

Замена нелогированных трансформаторов в 2022 г. АО «Объединенные электрические сети»

№ п/п	№ ТП	Номер трансформатора	Марка трансформатора	Номинальная мощность трансформатора, кВА	Рхх, кВт (существующий тр-р)	Рхх, кВт (существующий тр-р)	Потери эл.энергии хол.хода, кВт*ч (суш.)	Потери эл.энергии нагрузочные, кВт*ч (суш.)	Номинальное напряжение, кВ	Нагрузка, кВА максимальная	Коэффициент загрузки, % максимальный	Мощность трансформатора после замены, кВА	Рхх, кВт (после замены)	Рхх, кВт (после замены)	Потери эл.энергии хол.хода, кВт*ч (после замены)	Потери эл.энергии нагрузочные, кВт*ч (после замены)	Потребление среднесуточное, кВт*ч	Потери эл.энергии с суш.тр-м в год, кВт*ч	Потери эл.энергии после замены тр-ра в год, кВт*ч	Разность потерь до и после замены в год, кВт*ч	Ср.взвешенная цена потерь 1 кВт*ч, руб в 2020 г.	Экономия после замены, руб	Стоимость работ и материалов, руб	
1	ТП-73 г. Фурманов	T-1	ТМ	630	1,31	7,6	11 476	65	6	27	4	100	0,296	2,003	2593	675	11 570	11 540	3268	8 272	3,21650	26 608	258 087,13	
2	ТП-1А г. Плес		ТМГ	250	0,57	3,7	4993	43	6	11	4	40	0,128	0,882	1121	402	5 385	5 036	1 524	3 513	3,21650	11 299	214 881,39	
3	ТП-2 г. Плес		ТМГ	400	0,95	5,5	8322	131	6	59	15	100	0,296	2,003	2593	762	11 297	8 453	3 355	5 098	3,21650	16 396	258 087,13	
4	ТП-3А г. Плес		ТМГ	400	0,61	4,6	5344	7	6	6	2	25	0,115	0,600	1007	247	3 200	5 351	1 255	4 096	3,21650	13 175	206 078,12	
5	КТП-67 с. Липовая Роша Гаврилово-Посадского района		ТМ	400	0,95	5,5	8322	250	10	37	9	100	0,296	2,003	2593	1457	17 000	8 572	4050	4 522	3,21650	14 545	258 921,50	
6	КТП-250 с. Липовая Роша Гаврилово-Посадского района		ТМ	314	1,9	6,2	16644	56	10	11	4	40	0,155	0,880	1358	487	5 933	16 700	1845	14 855	3,21650	47 780	215 313,93	
7	КТП-267 с. Липовая Роша Гаврилово-Посадского района		ТМ	400	0,95	5,5	8322	6	10	10	3	40	0,155	0,880	1358	91	2 559	8 328	1448	6 879	3,21650	22 127	215 313,93	
8	ТП-26Н п. Нерль Тейковского района		ТМГ	400	0,61	4,6	5344	2	6	2	1	40	0,135	0,860	1183	32	1 545	5 345	1215	4 130	3,21650	13 286	214 881,39	
9	КТП-53 г. Комсомольск		ТМ	100	0,66	4,2	5782	21	10	15	15	40	0,128	0,882	1121	28	1411	5 803	1149	4 654	3,21650	14 969	215 313,93	
10	КТП-7 с. Марково Комсомольского района		ТМ	160	0,43	2,78	3767	4	10	3	2	25	0,115	0,600	1007	34	1191	3 771	1042	2 729	3,21650	8 778	206 078,12	
11	КТП-50 г. Родники		ТМ	100	0,33	1,97	2891	997	6	26	26	100	0,296	2,003	2593	1013	14177	3 887		3 887	3,21650	12 504	258 087,13	
12	КТП-1 г. Заволжск		ТМ	160	0,78	4,2	6833	715	6	31	31	63	0,218	1,299	1 910	1 427	13 163	7 548	3 337	4 211	3,21650	13 546	247 021,29	
13	ТП-21 г. Заволжск		ТМ	160	0,78	4,2	6833	38	6	47	47	100	0,296	2,003	2 593	46	3 029	6 871	2 639	4 231	3,21650	13 611	258 087,13	
14	ТП-29 г. Заволжск		ТМ	160	0,78	4,2	6833	0	6	14	14	63	0,218	1,299	1 910	0	0	6 833	1 910	4 923	3,21650	15 835	247 021,29	
15	ТП-34 г. Заволжск		ТМ	250	0,74	3,7	6482	34	6	7	7	63	0,218	1,299	1 910	186	4 749	6 516	2 095	4 421	3,21650	14 219	247 021,29	
16	КТП-2 г. Заволжск		ТМ	160	0,78	4,2	6833	658	6	46	46	100	0,296	2,003	2 593	803	12 624	7 491	3 396	4 094	3,21650	13 170	258 087,13	
17	КТП-5 г. Заволжск		ТМ	160	0,78	4,2	6833	2406	6	44	44	100	0,296	2,003	2 593	2 938	24 139	9 239	5 531	3 708	3,21650	11 928	258 087,13	
18	ТП-7 г. Заволжск		ТМ	160	0,78	4,2	6833	999	6	28	28	100	0,296	2,003	2 593	1 219	15 552	7 832	3 812	4 019	3,21650	12 928	258 087,13	
19	ТП-28 г. Заволжск	T-1	ТМ	160	0,78	4,2	6833	177	6	41	41	100	0,296	2,003	2 593	217	6 556	7 010	2 810	4 201	3,21650	13 511	258 087,13	
20	КТП-62 с. Есиплево Заволжского района		ТМ	100	0,66	4,2	5782	674	10	16	16	40	0,135	0,860	1 183	863	7 985	6 456	2 045	4 410	3,21650	14 186	215 313,93	
21	КТП-57 с. Жажлево Заволжского района		ТМ	160	0,78	4,20	6833	65	10	10	10	40	0,135	0,860	1 183	214	3 979	6 898	1 397	5 501	3,21650	17 695	215 313,93	
22	ТП-191 г. Кинешма		ТМ	315	1,9	6,2	16644	2109	6	83	26	160	0,410	2,600	3592	3428	36 620	18753	7020	11 733	3,21650	37 740	304 996,31	
23	ТП-203 г. Кинешма		ТМ	180	1,2	4,1	10512	1135	6	48	27	100	0,296	2,003	2593	1797	18 880	11647	4390	7 257	3,21650	23 343	258 087,13	
24	ТП-210 г. Кинешма		ТМ	400	0,95	5,5	8322	213	6	45	11	100	0,296	2,003	2593	1240	15 680	8535	3833	4 702	3,21650	15 125	258 087,13	
25	ТП-7 г. Наволоки	TTU-Al		315	1,9	6,2	16644	3415	6	91	29	160	0,410	2,600	3592	5551	46 600	20059	9143	10 916	3,21650	35 113	304 996,31	
26	ТП-43 г. Кохма		ТМ	630	1,31	7,6	11 476	112	6	35	6	160	0,410	2,600	3 592	593	15 235	11 587	4 185	7 403	3,21650	23 810	304 996,31	
27	ТП-1 «Продавон» п. Савино		ТМ	400	0,95	5,5	8 322	7	6	11	5	63	0,218	1,299	1 910	63	2 755	8 329	1 972	6 356	3,21650	20 445	247 021,29	
28	КТП-7 с. Новое Горниово Тейковского района		ТМ	250	0,74	3,7	6 482	42	10	26	10	63	0,218	1,299	1 910	235	5 340	6 525	2 145	4 380	3,21650	14 089	246 723,49	
29	КТП-8 с. Новое Горниово Тейковского района		ТМ	160	0,51	2,65	4 468	7	10	6	4	25	0,115	0,600	1 007	63	1 620	4 474	1 071	3 404	3,21650	10 948	206 078,12	
30	ТП-11 с. Междуреченск Тейковского района	T-1	ТМ	160	0,51	2,65	4 468	3	10	3	2	25	0,115	0,600	1 007	30	1 120	4 471	1 038	3 433	3,21650	11 043	206 078,12	
31	КТП-12 с. Новое Горниово Тейковского района		ТМ	160	0,51	2,65	4 468	6	10	3	2	25	0,115	0,600	1 007	59	1 560	4 474	1 066	3 408	3,21650	10 961	206 078,12	
32	ТП-22 с. Новое Лушино Тейковского района	T-1	ТМГ	250	0,55	3,70	4 818	9	10	12	5	40	0,135	0,860	1 183	84	2 490	4 827	1 266	3 561	3,21650	11 453	215 313,93	
33	КТП-29 с. Алферовка Тейковского района		ТМ	250	0,74	3,70	6 482	3	10	4	2	40	0,135	0,860	1 183	28	1 441	6 485	1 211	5 275	3,21650	16 966	215 313,93	
34	КТП-«Фабрика Игрушки» д. Черные Пруды Савинского района		ТМ	250	0,74	3,70	6 482	55	10	10	8	63	0,218	1,299	1 910	307	6 103	6 538	2216	4 321	3,21650	13 900	246 723,49	
																	Всего:	272 184	89 678	182 506			587 032	8 203 664,76
Итого с дефицитом:																						8 597 440,67		

Замена нелогированных трансформаторов в 2023 г. АО «Объединенные электрические сети»

№ п/п	№ ТП	Номер трансформатора	Марка трансформатора	Номинальная мощность трансформатора, кВА	Рхх, кВт (существующий тр-р)	Рзх, кВт (существующий тр-р)	Потери эл.энергии хол.хода, кВт*ч (суш)	Потери эл.энергии нагрузочные, кВт*ч (суш)	Номинальное напряжение, кВ	Нагрузка, кВА максимальная	Коэффициент загрузки, % максимальный	Мощность трансформатора после замены, кВА	Рхх, кВт (после замены)	Рзх, кВт (после замены)	Потери эл.энергии хол.хода, кВт*ч (после замены)	Потери эл.энергии нагрузочные, кВт*ч (после замены)	Потребление среднеемечасное, кВт*ч	Потери эл.энергии с суш.тр-ч в год, кВт*ч	Потери эл.энергии после замены тр-ра в год, кВт*ч	Разность потерь до и после замены в год, кВт*ч	Экономия с дефлекторами:		Стоимость работ и материалов, руб
																					Сравнительная цена потерь 1 кВт*ч, руб в 2020 г.	Экономия после замены, руб	
1	ТП-6 г. Фурманов		ТМ	400	0,95	5,5	8 322	697	6	64	16	160	0,410	2,600	3592	2060	28 388	9 019	5652	3 368	3,21650	10 832	304 996,31
2	ТП-19 г. Фурманов		ТМ	400	0,95	5,5	8 322	654	6	63	16	160	0,410	2,600	3592	1933	27 498	8 976	5525	3 452	3,21650	11 102	304 996,31
3	ЗТП-235 с. Бибирево Ивановского района		ТМ	400	0,95	5,5	8 322	522	10	42	11	100 *	0,296	2,003	2593	3044	24 570	8 844	5637	3 208	3,21650	10 318	258 921,50
4	ТП-38 г. Привольск	T-1	ТМ	400	0,95	5,5	8322	547	6	59	15	100	0,296	2,003	2593	3188	25 148	8 869	5 781	3 088	3,21650	9 932	258 087,13
5	ТП-5 г. Плес		ТМ	630	1,31	7,6	11476	1063	6	95	15	160	0,410	2,600	3592	5636	46 954	12 538	9 227	3 311	3,21650	10 649	304 996,31
6	ТП-9 г. Гаврилов Посад	T-1	ТМ	250	0,74	3,7	6482	1039	10	45	18	160	0,410	2,600	3592	5964	26 400	14 718	9 555	5 163	3,21650	16 606	305 101,38
7	КТП-25Б д. Бушариха Тейковского района		ТМ	100	0,33	1,97	2891	39	10	7	7	25	0,115	0,6	1007	189	2 795	2 930	1196	1 733	3,21650	5 576	206 078,12
8	ТП-3 г. Комсомольск		ТМ	400	1,16	5,43	10162	1085	10	150	38	250	0,57	3,7	4993	1893	35 647	11 247	6887	4 360	3,21650	14 025	406 339,79
9	КТП-8А г. Комсомольск		ТМГ	160	0,54	3,1	4730	397	10	24	15	63	0,218	1,299	1910	1072	11 410	5 127	2982	2 145	3,21650	6 900	246 723,49
10	ТП-17 г. Комсомольск		ТМ	400	1,08	5,5	9461	872	10	57	14	160	0,41	2,6	3592	2577	31751	10 333	6169	4 164	3,21650	13 395	305 101,38
11	КТП-54 г. Комсомольск		ТМ	160	0,51	2,81	4468	7	10	28	18	63	0,218	1,299	1910	21	1613,5	4 475	1931	2 544	3,21650	8 182	246 723,49
12	КТП-1 с. Подозерский Комсомольского района		ТМ	250	0,78	4,2	6833	271	10	49	20	160	0,41	2,6	3592	410	12667	7 104	4002	3 102	3,21650	9 979	305 101,38
13	ТП-АЗС п. Красный Октябрь Вичугского района		ТМ	100	0,33	1,97	2891	7	6	3	3	25	0,115	0,6	1007	35	1195	2 898	1042	1 856	3,21650	5 970	206 078,12
14	ТП-35 с. Долматовский Заволжского района		ТТТ	250	0,74	3,7	6482	485	10	29	12	100	0,296	2,003	2 593	1 641	18 042	6 967	4234	2 733	3,21650	8 792	258 921,50
15	ТП-12 г. Заволжск		ТМ	400	0,95	5,5	8322	740	6	74	74	160	0,410	2,600	3 592	2 186	29 241	9 062	5 777	3 284	3,21650	10 564	304 996,31
16	ТП-40 г. Заволжск		ТМ	400	0,95	5,5	8322	229	6	44	44	160	0,410	2,600	3 592	675	16 253	8 551	4 267	4 284	3,21650	13 779	304 996,31
17	ТП-41 г. Заволжск		ТМ	250	0,74	3,7	6482	293	6	41	41	100	0,296	2,003	2 593	991	14 023	6 775	3 584	3 191	3,21650	10 264	258 087,13
18	КТП-54 с. Жажлево Заволжского района		ТМ	100	0,66	4,2	5782	109	10	15	15	63	0,218	1,299	1 910	85	3 213	5 891	1 995	3 896	3,21650	12 532	246 723,49
19	КТП-56 с. Жажлево Заволжского района		ТМ	160	0,78	4,2	6833	888	10	44	44	100	0,296	2,003	2 593	1 084	14 663	7 721	3 677	4 044	3,21650	13 007	258 921,50
20	КТП-46 г. Пучеж		ТМ	160	0,51	2,65	4468	61	10	12	8	40	0,135	0,86	1183	318	4 845	4529	1500	3 029	3,21650	9 742	215 313,93
21	ТП-7 г. Кохма		ТМ	100	0,33	1,97	2 891	36	6	8	8	25	0,115	0,6	1 007	176	2 696	2 927	1 183	1 744	3,21650	5 609	206 078,12
22	ТП-30 г. Кохма		ТМ	400	0,95	5,50	8 322	757	6	85	21	160	0,41	2,6	3 592	2 237	29 580	9 079	5 828	3 251	3,21650	10 456	304 996,31
23	ТП-9 с. Междуреченск Тейковского района	T-1	ТМ	400	0,95	5,50	8 322	264	10	48	17	100	0,296	2,003	2 593	1 540	17 480	8 586	4 133	4 453	3,21650	14 323	258 921,50
24	КТП № 30 д. Крапивник Тейковского района		ТМ	160	0,51	2,65	4 468	39	6	9	6	40	0,135	0,86	1 183	203	3 870	4 507	1 385	3 121	3,21650	10 040	214 881,39
25	КТП-37 с. Новое Горяново Тейковского района		ТМ	100	0,33	1,97	2 891	0	10	0	0	25	0,115	0,6	1 007	1	160	2 891	1 008	1 883	3,21650	6 056	206 078,12
26	КТП-18 с. Новое Горяново Тейковского района		ТМ	250	0,74	3,70	6 482	494	10	50	24	100	0,296	2,003	2 593	1 672	18 210	6 977	4 265	2 712	3,21650	8 722	258 921,50
27	ТП-Воскресенское с. Воскресенское, Лежневского района		ТМ	160	0,51	2,65	4 468	99	10	27	17	63	0,218	1,299	1 910	313	6 165	4 567	2223	2 344	3,21650	7 539	246 723,49
28	ТП-Щапово д. Щапово Лежневского района		ТМ	160	0,51	2,65	4 468	97	10	18	11	63	0,218	1,299	1 910	307	6 105	4 565	2217	2 348	3,21650	7 552	246 723,49
29	ТП-21 п. Савино		ТМ	160	0,51	2,65	4 468	87	6	22	14	63	0,218	1,299	1 910	276	5 790	4 555	2 186	2 369	3,21650	7 620	247 021,29
30	КТП-186 «База ЖК» п. Савино		ТМ	250	0,74	3,70	6 482	102	10	20	9	63	0,218	1,299	1 910	565	8 283	6 585	2475	4 110	3,21650	13 219	246 723,49
Всего:																		211 811	117 523	94 289	303 280	7 944 273,58	8 716 901,85
																		Итого с дефлекторами:					

Замена недогруженных трансформаторов в 2024 г. АО "Объединенные электрические сети"

№ п/п	№ ТП	Номер трансформатора	Марка трансформатора	Номинальная мощность трансформатора, кВА	Рхх, кВт (существующий тр-р)	Рзх, кВт (существующий тр-р)	Потери эл.энергии хол.хода, кВт*ч (суш)	Потери эл.энергии нагрузочные, кВт*ч (суш)	Номинальное напряжение, кВ	Нагрузка, кВА максимальная	Коэффициент загрузки, % максимальный	Мощность трансформатора после замены, кВА	Рхх, кВт (после замены)	Рзх, кВт (после замены)	Потери эл.энергии хол.хода, кВт*ч (после замены)	Потери эл.энергии нагрузочные, кВт*ч (после замены)	Потребление среднеемечасное, кВт*ч	Потери эл.энергии с суш.тр-ч в год, кВт*ч	Потери эл.энергии после замены тр-ра в год, кВт*ч	Разность потерь до и после замены в год, кВт*ч	Сравнительная цена потерь 1 кВт*ч, руб в 2020 г.	Экономия после замены, руб	Стоимость работ и материалов, руб
1	ТП-39 г. Фурманов		ТМ	250	0,74	3,7	6 482	900	6	40	16	100	0,296	2,003	2593	3045	24 576	7 382	5638	1 744	3,21650	5 611	258 087,13
2	ЗТП-234 с. Бибирево Ивановского района		ТМ	400	0,95	5,5	8 322	1 110	10	87	22	160	0,410	2,600	3592	3281	35 823	9 432	6872	2 560	3,21650	8 235	305 101,38
3	ТП-82 г. Фурманов		ТМ	250	0,74	3,7	6 482	769	6	35	14	100	0,296	2,003	2593	2601	22 715	7 251	5194	2 057	3,21650	6 616	258 087,13

4	ТП-8 г. Приволжск		ТМГ	630	1,31	7,6	11476	3474	6	197	31	400	0,610	4,600	5344	5216	84 899	14 950	10 559	«ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ «433023»	3,21650	5 043	214 881,39
5	ТП-24 г. Приволжск		ТМ	100	0,33	1,97	2891	112	6	8	8	40	0,128	0,882	1121	314	4 756	3 003	1 435	1 568	3,21650	5 043	214 881,39
6	ТП-2 ф. 620 г. Приволжск		ТМ	400	0,95	5,5	8322	899	6	65	16	160	0,410	2,600	3592	2656	32 233	9 221	6 248	2 973	3,21650	9 564	304 996,31
7	ТП-1 г. Приволжск		ТМ	160	0,51	2,65	4468	267	6	15	10	63	0,218	1,299	1910	844	10 121	4 734	2 753	1 981	3,21650	6 372	247 021,29
8	КТП-19 д. Платово Приволжского района		ТМ	30	0,30	0,85	2628	142	10	4	12	25	0,115	0,600	1 007	144	2 440	2 770	1 151	1 618	3,21650	5 205	206 078,12
9	ТП-19 г. Гаврилов Посад		ТМ	100	0,33	1,97	2891	66	10	8	8	40	0,155	0,880	1358	184	3 642	2 957	1541	1 415	3,21650	4 552	215 313,93
10	КТП-21П п.Петровский Гаврилово-Посадского района		ТМ	100	0,33	1,97	2891	26	6	6	6	40	0,155	0,880	1358	72	2 278	2 917	1430	1 487	3,21650	4 783	214 881,39
11	ТП-19 г. Комсомольск		ТМ	400	0,83	5,5	7271	532	10	51	13	160	0,410	2,600	3592	1572	24800	7 803	5164	2 639	3,21650	8 489	305 101,38
12	КТП-37 г. Комсомольск		ТМ	100	0,333	2,27	2917	23	10	10	10	40	0,128	0,882	1121	56	2008,5	2 940	1177	1 763	3,21650	5 670	215 313,93
13	ТП-6 г. Заволжск		ТМГ	250	0,74	3,7	6482	667	6	36	36	160	0,410	2,600	3 592	1 145	21 163	7 150	4 737	2 413	3,21650	7 762	304 996,31
14	ТП-18 г. Заволжск		ТМ	250	0,74	3,7	6482	714	6	38	15	160	0,410	2,600	3 592	1 225	21 890	7 196	4817	2 380	3,21650	7 655	304 996,31
15	КТП-64 с. Мера Заволжского района		ТМ	100	0,33	1,97	2891	81	10	7	7	25	0,115	0,600	1 007	397	4 052	2 972	1 404	1 568	3,21650	5 044	206 078,12
16	КТП-10 г. Наволоки		ТМ	160	0,51	2,65	4468	335	10	22	14	63	0,218	1,299	1910	1058	11 334	4802	2968	1 834	3,21650	5 901	246 723,49
17	ТП-18 г. Наволоки		ТМ	160	0,51	2,65	4468	331	10	25	16	63	0,218	1,299	1910	1047	11 272	4799	2956	1 842	3,21650	5 926	246 723,49
18	ТП-19 г. Наволоки		ТМ	400	0,95	5,5	8322	1129	6	75	19	160	0,410	2,600	3592	3335	36 120	9451	6927	2 524	3,21650	8 119	304 996,31
19	ТП-3 д. Затеиха Пучежского района	T-2	ТМ	160	0,51	2,65	4468	93	10	28	18	63	0,218	1,299	1910	294	5 974	4561	2204	2 357	3,21650	7 581	246 723,49
20	ТП-20 г. Кохма		ТМ	400	0,95	5,5	8 322	949	6	86	22	160	0,410	2,600	3 592	2 804	33 120	9 271	6 396	2 875	3,21650	9 249	304 996,31
21	ТП-35 г. Кохма	T-1	ТМ	250	0,74	3,70	6 482	338	6	67	27	160	0,410	2,600	3 592	580	15 060	6 820	4 171	2 649	3,21650	8 520	304 996,31
22	ЗТП-297 д. Крутово Ивановского района		ТМ	160	0,51	2,65	4 468	56	10	45	28	100	0,296	2,003	2 593	108	4 620	4 523	2 701	1 823	3,21650	5 863	258 921,50
23	КТП-543 д. Игнатово Ивановского района		ТМ	100	0,33	1,97	2 891	3	6	7	7	40	0,128	0,882	1 121	8	780	2 894	1 130	1 764	3,21650	5 674	214 881,39
24	КТП-31 с. Новое Леушино Тейковского района		ТМ	160	0,51	2,65	4 468	263	10	19	12	63	0,218	1,299	1 910	832	10 050	4 731	2 742	1 989	3,21650	6 398	246 723,49
25	ТП-33 с. Новое Леушино Тейковского района		ТМ	250	0,74	3,70	6 482	552	10	52	29	160	0,410	2,600	3 592	946	19 240	7 034	4 538	2 496	3,21650	8 029	305 101,38
26	КТП-103 п. Лежнево		ТМ	160	0,51	2,65	4 468	217	10	18	13	63	0,218	1,299	1 910	685	9 120	4 684	2595	2 089	3,21650	6 721	246 723,49
27	ТП-Шпариха д. Шпариха Лежневского района		ТМ	100	0,33	1,97	2 891	79	10	12	12	40	0,135	0,860	1 183	216	4 000	2 970	1399	1 571	3,21650	5 053	215 313,93
28	КТП - «Оношехранители» п. Савино		ТМ	100	0,33	1,97	2 891	29	10	11	11	40	0,135	0,86	1 183	79	2 409	2 920	1261	1 658	3,21650	5 334	215 313,93
29	ТП-«Очистные сооружения» п. Савино		ТМ	160	0,51	2,65	4 468	400	10	21	15	63	0,218	1,299	1 910	1 266	12 397	4 868	3176	1 692	3,21650	5 443	246 723,49
																	Всего:	167 006	105 283	61 723	198 531	7 588 213,92	
																	Итого с дефляторами:					8 642 609,36	

Замена недогруженных трансформаторов в 2025 г. АО "Объединенные электрические сети"

№ п/п	№ ТП	Номер трансформатора	Марка трансформатора	Номинальная мощность трансформатора, кВА	Рсх, кВт (существующий тр-р)	Ркз, кВт (существующий тр-р)	Потери электроэнергии хол. хода, кВт*ч (сущ)	Потери электроэнергии нагрузочные, кВт*ч (сущ)	Номинальное напряжение, кВ	Нагрузка, кВА максимальная	Коэффициент загрузки, % максимальный	Мощность трансформатора после замены, кВА	Рсх, кВт (после замены)	Ркз, кВт (после замены)	Потери электроэнергии хол. хода, кВт*ч (после замены)	Потери электроэнергии нагрузочные, кВт*ч (после замены)	Потребление среднеемесячное, кВт*ч	Потери электроэнергии сущ. тр-м в год, кВт*ч	Потери электроэнергии после замены тр-м в год, кВт*ч	Разность потерь до и после замены в год, кВт*ч	Средневзвешенная цена потерь 1 кВт*ч, руб в 2020 г.	Экономия после замены, руб	Стоимость работ и материалов, руб
1	ТП-50 г. Фурманов		ТМ	250	0,74	3,7	6 482	820	6	50	20	160	0,410	2,600	3592	1407	23 457	7 302	4998	2 304	3,21650	7 411	304 996,31
2	ТП-54 г. Фурманов		ТМ	400	0,95	5,5	8 322	1 194	6	57	14	160	0,410	2,600	3592	3526	37 142	9 516	7118	2 397	3,21650	7 712	304 996,31
3	ТП-63 г. Фурманов	T-1	ТМ	400	0,95	5,5	8 322	1 278	6	94	24	160	0,410	2,600	3592	3775	38 429	9 600	7367	2 233	3,21650	7 182	304 996,31
4	ТП-2 с. Дуляпино Фурмановского района		ТМ	250	0,74	3,7	6 482	1 282	6	58	23	160	0,410	2,600	3592	2199	29 332	7 764	5791	1 973	3,21650	6 348	304 996,31
5	КТП-4 с. Дуляпино Фурмановского района		ТМ	250	0,74	3,7	6 482	1 000	6	68	27	160	0,410	2,600	3592	1715	25 903	7 482	5307	2 175	3,21650	6 997	304 996,31
6	ТП-4 г. Приволжск		ТМ	630	1,31	7,6	11476	2102	6	141	22	250	0,570	3,700	4993	6499	66 043	13 578	11 492	2 085	3,21650	6 708	386 787,17
7	ТП-11 г. Приволжск		ТМ	400	0,95	5,5	8322	1489	6	85	21	160	0,410	2,600	3592	4400	41 489	9 811	7 992	1 819	3,21650	5 852	304 996,31
8	ТП-1 ф. 620 г. Приволжск		ТМ	160	0,51	2,65	4468	123	6	36	*23	100	0,296	2,003	2593	238	6 864	4 590	2 830	1 760	3,21650	5 661	258 087,13
9	ТП-6 г. Плес		ТМ	250	0,74	3,7	6482	848	6	50	20	100	0,296	2,003	2593	2871	23 862	7 331	5 464	1 867	3,21650	6 006	258 087,13
10	ТП-1 с. Пенки Приволжского района		ТМ	160	0,51	2,65	4468	495	6	27	17	63	0,218	1,299	1910	1565	13 784	4 963	3 475	1 488	3,21650	4 785	247 021,29
11	КТП-30 г. Гаврилов Посад		ТМ	160	0,51	2,65	4468	395	10	27	17	63	0,240	1,280	2102	1231	12 315	4 863	3333	1 529	3,21650	4 919	247 021,29

Игорь Лев

12	КТП-34 г. Гаврилов Посад	ТМ	100	0,33	1,97	2891	142	10	10	10	40	0,155	0,880	1358	397	5 355	3 033	1755	1 278	3,21650	4 111	214 881,39
13	КТП-219 с. Липовая Роша Гаврилово-Посадского района	ТМ	160	0,51	2,65	4468	457	10	21	13	63	0,240	1,280	2102	1423	13 240	4 924	3525	1 399	3,21650	4 500	247 021,29
14	ТП-21Н п. Нерль Тейковского района	ТМ	160	0,51	2,65	4468	82	6	31	20	100	0,330	1,970	2891	157	5 622	4 550	3048	1 502	3,21650	4 833	258 087,13
15	ТП-31 г. Комсомольск	6ТВН	400	0,95	5,5	8322	1453	10	74	19	160	0,410	2,600	3592	4292	40973,5	9 775	7883	1 891	3,21650	6 083	304 996,31
16	КТП-52 г. Комсомольск	ТМ	250	0,74	3,7	6482	1571	10	81	32	160	0,410	2,600	3592	2695	32466	8 053	6286	1 767	3,21650	5 683	304 996,31
17	ТП-26 г. Родники	ТМ	160	0,51	2,65	4468	359	6	23	14	63	0,240	1,280	2102	1119	11739	4 827	3221	1 606	3,21650	5 165	247 021,29
18	ТП-74 г. Родники	Т-2	250	0,74	3,70	6482	652	6	38	15	100	0,330	1,970	2891	2168	20912,44	7 134	5059	2 075	3,21650	6 674	258 087,13
19	ТП-11 п. Старая Вичуга Вичугского района	ТМ	160	0,51	2,65	4468	449	10	31	19	63	0,240	1,280	2102	1399	13128,5	4 917	3501	1 415	3,21650	4 552	247 021,29
20	ТП-9 г. Заволжск	ТМ	400	1,16	5,43	10162	2814	6	112	112	250	0,570	3,700	4 993	4 909	57 397	12 976	9 902	3 074	3,21650	9 886	386 787,17
21	ТП-13 г. Заволжск	ТМ	250	0,74	3,7	6482	1206	6	60	60	160	0,410	2,600	3 592	2 069	28 452	7 689	5 661	2 028	3,21650	6 522	304 996,31
22	КТП-26 г. Наволоки	ТМГ	63	0,24	1,28	2102	10	6	4	6	25	0,135	0,860	1183	43	1 111	2112	1225	887	3,21650	2 853	206 078,12
23	ТП-22 г. Кохма	ТМ	630	1,31	7,6	11 476	2 009	6	121	19	250	0,570	3,700	4 993	6 211	64 560	13 484	11 204	2 281	3,21650	7 336	386 787,17
24	ТП-10 с. Подвязновский Ивановского района	ТМ	100	0,33	1,97	2 891	273	10	12	12	40	0,128	0,882	1 121	765	7 425	3 164	1 886	1 278	3,21650	4 111	214 881,39
25	КТП-4 п. Лежнево	ТМ	160	0,51	2,65	4 468	536	10	28	19	63	0,240	1,280	2 102	1 669	14 340	5 003	3772	1 232	3,21650	3 962	247 021,29
26	КТП-1 с. Новые Горки Лежневского района	ТМ	100	0,33	1,97	2 891	237	6	17	17	40	0,155	0,880	1 358	663	6 920	3 128	2021	1 108	3,21650	3 562	214 881,39
																Всего:	181 569	135 117	46 452		149 413	7 270 526,85
																Итого с дефляторами:						8 636 852,62

Замена недогруженных трансформаторов в 2026 г. АО «Объединенные электрические сети»

№ п/п	№ ТП	Номер трансформатора	Марка трансформатора	Номинальная мощность трансформатора, кВА	Рхс, кВт (существующий тр-р)	Рзс, кВт (существующий тр-р)	Потери электроэнергии хол. хода, кВт*ч (суш.)	Потери электроэнергии нагрузочные, кВт*ч (суш.)	Номинальное напряжение, кВ	Нагрузка, кВА максимальная	Коэффициент загрузки, % максимальный	Мощность трансформатора после замены, кВА	Рхс, кВт (после замены)	Рзс, кВт (после замены)	Потери электроэнергии хол. хода, кВт*ч (после замены)	Потери электроэнергии нагрузочные, кВт*ч (после замены)	Потребление среднее месячное, кВт*ч	Потери электроэнергии с суш. тр-м в год, кВт*ч	Потери электроэнергии после замены тр-ра в год, кВт*ч	Разность потерь до и после замены в год, кВт*ч	Ср. взвешенная цена потерь 1 кВт*ч, руб в 2020 г.	Экономия после замены, руб	Стоимость работ и материалов, руб
1	ТП-«Бакшеево» г. Фурманов		ТМ	250	0,74	3,7	6 482	1 077	6	43	17	100	0,296	2,003	2593	3643	26 882	7 559	6236	1 323	3,21650	4 255	258 087,13
2	ТП-58 г. Фурманов	T-2	ТМ	400	0,95	5,5	8 322	1 451	6	114	29	250	0,570	3,700	4993	2499	40 955	9 773	7492	2 281	3,21650	7 336	386 787,17
3	ТП-9 г. Плес		ТМ	630	1,31	7,60	11476	2073	6	139	22	250	0,570	3,700	4993	6408	65 579	13 548	11 401	2 147	3,21650	6 906	386 787,17
4	ТП-18 г. Гаврилов Посад		ТМ	250	0,74	3,70	6482	863	10	74	30	160	0,510	2,650	4468	1508	24 060	7 345	5976	1 369	3,21650	4 404	305 101,38
5	ТП-21 г. Гаврилов Посад		ТМ	250	0,74	3,70	6482	1084	10	40	16	100	0,330	1,970	2891	3607	26 970	7 566	6498	1 069	3,21650	3 437	258 921,50
6	ТП-3 с. Подозерский Комсомольского района		ТМ	250	0,68	4,20	5957	1902	10	92	37	160	0,410	2,600	3592	2875	33533,5	7 859	6466	1 393	3,21650	4 479	305 101,38
7	ТП-7 г. Родники	T-2	ТМ	250	0,74	3,70	6482	878	6	58	23	160	0,510	2,650	4468	1535	24270,5	7 360	6002	1 358	3,21650	4 367	304 996,31
8	ТП-8 г. Родники		ТМ	160	0,51	2,65	4468	585	6	49	31	100	0,330	1,970	2891	1114	14989	5 053	4005	1 048	3,21650	3 371	258 087,13
9	ТП-16 г. Родники	T-1	ТМ	400	0,95	5,50	8322	10	6	12	3	250	0,740	3,700	6482	17	3376,5	8 332	6499	1 832	3,21650	5 894	386 787,17
10	ТП-18 г. Родники	T-2	ТМ	250	0,74	3,70	6482	1344	6	62	25	160	0,510	2,650	4468	2349	30028	7 826	6817	1 009	3,21650	3 246	304 996,31
11	ТП-30 г. Родники	T-2	ТМ	250	0,74	3,70	6482	535	6	48	19	160	0,510	2,650	4468	935	18939,5	7 017	5402	1 615	3,21650	5 194	304 996,31
12	ТП-33 г. Родники		ТМ	160	0,51	2,65	4468	433	6	26	16	100	0,330	1,970	2891	824	12889,5	4 900	3715	1 186	3,21650	3 814	258 087,13
13	ТП-8 п. Старая Вичуга Вичугского района		ТМГ	160	0,51	2,65	4468	631	10	47	29	100	0,330	1,970	2891	1200	15557	5 098	4091	1 007	3,21650	3 240	258 921,50
14	ТП-9 п. Старая Вичуга Вичугского района		ТМ	160	0,51	2,65	4468	362	10	42	26	100	0,330	1,970	2891	688	11780	4 829	3579	1 250	3,21650	4 022	258 921,50
15	КТП-53 д. Хохлома Заволжского района		ТМ	30	0,30	0,85	2628	2	10	2	7	25	0,115	0,600	1 007	2	284	2 630	1 009	1 621	3,21650	5 213	206 078,12
16	КТП-58 с. Жавлево Заволжского района		ТМ	63	0,24	1,28	2102	130	10	13	21	40	0,135	0,860	1 183	216	3 996	2 232	1 399	833	3,21650	2 681	215 313,93
17	КТП-Марк-Контраст с. Заречный Заволжского района		ТМ	63	0,24	1,28	2102	0	6	3	5	40	0,135	0,860	1 183	0	0	2 102	1 183	920	3,21650	2 959	214 881,39
18	КТП-13 г. Пучеж		ТМ	250	0,74	3,7	6482	985	10	58	23	100	0,330	1,970	2 891	3 277	25 707	7 467	6 168	1 299	3,21650	4 180	258 921,50
19	ТП-31 г. Кохма		ТМГ	630	1,00	7,60	8 760	4 174	6	213	34	400	0,610	4,600	5 344	6 267	93 060	12 934	11 611	1 323	3,21650	4 257	422 417,80
20	КТП-6 д. Сняга Осока Тейковского района		ТМ	160	0,51	2,65	4 468	207	6	36	23	100	0,330	1,970	2 891	395	8 920	4 675	3 285	1 390	3,21650	4 470	258 087,13
21	ТП-15 п. Лежнево		ТМ	250	0,74	3,70	6 482	884	10	48	27	160	0,510	2,650	4 468	1 546	24 360	7 367	6014	1 353	3,21650	4 352	305 101,38
22	ТП-84 п. Лежнево		ТМ	160	0,51	2,65	4 468	505	10	33	21	100	0,330	1,970	2 891	961	13 920	4 972	3852	1 121	3,21650	3 605	258 921,50
23	ТП-20 с. Новые Горки Лежневского района		ТМ	250	0,74	3,70	6 482	1 253	6	69	29	160	0,510	2,650	4 468	2 191	29 000	7 736	6659	1 077	3,21650	3 463	304 996,31
24	КТП-539 п. Лежнево		ТМ	250	0,74	3,70	6 482	1 076	10	55	26	160	0,510	2,650	4 468	1 882	26 877	7 559	6350	1 209	3,21650	3 889	305 101,38
																	Всего:	163 740	131 708	32 032		103 032	6 986 399,53
																	Итого с дефляторами:						8 647 902,07
																	Итого за 5 лет	996 311	579 309	417 002		1 341 287	37 993 078,64
																	Итого с дефляторами:						43 241 706,57

Главный инженер

М.В. Мишуков