline	--	--	--	--	--	--	16.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
165	132 KV Jayanagar-Sunabedaline	--	--	--	--	--	--	--	20.11	--	--	--	10	AMP	ODB
166	132 KV Jayanagar-Tentulikhuntline	--	--	--	--	--	--	25.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
167	132 KV Jayanagar-Tentulikhuntline	--	--	--	--	--	--	--	18.11	--	--	--	10	AMP	ODB
168	132 KV Jayanagar-Tentulikhuntline	--	--	--	--	--	--	--	--	22.01	--	--	10	AMP	ODB
169	132 KV Joda-Naldaline	--	--	--	--	--	--	--	19.12	--	--	--	8	AMP	ODB
170	132 KV Joda-Polaspongline	--	--	--	--	--	--	--	4.12	--	--	--	8	AMP	ODB
171	132 KV Kamakhyangar-DuburiCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	18.12&19.12	--	--	--	16	AMP	ODB
172	132 KV KaranjaDCLILOlmes(LocNo-1toLocNo-88)	--	--	--	--	--	--	--	--	9.01	--	--	8	AMP	ODB
173	132 KV Karanja-PolaspangLine(UptoLoc.-207to111)	--	--	--	--	--	--	31.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
174	132 KV Karanja-Polaspongline	--	--	--	--	--	--	--	--	21.01	--	--	8	AMP	ODB
175	132 KV Katapali-BargarhSCLine	--	--	--	--	--	--	--	7.11	--	--	--	8	AMP	ODB
176	132 KV Katapali-BargarhSCLine	--	--	--	--	--	--	--	28.12	--	--	--	8	AMP	ODB
177	132 KV Katapali-Bargarhline	--	--	--	--	--	--	--	--	27.02	--	--	8	AMP	ODB
178	132 KV Kendrapara-ParadeepCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	5.12	--	--	--	8	AMP	ODB
179	132 KV Kendrapara-ParadeepCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	6.12	--	--	--	8	AMP	ODB
180	132 KV Kesinga-Junagarhline	--	--	--	--	--	--	--	13.12	--	--	--	8	AMP	ODB
181	132 KV Kesinga-Junagarhline	--	--	--	--	--	--	--	--	13.02	--	--	10	AMP	ODB
182	132 KV Kesinga-Khartiarline	--	--	--	--	--	--	--	13.12	--	--	--	8	AMP	ODB
183	132 KV Kesinga-Saintalaline	--	--	--	--	--	--	--	--	10.01	--	--	10	AMP	ODB
184	132 KV Kesinga-Turtal(POWMEX)	--	--	--	--	--	--	15.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
185	132 KV KharagprasadSwitchingstation	--	--	--	--	--	--	--	--	12.12	--	--	8	AMP	ODB
186	132 KV Khurda-Balugaonline	--	--	--	--	--	--	22.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
187	132 KV Khurda-Balugaonline	--	--	--	--	--	--	--	30.12	--	--	--	8	AMP	ODB
188	132 KV Khurda-Balugaonline	--	--	--	--	--	--	--	--	22.01	--	--	8	AMP	ODB
189	132 KV Khurda-Purline	--	--	--	--	--	--	7.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
190	132 KV Khurda-Purline	--	--	--	--	--	--	--	29.12	--	--	--	8	AMP	ODB
191	132 KV Kuchinda-RajgangpurS.C.line(UptoBamra)	--	--	--	--	--	--	--	27.12	--	--	--	8	AMP	ODB
192	132 KV Lapanga-SMCSwitchingstationS.C.line	--	--	--	--	--	--	--	11.12	--	--	--	8	AMP	ODB
193	132 KV LIL.OlinetoChandikhole	--	--	--	--	--	--	--	30.12	--	--	--	8	AMP	ODB
194	132 KV LIL.OlinetoPhulakhara	--	--	--	--	--	--	--	--	11.12	--	--	8	AMP	ODB
195	132 KV LIL.OSofM/sShreeGaneshMetalKsLtd.	--	--	--	--	--	--	--	--	9.01	--	--	8	AMP	ODB
196	132 KV Machkund-Jayanagarline	--	--	--	--	--	--	22.10&24.10	--	--	--	--	16	AMP	ODB
197	132 KV MachkundPHoMachkundRoadTractionS/SREfeeder	--	--	--	--	--	--	--	8.11	--	--	--	8	AMP	ODB
198	132 KV MachkundRoadTractionS/SManubarTractionS/SREfeeder	--	--	--	--	--	--	--	14.11&15.11	--	--	--	20	AMP	ODB
199	132 KV MainBusatChandakaS/S	--	--	--	--	--	--	15.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
200	132 KV MainBus-ILAutoTRF-IIRIII33 KV SwitchYardatGridS/SChandaka	--	--	--	--	--	--	--	15.12	--	--	--	8	AMP	ODB
201	132 KV mainbusofBTHportionofJayanagarGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	10.01&17.01	--	--	20	AMP	ODB
202	132 KV mainbusofMachkundportionofJayanagarGridS/S	--	--	--	--	--	--	24.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
203	132 KV MainBusSection-IatTarkeraGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	12.12	--	--	--	8	AMP	ODB
204	132 KV MainBusSection-IIatTarkeraGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	02.01&03.01	--	--	16	AMP	ODB
205	132 KV Meramundali-AratCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	23.12	--	--	--	8	AMP	ODB
206	132 KV Meramundali-Aratline	--	--	--	--	--	--	--	--	23.01	--	--	8	AMP	ODB
207	132 KV Meramundali-BRGfeeder	--	--	--	--	--	--	--	--	23.01	--	--	8	AMP	ODB
208	132 KV Meramundali-BRGline	--	--	--	--	--	--	14.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
209	132 KV Meramundali-Dhenkanaline	--	--	--	--	--	--	--	--	12.01	--	--	8	AMP	ODB
210	132 KV Meramundali-Kharagprasadswitchingstationckt-I	--	--	--	--	--	--	14.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
211	132 KV Meramundali-Rungtaline	--	--	--	--	--	--	14.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
212	132 KV MeramundaliTractionfeeder	--	--	--	--	--	--	--	--	12.12	--	--	8	AMP	ODB
213	132 KV MESCO-Bhadrakline(LocNo.-01to61)	--	--	--	--	--	--	--	--	7.01	--	--	8	AMP	ODB
214	132 KV MESCO-BhadrakLine(UptoLoc.61fromGrid)	--	--	--	--	--	--	--	--	28.01	--	--	8	AMP	ODB
215	132 KV Mohana-Akhasinghline	--	--	--	--	--	--	--	12.11	--	--	--	8	AMP	ODB
216	132 KV Nalda-Rourkelal(uptoloc.No.78)	--	--	--	--	--	--	--	22.11	--	--	--	16	AMP	ODB
217	132 KV Nalda-Rourkelaline	--	--	--	--	--	--	--	18.11	--	--	--	8	AMP	ODB
218	132 KV Nalda-Rourkelaline	--	--	--	--	--	--	--	--	26.12	--	--	8	AMP	ODB
219	132 KV Nimapadada-Purline	--	--	--	--	--	--	19.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
220	132 KV Nimapara-Purline	--	--	--	--	--	--	--	8.12	--	--	--	8	AMP	ODB
221	132 KV Paradeep-IFFCOCT.I	--	--	--	--	--	--	22.11	--	--	--	--	10	AMP	ODB
222	132 KV Paradeep-IFFCOCT.II	--	--	--	--	--	--	24.11	--	--	--	--	10	AMP	ODB
223	132 KV Paradeep-PPLCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	20.11	--	--	--	10	AMP	ODB
224	132 KV Paradeep-PPLCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	21.11	--	--	--	10	AMP	ODB
225	132 KV Paradeep-PPTCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	18.11	--	--	--	10	AMP	ODB
226	132 KV Paradeep-PPTCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	19.11	--	--	--	10	AMP	ODB
227	132 KV Polasponga-kamjalineuptoloc.No.-110	--	--	--	--	--	--	--	--	5.12	--	--	8	AMP	ODB
228	132 KV Polasponga-keonjharRTSSline	--	--	--	--	--	--	--	--	4.12	--	--	8	AMP	ODB
229	132 KV Rairangpur-KaranjaLine(uptoloc.No.208)	--	--	--	--	--	--	29.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
230	132 KV Rajgangpur-Kuchinda(RajgangpurtoBamra)	--	--	--	--	--	--	--	--	17.12&18.12	--	--	16	AMP	ODB

ANNUAL MAINTENANCE PLAN FOR TRANSMISSION LINES & ELEMENTS FOR 2016-17

Sl No	Name of line/elements	Schedule (In Hours)												TOTAL HRS	REASON
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17		
231	132 KV Rayagada-Akhusinghline	--	--	--	--	--	--	--	10.12, 11.12	--	--	--	20	AMP	ODB
232	132 KV RE feedeJayanganS/StoleyporeTSS	--	--	--	--	--	--	--	4.12	--	--	--	10	AMP	ODB
233	132 KV ReserveBusarTarkeraGridS	--	--	--	--	--	--	--	--	2.01	--	--	8	AMP	ODB
234	132 KV Rourkela-NaldasClineuptoLocationNo.78	--	--	--	--	--	--	05.11&07.11	--	--	--	--	16	AMP	ODB
235	132 KV Rourkela-TarkeraCkt-I	--	--	--	--	--	--	20.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
236	132 KV Rourkela-TarkeraCkt-II	--	--	--	--	--	--	21.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
237	132 KV Rourkela-TarkeraCkt.III	--	--	--	--	--	--	--	6.12	--	--	--	8	AMP	ODB
238	132 KV S/YGridS/Duburi	--	--	--	--	--	--	--	6.12	--	--	--	8	AMP	ODB
239	132 KV S/YBhadrak	--	--	--	--	--	--	--	3.12	--	--	--	8	AMP	ODB
240	132 KV S/YofGridS/Kachinda	--	--	--	--	--	--	--	3.12	--	--	--	8	AMP	ODB
241	132 KV Sadepalli-BolangirCircuit-I&II	--	--	--	--	--	--	--	--	8.01	--	--	8	AMP	ODB
242	132 KV Sadepalli-BolangirCircuit-I&II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12.02	--	8	AMP	ODB
243	132 KV Sambalpur-ShyamDRIS.Cline	--	--	--	--	--	--	--	9.12	--	--	--	8	AMP	ODB
244	132 KV SClineTheruvalli-Rayagada	--	--	--	--	--	--	13.10 to 14.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
245	132 KV ShaymDRI-AryanViraj-LapangaS.C.line	--	--	--	--	--	--	--	10.12	--	--	--	8	AMP	ODB
246	132 KV SMC-KachindaS.Cline	--	--	--	--	--	--	--	13.12	--	--	--	8	AMP	ODB
247	132 KV Soro-Balasoreline	--	--	--	--	--	--	--	21.11	--	--	--	8	AMP	ODB
248	132 KV Sunabeda-Damanjodiline	--	--	--	--	--	--	--	--	--	18.02	--	10	AMP	ODB
249	132 KV Switch-YardatGridS/Duburi(Old)	--	--	--	--	--	--	5.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
250	132 KV Switchyardgrids/Meramundali	--	--	--	--	--	--	--	--	20.01	--	--	8	AMP	ODB
251	132 KV Switchyardof132/11 KV GridS/sJharsuguda	--	--	--	--	--	--	--	--	20.01	--	--	8	AMP	ODB
252	132 KV Switchyardof132/33 KV GridS/sRairakhol	--	--	--	--	--	--	--	17.11	--	--	--	8	AMP	ODB
253	132 KV SwitchyardofGridS/Sambalpur	--	--	--	--	--	--	--	10.11	--	--	--	8	AMP	ODB
254	132 KV SwitchyardatGridS/SBargarh	--	--	--	--	--	--	--	--	--	5.02	--	8	AMP	ODB
255	132 KV Tarkera-BudhipadarCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	22.11&24.11	--	--	--	16	AMP	ODB
256	132 KV Tarkera-BudhipadarCkt.II(RajgangpurtoBamra)	--	--	--	--	--	--	--	29.11	--	--	--	16	AMP	ODB
257	132 KV Tarkera-BudhipadarCkt.II(RajgangpurtoBamra)	--	--	--	--	--	--	--	2.12	--	--	--	8	AMP	ODB
258	132 KV Tarkera-BudhipadarCkt.II(uptoRajgangpur)	--	--	--	--	--	--	--	19.12&20.12	--	--	--	16	AMP	ODB
259	132 KV TarkeraChenaDCline	--	--	--	--	--	--	--	26.12	--	--	--	8	AMP	ODB
260	132 KV Tarkera-RajgangpurCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	22.12&23.12	--	--	--	16	AMP	ODB
261	132 KV Tarkera-RourkelaCkt.II,132 KV Tarkera-RajgangpurCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	10.12&11.12	--	--	--	16	AMP	ODB
262	132 KV Tarkera-RSPCircuit-I	--	--	--	--	--	--	26.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
263	132 KV Theruvalli-Kesingaline	--	--	--	--	--	--	--	12.12	--	--	--	8	AMP	ODB
264	132 KV Theruvalli-IMFAS.C.Line	--	--	--	--	--	--	14.11	--	--	--	--	10	AMP	ODB
265	132 KV Theruvalli-J.K.PaperS.C.Line	--	--	--	--	--	--	14.11	--	--	--	--	10	AMP	ODB
266	132 KV Theruvalli-Kesingaline	--	--	--	--	--	--	--	27.12	--	--	--	10	AMP	ODB
267	132 KV Theruvalli-Kesingaline	--	--	--	--	--	--	--	--	--	13.02	--	10	AMP	ODB
268	132 KV Theruvalli-Kesinga.S.C.Line	--	--	--	--	--	--	7.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
269	132 KV TTPS-Angulline	--	--	--	--	--	--	--	5.12	--	--	--	8	AMP	ODB
270	132 KV TTPS-ChainpalCkt-I	--	--	--	--	--	--	--	23.12	--	--	--	8	AMP	ODB
271	132 KV TTPS-ChainpalCkt-II	--	--	--	--	--	--	--	22.12	--	--	--	8	AMP	ODB
272	132 KV TTPS-Jahamayeline	--	--	--	--	--	--	--	6.12	--	--	--	8	AMP	ODB
273	132/33 KV ,12.5 MVATrI&33 KV Bus-section-IatGridS/STheruvalli	--	--	--	--	--	--	--	--	20.01	--	--	10	AMP	ODB
274	132/33 KV ,12.5 MVATrII&33 KV Bus-section-IIatGridS/STheruvalli	--	--	--	--	--	--	--	--	22.01	--	--	10	AMP	ODB
275	132/33 KV ,20 MVATr-IatBalimelaGrids/s	--	--	--	--	--	--	--	--	6.01	--	--	10	AMP	ODB
276	132/33 KV ,20 MVATr-IIatBalimelaGrids/s	--	--	--	--	--	--	--	--	15.01	--	--	10	AMP	ODB
277	132/33 KV BhanjanagarGridS/s	--	--	--	--	--	--	--	17.12	--	--	--	8	AMP	ODB
278	132/33 KV BhawanipatnaGridS/s	--	--	--	--	--	--	--	--	--	13.02	--	10	AMP	ODB
279	132/33 KV Chatrapur-Ganjamline	--	--	--	--	--	--	--	12.12	--	--	--	8	AMP	ODB
280	132/33 KV ChatrapurGridSub-station	--	--	--	--	--	--	--	12.12	--	--	--	8	AMP	ODB
281	132/33 KV DigapahandiGridsub-station	--	--	--	--	--	--	--	11.12	--	--	--	8	AMP	ODB
282	132/33 KV GridS/S,Aska	--	--	--	--	--	--	25.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
283	132/33 KV GridS/S,Balasore	--	--	--	--	--	--	22.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
284	132/33 KV GridS/S,Balasore	--	--	--	--	--	--	--	19.12	--	--	--	8	AMP	ODB
285	132/33 KV GridS/S,Barpalli	--	--	--	--	--	--	--	--	21.01	--	--	8	AMP	ODB
286	132/33 KV GridS/S,Basta	--	--	--	--	--	--	22.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
287	132/33 KV GridS/S,Basta	--	--	--	--	--	--	--	19.12	--	--	--	8	AMP	ODB
288	132/33 KV GridS/S,Behanpur	--	--	--	--	--	--	13.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
289	132/33 KV GridS/S,Bhadrak	--	--	--	--	--	--	24.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
290	132/33 KV GridS/S,Bolangir	--	--	--	--	--	--	--	--	8.01	--	--	8	AMP	ODB
291	132/33 KV GridS/S,Brajarajagar	--	--	--	--	--	--	28.11	--	--	--	--	0	AMP	ODB
292	132/33 KV GridS/S,Budhipadar	--	--	--	--	--	--	--	--	19.01	--	--	8	AMP	ODB
293	132/33 KV GridS/S,JajpurRoad	--	--	--	--	--	--	8.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
294	132/33 KV GridS/S,JajpurTown	--	--	--	--	--	--	8.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
295	132/33 KV GridS/S,Jaleswar	--	--	--	--	--	--	--	19.12	--	--	--	8	AMP	ODB
296	132/33 KV GridS/S,Kalarangi	--	--	--	--	--	--	13.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
297	132/33 KV GridS/S,Karanja	--	--	--	--	--	--	24.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
298	132/33 KV GridS/S,Karanja	--	--	--	--	--	--	--	14.11	--	--	--	8	AMP	ODB
299	132/33 KV GridS/S,Mohana	--	--	--	--	--	--	27.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
300	132/33 KV GridS/S,Nimapara	--	--	--	--	--	--	15.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
301	132/33 KV GridS/S,Piulbani	--	--	--	--	--	--	27.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
302	132/33 KV GridS/S,Polasponga	--	--	--	--	--	--	--	4.12	--	--	--	8	AMP	ODB
303	132/33 KV GridS/S,Puri	--	--	--	--	--	--	15.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
304	132/33 KV GridS/S,Rajgangpur	--	--	--	--	--	--	24.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
305	132/33 KV GridS/S,Rajgangpur	--	--	--	--	--	--	--	18.11	--	--	--	8	AMP	ODB
306	132/33 KV GridS/S,Rourkela	--	--	--	--	--	--	--	19.11	--	--	--	8	AMP	ODB
307	132/33 KV GridS/S,Sambalpur(33 KV Switchyard)	--	--	--	--	--	--	13.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
308	132/33 KV GridS/S,Soro	--	--	--	--	--	--	29.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
309	132/33 KV GridS/S,Sunabeda	--	--	--	--	--	--	16.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
310	132/33 KV GridS/S,Sundargad	--	--	--	--	--	--	--	28.11	--	--	--	8	AMP	ODB
311	132/33 KV GridS/S,Tentulikhunti	--	--	--	--	--	--	25.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
312	132/33 KV GridS/S,Tentulikhunti	--	--	--	--	--	--	--	--	22.01	--	--	10	AMP	ODB
313	132/33 KV GridS/S,Akhusingh	--	--	--	--	--	--	--	17.11	--	--	--	10	AMP	ODB
314	132/33 KV grids/sAngul	--	--	--	--	--	--	15.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
315	132/33 KV grids/sAngul	--	--	--	--	--	--	--	21.11	--	--	--	10	AMP	ODB
316	132/33 KV Grids/sBadagada	--	--	--	--	--	--	15.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
317	132/33 KV GridS/SBargarh	--	--	--	--	--	--	--	28.12	--	--	--	8	AMP	ODB
318	132/33 KV GridS/SBargarh	--	--	--	--	--	--	--	--	--	27.02	--	8	AMP	ODB
319	132/33 KV GridS/SBarpalli	--	--	--	--	--	--	--	14.11	--	--	--	8	AMP	ODB
320	132/33 KV GridS/SBhubaneswar	--	--	--	--	--	--	--	24.11	--	--	--	8	AMP	ODB
321	132/33 KV grids/sBanda	--	--	--	--	--	--	22.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB

ANNUAL MAINTENANCE PLAN FOR TRANSMISSION LINES & ELEMENTS FOR 2016-17

SI No	Name of line/elements	Schedule (In Hours)												TOTAL HRS	REASON
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17		
322	132/33 KV grids/Botinda	--	--	--	--	--	--	--	2.12	--	--	--	8	AMP	ODB
323	132/33 KV Grids/SBolangir	--	--	--	--	--	--	--	27.11	--	--	--	8	AMP	ODB
324	132/33 KV Grids/SBolangir	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12.02	--	8	AMP	ODB
325	132/33 KV grids/Chainpal	--	--	--	--	--	--	21.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
326	132/33 KV grids/Chainpal	--	--	--	--	--	--	--	20.11	--	--	--	10	AMP	ODB
327	132/33 KV Grids/SChandikhole	--	--	--	--	--	--	--	--	30.12	--	--	8	AMP	ODB
328	132/33 KV Grids/SChhend	--	--	--	--	--	--	14.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
329	132/33 KV Grids/SChhend	--	--	--	--	--	--	--	25.11	--	--	--	8	AMP	ODB
330	132/33 KV Grids/SChoudwar	--	--	--	--	--	--	--	15.11	--	--	--	10	AMP	ODB
331	132/33 KV Grids/SCutack	--	--	--	--	--	--	--	--	31.12	--	--	8	AMP	ODB
332	132/33 KV Grids/S-Cuttack	--	--	--	--	--	--	--	--	11.12	--	--	8	AMP	ODB
333	132/33 KV grids/SDhenkanal	--	--	--	--	--	--	17.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
334	132/33 KV grids/SDhenkanal	--	--	--	--	--	--	--	26.11	--	--	--	20	AMP	ODB
335	132/33 KV grids/SDhenkanal	--	--	--	--	--	--	--	9.12	--	--	--	8	AMP	ODB
336	132/33 KV Grids/SJagatsinghpur	--	--	--	--	--	--	--	15.12	--	--	--	8	AMP	ODB
337	132/33 KV Grids/SJagatsingpur	--	--	--	--	--	--	--	11.12	--	--	--	8	AMP	ODB
338	132/33 KV Grids/SJunagarh	--	--	--	--	--	--	--	13.12	--	--	--	8	AMP	ODB
339	132/33 KV grids/SKamakhyaNagar	--	--	--	--	--	--	22.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
340	132/33 KV grids/SKamakhyaNagar	--	--	--	--	--	--	--	16.12	--	--	--	0	AMP	ODB
341	132/33 KV Grids/SKendrapara	--	--	--	--	--	--	--	18.12	--	--	--	8	AMP	ODB
342	132/33 KV Grids/SKesinga	--	--	--	--	--	--	15.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
343	132/33 KV Grids/SKesinga	--	--	--	--	--	--	--	13.12	--	--	--	8	AMP	ODB
344	132/33 KV Grids/SKharari	--	--	--	--	--	--	15.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
345	132/33 KV Grids/SKhurda	--	--	--	--	--	--	15.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
346	132/33 KV Grids/SNimapara	--	--	--	--	--	--	--	7.11	--	--	--	8	AMP	ODB
347	132/33 KV Grids/SNimapara	--	--	--	--	--	--	--	--	22.01	--	--	8	AMP	ODB
348	132/33 KV Grids/SNuapatna	--	--	--	--	--	--	--	22.11	--	--	--	10	AMP	ODB
349	132/33 KV Grids/SNuapatna	--	--	--	--	--	--	--	23.12	--	--	--	8	AMP	ODB
350	132/33 KV Grids/SParadeep	--	--	--	--	--	--	--	4.12	--	--	--	8	AMP	ODB
351	132/33 KV Grids/SParalakhemundi	--	--	--	--	--	--	--	17.11	--	--	--	10	AMP	ODB
352	132/33 KV Grids/SPatnagarh	--	--	--	--	--	--	--	--	--	18.02	--	8	AMP	ODB
353	132/33 KV Grids/S Pattamundai	--	--	--	--	--	--	--	18.12	--	--	--	8	AMP	ODB
354	132/33 KV Grids/SPhulbani	--	--	--	--	--	--	--	--	12.01	--	--	8	AMP	ODB
355	132/33 KV Grids/SPhulnakhara	--	--	--	--	--	--	--	11.12	--	--	--	8	AMP	ODB
356	132/33 KV Grids/SPhulnakhara	--	--	--	--	--	--	--	15.12	--	--	--	8	AMP	ODB
357	132/33 KV Grids/SPuri	--	--	--	--	--	--	7.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
358	132/33 KV Grids/SPuri	--	--	--	--	--	--	--	15.12	--	--	--	8	AMP	ODB
359	132/33 KV Grids/SRairangpur	--	--	--	--	--	--	--	--	28.01	--	--	8	AMP	ODB
360	132/33 KV Grids/SRajgangpur	--	--	--	--	--	--	--	--	16.01	--	--	8	AMP	ODB
361	132/33 KV Grids/SRajgangpur	--	--	--	--	--	--	--	--	22.01	--	--	8	AMP	ODB
362	132/33 KV Grids/SRanasingpur	--	--	--	--	--	--	15.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
363	132/33 KV Grids/SRaisingpur	--	--	--	--	--	--	--	3.12	--	--	--	8	AMP	ODB
364	132/33 KV Grids/SRaygada	--	--	--	--	--	--	--	19.12 to 20.12	--	--	--	20	AMP	ODB
365	132/33 KV Grids/SRourkela	--	--	--	--	--	--	13.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
366	132/33 KV Grids/SRourkela	--	--	--	--	--	--	--	3.12	--	--	--	8	AMP	ODB
367	132/33 KV Grids/SRourkela	--	--	--	--	--	--	--	--	10.01	--	--	8	AMP	ODB
368	132/33 KV Grids/SRourkela	--	--	--	--	--	--	--	--	27.01	--	--	8	AMP	ODB
369	132/33 KV Grids/SSaintala	--	--	--	--	--	--	8.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
370	132/33 KV Grids/SSalpur	--	--	--	--	--	--	25.11	--	--	--	--	10	AMP	ODB
371	132/33 KV Grids/SSoanapur	--	--	--	--	--	--	27.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
372	132/33 KV Grids/SSoanapur	--	--	--	--	--	--	--	--	--	27.02	--	8	AMP	ODB
373	132/33 KV Grids/SSunabeda	--	--	--	--	--	--	20.11	--	--	--	--	10	AMP	ODB
374	132/33 KV Grids/SSunabeda	--	--	--	--	--	--	--	18.12	--	--	--	10	AMP	ODB
375	132/33 KV Grids/S Sundargarh	--	--	--	--	--	--	25.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
376	132/33 KV Grids/S Sundergarh	--	--	--	--	--	--	--	--	19.01	--	--	8	AMP	ODB
377	132/33 KV Grids/S Teantikhumti	--	--	--	--	--	--	--	18.11	--	--	--	10	AMP	ODB
378	132/33 KV Gridsub-station,Soro	--	--	--	--	--	--	--	5.12	--	--	--	8	AMP	ODB
379	132/33 KV GridSub-station,Patnagarh	--	--	--	--	--	--	--	20.12	--	--	--	8	AMP	ODB
380	132/33 KV GridSub-station,Patnagarh	--	--	--	--	--	--	--	--	29.01	--	--	8	AMP	ODB
381	132/33 KV GridSub-station,Sonepur	--	--	--	--	--	--	--	5.12	--	--	--	8	AMP	ODB
382	132/33 KV GridSub-station,Sonepur	--	--	--	--	--	--	--	--	29.01	--	--	8	AMP	ODB
383	132/33 KV GridSub-station,Balugaon	--	--	--	--	--	--	--	23.12	--	--	--	8	AMP	ODB
384	132/33 KV GridSub-station,Balugaon	--	--	--	--	--	--	--	21.01	--	--	--	8	AMP	ODB
385	132/33 KV Gridsub-station,Baripada	--	--	--	--	--	14.10	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
386	132/33 KV Gridsub-station,Baripada	--	--	--	--	--	--	--	17.12	--	--	--	8	AMP	ODB
387	132/33 KV GridSub-station,Chairapur	--	--	--	--	--	--	--	--	--	13.02	--	10	AMP	ODB
388	132/33 KV GridSub-station,Ganjam	--	--	--	--	--	--	--	--	--	13.02	--	10	AMP	ODB
389	132/33 KV Gridsub-station,Jaleswar	--	--	--	--	--	22.10	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
390	132/33 KV GridSub-station,Purosootampur	--	--	--	--	--	--	--	27.12	--	--	--	8	AMP	ODB
391	132/33 KV Gridsub-station,Rairangpur	--	--	--	--	--	--	--	26.12	--	--	--	8	AMP	ODB
392	132/33 KV JajpurTownGridS/S	--	--	--	--	--	--	13.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
393	132/33 KV KalarangGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	7.01	--	--	8	AMP	ODB
394	132/33 KV Khurda-Puriline	--	--	--	--	--	--	15.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
395	132/33 KV PhulbaniGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	17.12	--	--	8	AMP	ODB
396	132/33 KV Rairangpur-BaripadaPGline	--	--	--	--	--	--	--	--	26.12	--	--	8	AMP	ODB
397	132/33 KV Sadeipalli-BolangirCkt.I&II	--	--	--	--	--	--	27.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
398	132/33 KV SambalpurS/S(132/33 KV Trfno.IandTrfno.II)	--	--	--	--	--	--	--	18.12	--	--	--	8	AMP	ODB
399	132/33 KV TFR-IandII 132/11 KV TFR-I 132/33/11 KV Grids/S,Jharuguda	--	--	--	--	--	--	--	5.12	--	--	--	8	AMP	ODB
400	132/33/11 KV Grids/S,Brajrajnagar(Trfno.II&IV)	--	--	--	--	--	--	--	13.12	--	--	--	8	AMP	ODB
401	132 KV JeyporeTSSoC,KusumiTSSREfeeder	--	--	--	--	--	--	26.11	--	--	--	--	10	AMP	ODB
402	132 KV ManaburTSSoJeyporeTSSREfeeder	--	--	--	--	--	--	24.11	--	--	--	--	10	AMP	ODB
403	160 MVA AUTO-1atBalasoreGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	19.12	--	--	--	8	AMP	ODB
404	160 MVA AUTO-1atBalasoreGridS/S	--	--	--	--	--	--	--	--	21.01	--	--	8	AMP	ODB
405	160 MVA AutoTraformer-1atGridS/S,Narendrapur	--	--	--	--	--	29.10	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
406	160 MVA transformer-II&100 MVA AutoTraformer-IIIatGridS/S,Narendrapur	--	--	--	--	--	28.10	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
407	220 KV Balimela-JayanagarCkt.I	--	--	--	--	--	--	11.11 to 13.11	--	--	--	--	24	AMP	ODB
408	220 KV Balimela-JayanagarCkt.II	--	--	--	--	--	--	19.11 to 21.11	--	--	--	--	30	AMP	ODB
409	220 KV Balimela-JayanagarCkt.III	--	--	--	--	--	--	04.12 to 06.12	--	--	--	--	30	AMP	ODB
410	220 KV Barkote-RengalilineCkt-II	--	--	--	--	--	--	07.11&08.11	--	--	--	--	16	AMP	ODB
411	220 KV Bhadrak-BalasoreLineCkt.-II(Loc.No.198to449)	--	--	--	--	--	--	--	--	30.01	--	--	8	AMP	ODB
412	220 KV Bhanjanagar-MendhasaCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12.02	--	9	AMP	ODB

ANNUAL MAINTENANCE PLAN FOR TRANSMISSION LINES & ELEMENTS FOR 2016-17

SI No	Name of line/elements	Schedule (In Hours)												TOTAL HRS	REASON	
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17			
413	220 KV Bhanjanagar-MendhasaCkt-I	--	--	--	--	--	--	--	--	22.12	--	--	--	8	AMP	ODB
414	220 KV Bhanjanagar-Mendhasaline	--	--	--	--	--	--	--	--	12.11	--	--	--	8	AMP	ODB
415	220 KV Bhanjanagar-Mendhasaline	--	--	--	--	--	--	--	--	18.12	--	--	--	8	AMP	ODB
416	220 KV Bhanjanagar-Mendhasaline	--	--	--	--	--	--	--	--	--	07.01&08.01	--	--	16	AMP	ODB
417	220 KV Bhanjanagar-Mendhasaline	--	--	--	--	--	--	--	--	7.01	--	--	--	8	AMP	ODB
418	220 KV Bhanjanagar-MeramundaliCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	--	21.01&22.01	--	--	--	16	AMP	ODB
419	220 KV Bhanjanagar-MeramundaliCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16.02 & 17.02	--	--	18	AMP	ODB
420	220 KV Bhanjanagar-MeramundaliCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	--	07.01 to 09.01	--	--	--	24	AMP	ODB
421	220 KV Budhipadar-Korba(Raigarh)Ckt-I	--	--	--	--	--	--	--	26.11&27.11	--	--	--	--	16	AMP	ODB
422	220 KV Budhipadar-MCLCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	--	22.12	--	--	--	8	AMP	ODB
423	220 KV Budhipadar-MCLCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	--	23.12	--	--	--	8	AMP	ODB
424	220 KV Budhipadar-MSFS.C.Line	--	--	--	--	--	--	--	--	20.12	--	--	--	8	AMP	ODB
425	220 KV Budhipadar-SPSS.C.Line	--	--	--	--	--	--	--	--	19.12	--	--	--	8	AMP	ODB
426	220 KV Budhipadar-TarkeraCircuitNo.I	--	--	--	--	--	--	--	--	05.01&06.01	--	--	--	16	AMP	ODB
427	220 KV Budhipadar-TarkeraCircuitNo.II	--	--	--	--	--	--	--	--	08.01&09.01	--	--	--	16	AMP	ODB
428	220 KV Budhipadar-VedantaCircuitNo.I	--	--	--	--	--	--	--	--	6.01	--	--	--	8	AMP	ODB
429	220 KV Budhipadar-VedantaCircuitNo.II	--	--	--	--	--	--	--	--	9.01	--	--	--	8	AMP	ODB
430	220 KV Burla-ALCOCK.I	--	--	--	--	--	--	--	--	23.12	--	--	--	8	AMP	ODB
431	220 KV Burla-ALCOCK.II	--	--	--	--	--	--	--	--	24.12	--	--	--	8	AMP	ODB
432	220 KV Bus-BoGridS/Mendhasal	--	--	--	--	--	--	--	--	20.01	--	--	--	8	AMP	ODB
433	220 KV Bus-BoGridS/Mendhasal	--	--	--	--	--	--	--	--	21.01	--	--	--	8	AMP	ODB
434	220 KV Bus-I&IIatJodaGridS	--	--	--	--	--	--	--	18.11&19.11	--	--	--	--	16	AMP	ODB
435	220 KV Bus-IatGridS,S,Bhanjanagar	--	--	--	--	--	--	--	14.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
436	220 KV Bus-IatGridS,S,Duburi(Old)	--	--	--	--	--	--	--	5.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
437	220 KV Bus-IatGridS,S,Theravali	--	--	--	--	--	--	--	31.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
438	220 KV Bus-IatJayanagarGridS	--	--	--	--	--	--	--	--	23.12	--	--	--	10	AMP	ODB
439	220 KV Bus-IatTarkeraGridS	--	--	--	--	--	--	--	--	04.12&05.12	--	--	--	16	AMP	ODB
440	220 KV Bus-IatGridS,S,Duburi(Old)	--	--	--	--	--	--	--	7.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
441	220 KV Bus-IatGridS,S,Theravali	--	--	--	--	--	--	--	21.11	--	--	--	--	10	AMP	ODB
442	220 KV Bus-IatTarkeraGridS	--	--	--	--	--	--	--	--	07.01&08.01	--	--	--	16	AMP	ODB
443	220 KV Bus-Ito400 KV NewDuburiGridS	--	--	--	--	--	--	--	--	14.01	--	--	--	8	AMP	ODB
444	220 KV Bus-ItoJayanagarGridS	--	--	--	--	--	--	--	--	17.01	--	--	--	10	AMP	ODB
445	220 KV Bus-Ito400 KV GridS,S,Duburi(New)	--	--	--	--	--	--	--	18.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
446	220 KV BussectionIatNarendrapurGridS	--	--	--	--	--	--	--	--	5.12	--	--	--	8	AMP	ODB
447	220 KV BusSectionIatNarendrapurGridS	--	--	--	--	--	--	--	--	11.12	--	--	--	8	AMP	ODB
448	220 KV Duburi-NINLine	--	--	--	--	--	--	--	--	12.12	--	--	--	8	AMP	ODB
449	220 KV Duburi-ParadeepCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	26.11&27.11	--	--	--	--	20	AMP	ODB
450	220 KV Duburi-ParadeepCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	11.11&12.11	--	--	--	--	20	AMP	ODB
451	220 KV IB-BudhipadarCkt-I	--	--	--	--	--	--	--	07.11&08.11	--	--	--	--	16	AMP	ODB
452	220 KV IB-BudhipadarCkt-II	--	--	--	--	--	--	--	10.11&11.11	--	--	--	--	16	AMP	ODB
453	220 KV IB-BudhipadarCkt-III	--	--	--	--	--	--	--	14.11&15.11	--	--	--	--	16	AMP	ODB
454	220 KV IB-BudhipadarCkt-IV	--	--	--	--	--	--	--	18.11&19.11	--	--	--	--	16	AMP	ODB
455	220 KV Jayanagar-Jeypore(PG)Ckt.I	--	--	--	--	--	--	--	--	17.12	--	--	--	10	AMP	ODB
456	220 KV Jayanagar-Jeypore(PG)Ckt.II	--	--	--	--	--	--	--	--	29.12&30.12	--	--	--	20	AMP	ODB
457	220 KV Jayanagar-UKCK.II	--	--	--	--	--	--	--	--	12.12&13.12	--	--	--	20	AMP	ODB
458	220 KV Jayanagar-UpperKolabCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	29.11&30.11	--	--	--	--	20	AMP	ODB
459	220 KV Jindal-Jamshedpurline(Odisaportion)	--	--	--	--	--	--	--	21.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
460	220 KV Joda-Jindaline	--	--	--	--	--	--	--	20.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
461	220 KV Kaamba-TTPSDLine(Loc.No.29to98)	--	--	--	--	--	--	--	12.11.13&13.11	--	--	--	--	20	AMP	ODB
462	220 KV Katapali-Bolangir(Sadeipali)Ckt.I	--	--	--	--	--	--	--	--	16.12	--	--	--	8	AMP	ODB
463	220 KV Katapali-BudhipadarCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	20.11&21.11	--	--	--	--	16	AMP	ODB
464	220 KV Katapali-BudhipadarCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	24.11&25.11	--	--	--	--	16	AMP	ODB
465	220 KV Katapali-BolangirCircuit-II	--	--	--	--	--	--	--	--	6.01	--	--	--	8	AMP	ODB
466	220 KV Katapali-SadeipaliCircuit-II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	28.02	--	--	8	AMP	ODB
467	220 KV Kachei-BalasoelineCkt.III(Loc.No.1to308)	--	--	--	--	--	--	17.10	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
468	220 KV Kachei-BalasoPGLineCkt.I(Loc.No.1to308)	--	--	--	--	--	--	--	26.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
469	220 KV LIL.OlinetoBidnasaS/S	--	--	--	--	--	--	--	05.11&07.11	--	--	--	--	20	AMP	ODB
470	220 KV MainBus-I,Budhipadar	--	--	--	--	--	--	--	27.11&28.11	--	--	--	--	16	AMP	ODB
471	220 KV MainBus-II,Budhipadar	--	--	--	--	--	--	--	--	22.12	--	--	--	0	AMP	ODB
472	220 KV Mendhasal-ChandakaCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	14.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
473	220 KV Mendhasal-ChandakaCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	--	16.01	--	--	--	8	AMP	ODB
474	220 KV Mendhasal-ChandakaCkt.III	--	--	--	--	--	--	--	15.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
475	220 KV Mendhasal-ChandakaCkt.IV	--	--	--	--	--	--	--	--	17.01	--	--	--	8	AMP	ODB
476	220 KV Mendhasal-ChandakaCkt.IV	--	--	--	--	--	--	--	29.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
477	220 KV Mendhasal-ChandakaCkt.IV	--	--	--	--	--	--	--	--	12.12	--	--	--	8	AMP	ODB
478	220 KV Meramundali-BhanjanagarCkt.-I	--	--	--	--	--	--	--	--	20.01 to 22.01	--	--	--	24	AMP	ODB
479	220 KV Meramundali-BhanjanagarCkt.-II	--	--	--	--	--	--	--	--	07.01 to 09.01	--	--	--	24	AMP	ODB
480	220 KV Meramundali-Bidnasiline(400 KV & 220 KV portion)	--	--	--	--	--	--	--	27.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
481	220 KV Meramundali-DuburiCkt-II	--	--	--	--	--	--	--	19.11 to 21.11	--	--	--	--	30	AMP	ODB
482	220 KV Meramundali-DuburiCkt-I	--	--	--	--	--	--	--	--	29.01 to 31.01	--	--	--	24	AMP	ODB
483	220 KV Meramundali-Kanihafeeder-I	--	--	--	--	--	--	--	1.11.2011&2.11.11	--	--	--	--	20	AMP	ODB
484	220 KV Meramundali-Kanihafeeder-II	--	--	--	--	--	--	--	13.11&14.11	--	--	--	--	20	AMP	ODB
485	220 KV Meramundali-Mendhasaline	--	--	--	--	--	--	--	--	19.01	--	--	--	8	AMP	ODB
486	220 KV Meramundali-NalcoCkt-I	--	--	--	--	--	--	--	24.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
487	220 KV Meramundali-NalcoCkt-II	--	--	--	--	--	--	--	28.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
488	220 KV Narendrapur-MendhasaCkt.I(UptoLoc.261)	--	--	--	--	--	--	--	27.11 to 29.11	--	--	--	--	24	AMP	ODB
489	220 KV Narendrapur-MendhasaCkt.II(UptoLoc.261)	--	--	--	--	--	--	--	--	15.01 to 15.01	--	--	--	24	AMP	ODB
490	220 KV Narendrapur-MendhasaCkt.III(UptoLoc.261)	--	--	--	--	--	--	--	--	22.12 to 24.12	--	--	--	24	AMP	ODB
491	220 KV Narendrapur-MendhasaCkt.IV(UptoLoc.261)	--	--	--	--	--	--	--	--	21.01 to 24.01	--	--	--	24	AMP	ODB
492	220 KV Narendrapur-TheravaliCkt.I(UptoDumalapar)	--	--	--	--	--	--	--	10.11 to 12.11	--	--	--	--	24	AMP	ODB
493	220 KV Narendrapur-TheravaliCkt.II(UptoDumalapar)	--	--	--	--	--	--	--	19.11 to 21.11	--	--	--	--	24	AMP	ODB
494	220 KV Narendrapur-TheravaliCkt.II(UptoDumalapar)	--	--	--	--	--	--	--	--	27.01 to 29.01	--	--	--	30	AMP	ODB
495	220 KV Narendrapur-TheravaliCkt.II(UptoDumalapar)	--	--	--	--	--	--	--	--	27.01 to 29.01	--	--	--	24	AMP	ODB
496	220 KV Narendrapur-TheravaliCkt.II(UptoDumalapar)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	05.02 to 07.02	--	--	27	AMP	ODB
497	220 KV Nayagarh-Mendhasaline	--	--	--	--	--	--	--	11.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
498	220 KV Nayagarh-Mendhasaline	--	--	--	--	--	--	--	--	22.12	--	--	--	8	AMP	ODB
499	220 KV NewDuburi-Balasoer(From.Loc.1to197)	--	--	--	--	--	--	--	--	12.12	--	--	--	8	AMP	ODB
500	220 KV NewDuburi-BalasoerCkt.I(Loc.No.198to449)	--	--	--	--	--	--	--	14.10	--	--	--	--	8	AMP	ODB
501	220 KV NewDuburi-BhadrakCkt.II(Loc.No.1to197)	--	--	--	--	--	--	--	--	14.11	--	--	--	8	AMP	ODB
502	220 KV Rengali-Barkoteckt.-I(35KM)	--	--	--	--	--	--	--	--	26.11&27.11	--	--	--	20	AMP	ODB
503	220 KV Rengali-Barkoteckt.-II(35KM)	--	--	--	--	--	--	--	--	07.11&08.11	--	--	--	20	AMP	ODB

ANNUAL MAINTENANCE PLAN FOR TRANSMISSION LINES & ELEMENTS FOR 2016-17

Sl No	Name of line/elements	Schedule (In Hours)												TOTAL HRS	REASON	
		Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Jan-17	Feb-17	Mar-17			
504	220 KV Rengali-KamhaCkt.(Loc:98toLoc.187)	--	--	--	--	--	--	--	--	16.12&11.12	--	--	--	16	AMP	ODB
505	220 KV Rengali-RengaliPG/Ckt.I	--	--	--	--	--	--	--	4.12	--	--	--	--	8	AMP	ODB
506	220 KV Rengali-RengaliPG/Ckt.II	--	--	--	--	--	--	--	5.12	--	--	--	--	8	AMP	ODB
507	220 KV Rengali-RengaliPH/Ckt-I	--	--	--	--	--	--	--	18.11	--	--	--	--	10	AMP	ODB
508	220 KV Rengali-RengaliPH/Ckt-II	--	--	--	--	--	--	--	9.11	--	--	--	--	10	AMP	ODB
509	220 KV Rengali-TarkeraCkt.II(TarkeratoBarkote)	--	--	--	--	--	--	--	12.11 to 15.11	--	--	--	--	32	AMP	ODB
510	220 KV Rengali-TTPSCKT.(Loc:29toLoc.186)	--	--	--	--	--	--	--	--	16.12 to 17.12	--	--	--	16	AMP	ODB
511	220 KV S/YatGridBhadras	--	--	--	--	--	--	--	--	17.12	--	--	--	8	AMP	ODB
512	220 KV SwitchyardatBidanasGridS/s	--	--	--	--	--	--	--	05.11&07.11	--	--	--	--	16	AMP	ODB
513	220 KV SwitchyardatParadeepGridS/s	--	--	--	--	--	--	--	07.11&08.11	--	--	--	--	20	AMP	ODB
514	220 KV Tarkera-Barkoteline	--	--	--	--	--	--	29.10 to 31.10	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
515	220 KV Tarkera-BisraPGCH/Ckt.I	--	--	--	--	--	--	--	07.11 to 08.11	--	--	--	--	16	AMP	ODB
516	220 KV Tarkera-BudhipadarCircuit-II(RajanganpurtoBamra)	--	--	--	--	--	--	--	--	29.12&30.12	--	--	--	16	AMP	ODB
517	220 KV Tarkera-BudhipadarCkt.I	--	--	--	--	--	--	15.10&17.10	--	--	--	--	--	16	AMP	ODB
518	220 KV Tarkera-BudhipadarCkt.-II(RajanganpurtoBamra)	--	--	--	--	--	--	--	--	26.12&27.12	--	--	--	16	AMP	ODB
519	220 KV Tarkera-BudhipadarCkt.-II	--	--	--	--	--	--	20.10 to 22.10	--	--	--	--	--	24	AMP	ODB
520	220 KV Tarkera-PGCILCircuit-II	--	--	--	--	--	--	--	27.11.13	--	--	--	--	8	AMP	ODB
521	220 KV Tarkera-RSPCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	--	13.12	--	--	--	8	AMP	ODB
522	220 KV Theruvali-BhanjanagarCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	--	12-13&16-17	--	--	--	40	AMP	ODB
523	220 KV Theruvali-BhanjanagarCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	--	16.12&17.12	--	--	--	16	AMP	ODB
524	220 KV Theruvali-BhanjanagarCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	--	19-20&23-24	--	--	--	40	AMP	ODB
525	220 KV Theruvali-BhanjanagarCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	--	24.12	--	--	--	8	AMP	ODB
526	220 KV Theruvali-IndravatiCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	--	--	10.02 to 13.02	--	--	40	AMP	ODB
527	220 KV Theruvali-IndravatiCkt-II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	18.02 to 21.02	--	--	40	AMP	ODB
528	220 KV Theruvali-IndravatiCkt-III	--	--	--	--	--	--	--	--	--	24.02 to 27.02	--	--	40	AMP	ODB
529	220 KV Theruvali-IndravatiCkt-IV	--	--	--	--	--	--	--	--	--	04.02 to 07.02	--	--	40	AMP	ODB
530	220 KV Theruvali-JayanagarCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	--	06.01&10.01	--	--	--	20	AMP	ODB
531	220 KV Theruvali-JayanagarCkt.I	--	--	--	--	--	--	--	--	05.06&09.10	--	--	--	40	AMP	ODB
532	220 KV Theruvali-NarendrapurCkt.I	--	--	--	--	--	--	10.11 to 12.11	--	--	--	--	--	30	AMP	ODB
533	220 KV Theruvali-NarendrapurCkt.II	--	--	--	--	--	--	19.11 to 21.11	--	--	--	--	--	30	AMP	ODB
534	220 KV Theruvali-U.KolabCkt.III	--	--	--	--	--	--	25.11 to 28.11	--	--	--	--	--	40	AMP	ODB
535	220 KV TransferBus,Budhipadar	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12.02	--	--	8	AMP	ODB
536	220 KV TTPS-JodaCkt.II(LocNo-235to508)	--	--	--	--	--	--	--	--	18-20.12	--	--	--	24	AMP	ODB
537	220 KV TTPS-JodaCkt.II(LocNo-235to508)	--	--	--	--	--	--	--	--	22-23&27.12	--	--	--	24	AMP	ODB
538	220 KV TTPS-JODA Ckt-I(uptoloc-235)	--	--	--	--	--	--	--	--	18.12 to 20.12	--	--	--	24	AMP	ODB
539	220 KV TTPS-JODA Ckt-I(uptoloc-235)	--	--	--	--	--	--	--	--	02.12 to 04.12	--	--	--	24	AMP	ODB
540	220 KV TTPS-MeramundaliCkt-I	--	--	--	--	--	--	--	--	5.01	--	--	--	8	AMP	ODB
541	220 KV TTPS-MeramundaliCkt-II	--	--	--	--	--	--	--	--	6.01	--	--	--	8	AMP	ODB
542	220 KV TTPS-Naloteline	--	--	--	--	--	--	29.10	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
543	220/132 KV .100 MVA AutoTrf-Iand132 KV MainBussection-ItatGridS/s,Theruv	--	--	--	--	--	--	--	17.11	--	--	--	--	10	AMP	ODB
544	220/132 KV .100 MVA AutoTrf-Iand132 KV Bussection-ItatGridS/s,Theruv	--	--	--	--	--	--	--	14.11	--	--	--	--	10	AMP	ODB
545	220/132 KV .100 MVA AutoTrf-IItoDuburiGrids/s	--	--	--	--	--	--	--	--	13.01	--	--	--	8	AMP	ODB
546	220/132 KV .100 MVA AutoTrf-IItoDuburiGrids/s	--	--	--	--	--	--	--	--	3.01	--	--	--	8	AMP	ODB
547	220/132 KV .100 MVATRF.No.IatBhanjanagarGridS/s	--	--	--	--	--	--	--	--	24.12	--	--	--	8	AMP	ODB
548	220/132 KV .160 MVATRF.No.IatBhanjanagarGridS/s	--	--	--	--	--	--	--	--	17.12	--	--	--	8	AMP	ODB
549	220/132 KV 100 MVA AutoTrf-IatGridS/s,Duburi	--	--	--	--	--	--	--	25.12	--	--	--	--	8	AMP	ODB
550	220/132 KV Auto-ItoMeramundali	--	--	--	--	--	--	--	--	30.01	--	--	--	8	AMP	ODB
551	220/132 KV Auto-ItoMeramundali	--	--	--	--	--	--	--	--	29.01	--	--	--	8	AMP	ODB
552	220/132/33 KV GridS/s,Sadeipalli	--	--	--	--	--	--	--	--	16.12	--	--	--	8	AMP	ODB
553	220/132/33 KV GridS/s,Katapali(AutoTrf.No.I)	--	--	--	--	--	--	--	13.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
554	220/132/33 KV GridS/s,Sadeipalli	--	--	--	--	--	--	--	--	6.01	--	--	--	8	AMP	ODB
555	220/33 KV 40 MVATrf-Iand33 KV busatDuburiGridS/s	--	--	--	--	--	--	--	--	3.12	--	--	--	8	AMP	ODB
556	220/33 KV GridS/s,Balmela	--	--	--	--	--	--	--	--	--	14.02	--	--	10	AMP	ODB
557	220/33 KV GridS/s,Nayagarh	--	--	--	--	--	--	--	11.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
558	220/33 KV GridS/s,Rengali	--	--	--	--	--	15.10&16.10	--	--	--	--	--	--	16	AMP	ODB
559	220/33 KV GridS/sBarkote	--	--	--	--	--	15.10	--	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
560	220/33 KV GridS/sBarkote	--	--	--	--	--	--	10.11	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
561	220/33 KV GridS/sBarkote	--	--	--	--	--	--	--	--	16.01	--	--	--	8	AMP	ODB
562	220/33 KV GridS/sBarkote	--	--	--	--	--	--	--	--	28.01	--	--	--	8	AMP	ODB
563	220/33 KV GridS/sNayagarh	--	--	--	--	--	--	--	4.12	--	--	--	--	8	AMP	ODB
564	220/33 KV SwitchyardatGridS/s,Bhanjanagar	--	--	--	--	--	20.10	--	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
565	220 KV Bhanjanagar-NayagarhCkt.II	--	--	--	--	--	--	--	--	--	10.02	--	--	9	AMP	ODB
566	400 KV Meramundali-Mendhasaline	--	--	--	--	--	--	--	--	4.12	--	--	--	24	AMP	ODB
567	400 KV Rengali-Baripada(Loc.1toLoc.602)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	05.01 to 08.01	--	--	40	AMP	ODB
568	400 KV Rengali-Baripada(Loc.604toLoc.665)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	13.01	--	--	10	AMP	ODB
569	400/220 KV S/sMendhasal(220 KV BusA)	--	--	--	--	--	--	--	--	10.12	--	--	--	8	AMP	ODB
570	400/220 KV S/sMendhasal(220 KV BusB)	--	--	--	--	--	--	--	--	17.12	--	--	--	8	AMP	ODB
571	400/220 KV S/sMendhasal(400 KV Switchyard)	--	--	--	--	--	--	--	24.11	--	--	--	--	8	AMP	ODB
572	400/220/132 KV gridsMeramundali	--	--	--	--	--	14.10	--	--	--	--	--	--	8	AMP	ODB
573	400/220/132 KV gridsMeramundali	--	--	--	--	--	--	--	17.11&18.11	--	--	--	--	20	AMP	ODB
574	400/220/132 KV gridsMeramundali	--	--	--	--	--	--	--	--	12.12	--	--	--	8	AMP	ODB
575	AutoTransformerNo.-IIof220/132/33 KV GridS/s,Budhipadar	--	--	--	--	--	--	--	--	--	19.01	--	--	8	AMP	ODB
576	AutoTrfno.I&IIof220/132/33 KV Trfno.II of220/132/33 KV GridS/s,Budhipadar	--	--	--	--	--	--	--	--	17.12	--	--	--	8	AMP	ODB
577	AutoTrfno.-IIof220/132/333 KV GridS/s,Katapali	--	--	--	--	--	--	--	--	26.12	--	--	--	8	AMP	ODB
578	Meramundali400/220 KV ICT-foreconditioningmonitoringtestofTr.espt.&Maine	--	--	--	--	--	--	--	--	--	21.01&22.01	--	--	16	AMP	ODB
579	Meramundali400/220CT-IIforeconditioningmonitoringtestofTr.espt.&Maintenance	--	--	--	--	--	--	--	--	--	27.01&28.01	--	--	16	AMP	ODB
580	TransformerNo.-4&IIof132/33/11 KV GridS/s,Brajarnagar	--	--	--	--	--	--	--	--	19.01	--	--	--	8	AMP	ODB
581	TransformerNo.-4&IIof132/33 KV GridS/s,Katapali	--	--	--	--	--	--	--	--	8.01	--	--	--	8	AMP	ODB
582	TrfNo.-4&II132/33 KV GridS/s,Rairakhole	--	--	--	--	--	--	--	--	11.12	--	--	--	8	AMP	ODB