

Объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения

ТП	Суммарная установленная мощность трансформаторов Суст., в том числе с разбивкой по трансформаторам		Мощность по заключенным договорам на ТП	Фактический резерв свободной мощности
	Т-1	Т-2		
	МВА		МВт	МВт
НН				
ТП 001	0,63	0,25	1,54	0
ТП (РП2)	0,4		0,358	0
ТП (РП4)	0,63	0,4	0,15	0,725
КТП	0,4		0,205	0,105
ТП 588	0,25	0,25	0,12	0,255
ТП 751	0,4		0,326	0
ТП 714	0,16	0,25	0,185	0,016
ТП 630	0,25	0,25	0,268	0
ТП 841	0,25		0,08	0,12
ТП 1054	0,4	0,4	0,075	0,53
КТП 002	1,6	0,025	1,45	0
БРТП 002	1	1	0,977	0
ТП 1223	0,63	0,63	0,451	0,294
ТП 1269	1	1	1,102	0
БКТП 004	0,63	0,63	0,63	0
БКТП 1490	0,25	0,25	0,497	0
ТП 863	0,4	0,4	0,332	0,268
БКТП 1596	0,63	0,63	0,6	0
ТП (КНС-2)	0,4	0,4	0,31	0,1
ТП 198А	0,16	0,4	0,31	0
ТП 478	0,4	0,4	0,16	0,4
ТП (ГКНС)	0,63		0,1	0,467
ТП (КНС-28)	0,63		0,12	0,447
ТП 73	0,4	0,4	0,211	0,183
ТП 1255	1	1	1,05	0
ТП 1256	1,6	1,6	2,4123	0
ТП 1134	0,63	0,63	0,5965	0
БКТП 005	0,63	0,63	0,58	0
ТП 418	0,63		0,55	0
КТП 1612	0,25	0,25	0,14	0,117
КТП 1491	0,63		0,536	0
КТП 1253	0,4		0,340	0
КТП 1718	0,4	0,4	0,342	0,187
КТП 1211	0,25	0,25	0,155	0,13
ТП 1203	0,4	0,4	0,340	0
ТП 1204	0,4	0,4	0,340	0
ТП 1130	0,4	0,4	0,340	0
ТП 1131	0,63	0,63	0,536	0
БКТП 003	1	1	0,851	0
КТП 1542	0,4	0,4	0,340	0,04
ТП 256	0,63		0,536	0
ТП 440	0,4		0,340	0
ТП 550	0,63		0,536	0
КТП 813	0,63		0,536	0
ТП 836	0,4		0,340	0
КТП 722	0,4		0,340	0

ТП 239	0,4	0,63	0,340	0
ТП 747	0,63		0,536	0
ТП 172	0,4	0,25	0,553	0
ТП 107	0,4		0,340	0
ТП 401	0,4		0,340	0
ТП 132	0,63		0,536	0
ТП 133	0,4		0,340	0
ТП 174А	0,4		0,340	0
КТП 366	0,18		0,153	0
ТП 549	0,4		0,340	0
ТП 561	0,63	0,63	0,536	0
ТП 715	0,63		0,536	0
ТП 754	0,63		0,536	0
КТП 754-Б	0,4		0,340	0
КТП 953	0,4		0,340	0
ТП 238	0,63		0,536	0
ТП 967	0,4	0,4	0,682	0
КТП 968	0,25		0,213	0
КТП 143	0,4		0,340	0
ТП 568	0,4		0,340	0
КТП 1068	0,25		0,213	0
КТП 1075	0,4		0,340	0
БКТП 1401	1	1	0,851	0
БКТП 1402	1	1	0,851	0
БКТП 1403	1	1	0,851	0
КТП 006	0,16	0,16	0,136	0
БРТП 004	1	1	1,107	0
ТП 008	0,63	0,63	0,611	0
КТП 009	0,63	0,63	0,748	0
КТП 010	0,63	0,63	0,757	0
БКТП 1247	0,4	0,4	0,32	0
ТП 1108	0,63	1	0,8	0
КТП 1196	0,25		0,2	0
КТП 1313	0,63		0,504	0
КТП 1212	0,63	0,63	0,998	0
БКТП 007	1	1	1	0
КТП 011	0,4	0,4	0,32	0
БКТП 013	0,4	0,4	0,32	0
ТП 1595	1,25	1,25	1	0
КТП 1351	0,1		0,08	0
КТП 940	0,063		0,05	0
КТП 016	0,16		0,128	0
КТП 019	0,063		0,05	0
КТП 021	0,4		0,32	0
ТП 024 (ТП8)	0,63	0,63	0,5	0
ТП 804	0,4		0,32	0
БКТП 1294	0,4	0,4	0,32	0
ТП 805	0,4	0,4	0,32	0
КТП 1422	0,25		0,2	0
КТП 1205	0,25	0,25	0,2	0
ТП 539	0,4		0,32	0
ТП 670	0,4		0,32	0
ТП 859	0,25	0,25	0,2	0
КТП 235	0,16		0,128	0
КТП 933	0,16		0,128	0

КТП 657	0,4		0,32	0
ТП 274	0,4		0,32	0
РП 29	0,63		0,5	0
ТП 88	0,63		0,5	0
ТП 513	0,63	0,4	0,5	0
КТП 721	0,63		0,5	0
КТП 299	0,25		0,2	0
ТП 1102	0,4	0,25	0,32	0
ТП 56	0,4	0,4	0,32	0
ТП 864	0,25	0,25	0,2	0
ТП 445	0,4		0,32	0
ТП Жилого Фонда (ТП 025)	0,4	0,4	0,32	0
КТП 1261	0,63	0,63	0,5	0
КТП 1113	0,63	0,63	0,5	0
КТП 1117	0,4		0,32	0
КТП 405	0,63		0,5	0
КТП 1137	0,16		0,128	0
КТП 508	0,1		0,08	0
КТП 207А	0,16		0,128	0
КТП 1450	0,1		0,08	0
ТП 59	0,63	0,63	0,5	0
БКТП 1458	1,25	1,25	1	0
ТП 979	0,4	0,4	0,32	0
КТП 1284	0,16		0,128	0
КТП 980	0,25		0,2	0
КТП 1064	0,4		0,32	0
ТП 1128	0,4	0,4	0,32	0
БКТП 1296	0,4	0,4	0,32	0
КТП 954	0,4	0,4	0,32	0
КТП 54	0,25		0,2	0
КТП 803	0,4		0,32	0
КТП 938	0,25		0,2	0
КТП 962	0,04		0,032	0
КТП 945	0,16		0,128	0
КТП 185	0,25		0,2	0
КТП 946	0,16		0,128	0
КТП 957	0,25		0,2	0
КТП 1421	0,063		0,05	0
КТП 740	0,16		0,128	0
КТП 1126	0,16		0,128	0
КТП 1413	0,63		0,5	0
СТП 1299	0,01		0,008	0
КТП 51	0,25		0,2	0
СТП 1523	0,063		0,05	0
КТП 1286	0,63	0,63	0,5	0
БКТП 1275	0,63	0,63	0,5	0
РП редакции «Волга»	0,63	0,63	0,5	0
ТП 10А	0,63	0,63	0,5	0
ТП 344	0,63		0,5	0
ТП 942	0,16		0,128	0
ТП 944	0,63		0,5	0
ТП 964	0,1		0,08	0
ТП 410	0,63		0,5	0

ТП 434	0,25		0,2	0
ТП 693	0,25		0,2	0
ТП 973	0,16		0,128	0
ТП 675А	0,25		0,2	0
ТП 1213	0,63	0,63	0,5	0