

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора-
 директор филиала «Тулэнерго»
 ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

Ю.А. Волченков

« 10 » 09 2020 г.

График временного отключения потребления на 2020/2021 г.г. по АО «ТТЭС» на летний период

№ п/п	Наименование ПС	Наименование объекта	Номер очереди ограничения, МВт										Отключаемые РП и ТП при недостатке электрической мощности	Способ ввода графиков - персонал ОВБ	Время отключения, мин	Оставшиеся фидеры или нагрузка ка, МВт	Особые условия	При отсутствии нагрузки и на фидере отключать фидер
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Центральная	7	1,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	РП 13 (СШ-1), ТП: 582, 588, 518, 80, 640, 506, 450, 470, 891, 956, 957, 965 СШ, 850 СШ 6 кв, 2 КТП, 1091, 1104, 1218, 1174, 850 СШ 6 кв, 1358	РП 13 - АВР, ТП 124 + ТП 678, РП 13 - ТП 678, ТП 965 + СР 0,4 - Т-1	20	-	вывод из отключения ТП 678 - Теплоуикт; Нагрузку молокозавода перевести на СШ-2, РП 13, Перевести нагрузку котельной в ТП 965 с Т-1 на Т-2	-
2	Привокзальная	26	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	РП 71 (СШ-1), ТП: 296, 557 СШ 1, 63, 848, 864 СШ-1, 1182, 1069, 26 СШ 1	РП 71 - АВР, РП 54 - АВР + СМВ, РП 54 - ПС 243, ф.26	15	-	вывод из отключения КНС - 7-А, (РП 54)	-
3	Привокзальная	4	0,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	РП 81, ТП 1438, 1173, 333, 1184, 1033	РП 16 - АВР, РП 16 + ТП 376, РП 16 - ТП 1438, РП 81 - АВР, ТП 1357 + ТП 353, ТП 333 - ТП 353	5	-	вывод из отключения котельной Сахарного завода (РП 16)	-
4	Перекол	2, а+б	1,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	РП 2, ТП 359, 331, 700 СШ 6 кв, 131, 269, 280, КТП	РП 2 - АВР, РП 8 - АВР + СМВ, РП 8 - ш/с 41, каб. 2-А,	25	-	Перевести нагрузку ПНС кв. 189 с ТП 131 на ТП 235. Вывод из отключения распред.	-

№ п/п	Наименование ПС	Наименование Мен	Номер очереди ограничения, МВт										Отключаемые РП и ТП при недостатке электрической мощности	Способ ввода графиков - персонал ОВБ	Время отключения, мин	Оставшиеся нагрузки ка. МВт	Особые условия	При отсутствии нагрузки и на фидере отключать фидер		
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X								
5	Центральная	1	-	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ТП 584 СШ 2, 132, 970, 899, 830, 1067, 774, 875, 1261	ТП 584 — АВР РП 70 + ТП 551 ТП 551 — ТП 1261 ТП 551 — ТП 899 ТП 580 — АВР + СМВ ТП 580 — ПС 219, ф. 1	5	-	Вывод из отключения пожарной части (ТП 551)	-
6	Октябрьская	9	-	-	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ТП: 649, 261, 466, 1357	РП 20 - АВР	5	-	-	-
7	Октябрьская	42	-	-	1,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	РП 20 (СШ-1), ТП: 530, 190, 535, 174, 553, 554, 1101, 1172, 1401, 1378 СШ 2	РП 55 - АВР, РП 55 + ТП 462, ТП 462 - ТП 55	15	-	вывод из отключения котельной Мясново-2 (ТП 446)	-
8	Мясново	20	-	-	0,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	РП 55 (СШ-2), ТП: 447, 139, 55, 691 (СШ-2), 343, 426, 367, 690	РП 630 — АВР + СМВ, РП 17 - АВР, ТП 630 - РП 17 ТП 119 + ТП 94 ТП 119 - ТП 380 РП 3 - АВР + СМВ, РП 3 - ПС 392, ф.23,	35	-	вывод из отключения 1 СШ ТП 630, Натружку бойлерной 1 ПМР (ТП 380) перевести на ТП 119	-
9	Фрунзенская	23	-	-	-	0,8	-	-	-	-	-	-	-	-	РП 17 (СШ-2), ТП: 127, 380, 385, 38, КТП, 1248	РП 66 - АВР, РП 37 - АВР, Натружку РП 37 перевести на Т-2	35	-	вывод из отключения ОАО «ТЭС» вывод из отключения котельной школы № 42 (РП 37)	-
10	Пролетарская	1	-	-	-	1,8	-	-	-	-	-	-	-	-	РП 66 (СШ-2), ТП: 498, 497, 381, 431, 289, 2 КТП, 499, 210, 207, 777 СШ 2	РП 47 - АВР, ТП 394 + ТП 377, ТП 218 - ТП 1061, ТП 218 + ТП 436, РП 47 - ТП 436	25	-	вывод из отключения ТП 436 - Бойлерная ЮМ	-
11	Подземгаз	12, 19	-	-	-	-	1,1	-	-	-	-	-	-	-	РП 47, 76 СШ 6 кв ТП: 383, 330, 751, 1025, А/К-17, 1039, 885, 886, 1061, 1071, 1080 СШ 6 кв	РП 47 - АВР, ТП 394 + ТП 377, ТП 218 - ТП 1061, ТП 218 + ТП 436, РП 47 - ТП 436	25	-	вывод из отключения ТП 436 - Бойлерная ЮМ	-

№ г/п	Наименование ПС	Наименование объекта	Номер очереди ограничения, МВт										Отключаемые РП и ТП при недостатке электрической мощности	Способ ввода графиков - персонал ОВБ	Время отключения, мин	Остаток фидера и/или нагрузка ка, МВт	Особые условия	При отсутствии нагрузки и на фидере отключать фидер
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
12	Тулица	10	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	295, 282, 728, 569, 227, 169, 158, 1073, 1247, 1293 (СЩ2), КТП, 1353, 1369	ТП 583 – АВР, Нагрузку 0,4 кв ТП 583, перевести на Т-1,	5	-	Вывод из отключения котельной кв. 106 (ТП 583)	-
13	Мелвенка	ф. Октябрьский	-	-	-	-	0,5	-	-	-	-	-	686, 408, 854, 317, 880, 1030, 882, 1049, АК-15, 1086, 1110, 1135, 1065 СЩ, 1300, 1328, 1289, 1374, 1354, 958	ТП 847 – ПС 52, ф. Октябрьский ТП 847 + ТП 867	5	-	-	-
			13															
14	Октябрьская	49	-	-	-	-	-	-	1,6	-	-	-	ТП: 541, 543, 544, 191, 545, 546, 155, 150, 534, 194, 176, КТП, 542, 1054	РП 18 – АВР + СМВ РП 18 – ПС 145, ф. 49 РП 18 – ТП 541, каб. 1,2 РП 18 – ТП 546, каб. 1,2	15	-	перевести нагрузку РП 18 на Т-1	-
15	Криволучье	5	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	РП 56 (СЩ-1), ТП: 411, 386, 651, 561, 1053	РП 56 – АВР, ТП 435 + ТП 324, ТП 435 – ТП 411, ТП 651 + ТП 386 ТП 382 – ТП 386 ТП 452 + ТП 321 каб. 2 ТП 452 – ТП 561,	30	-	Вывод из отключения Подстанции МСЧ-1 (ТП 435) и бойлерную 4-КМР (ТП 323); Вывод из отключения котельной школы № 42 (ТП 382)	-
			15,6															
16	Мясново	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ТП: 469, 737, 249, 138, 89, 750, 767, 988, 1015, 1215, 1282, 1212, 1201, 1116, 1090, 1302, 1249, 975, 1093, 982, 1076, 1074, 1314, 1213, 1018	ТП 53 + ТП 306, ТП 89 – ТП 306, ТП 89 + ТП 138, ТП 767 – ТП 673	15	-	Вывод из отключения 3-х котельных (ТП 306, ТП 53, ТП 460)	-
17	Мясново	41, 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ТП: 404, 570, 229, 873, 660, 858, 829, 980, 983, 1009, 1063, КТП, 1195, 1230, 1209, 1232 (СЩ), 1283, 1320, 1367, 1222, 1410, 1402	РП 73 – АВР + СМВ,	5	-	Вывод из отключения МСЧ-5	-
18	Мясново	22, 27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	РП 12, ТП: 110, 222, 109, 488, 520, 453, 765, 1058, 883, 1113, 1190, 1379	РП 12 – АВР РП 36 – АВР + СМВ, РП 36 – ПС 149, ф. 22	5	-	-	-
			18,2															

№ п/п	Наименование ПС	Наименование фидера	Номер очереди ограничения, МВт										Отключаемые РП и ТП при недостатке электрической мощности	Способ ввода графиков - персонал ОВБ	Время отключения, мин	Остаток фидера или нагрузка ка, МВт	Особые условия	При отсутствии нагрузки и на фидере отключать фидер	
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
19	Привокзальная	2	-	-	-	-	-	-	-	1,3	-	-	РП 54 (СП-6 кв), ТП: 376, 107, 108, 68, 301, 964, 685 СП 6 кв, 1422, 1231, 1292, 1342	РП 26 – АВР + СМВ, РП 26 – ПС 243, ф.2, ТП 1292+ТП 301, ТП 301 – ТП 77	10	-	Вывод из отключения ЗРК и КНС «Большая» (РП 26) Вывод из отключения котельных (ТП 106 и ТП 521)	-	
20	Щегольская	10 а+б	-	-	-	-	-	-	-	0,6	-	-	ТП: 179, 90 - К	РП 75 – АВР + СМВ РП 75 – ПС 17, ф. 10-6	15	-	Вывод из отключения котельных кв. 39 (ТП 721), кв. 32 (ТП 722), кв. 31 (ТП 724), кв. 31-А (ТП 713)	-	
21	Пролетарская	31	-	-	-	-	-	-	-	0,7	-	-	ТП: 647, 650, 652, 1179, 1308 СШ	РП 61 – АВР, Нагрузку РП 61 перевести на Т-2 РП 80 – АВР + СМВ, РП 61 – ТП 647, ТП 647 – ТП 417, РП 61 + ТП 647	30	-	Вывод из отключения АТС (РП 61) Вывод из отключения МСЧ № 3 (РП 80)	-	
			20,8																
22	Кривокучье	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8	-	ТП 746, 401, 635, 536, 689, 200, 1252, 1253, 1326, 1398	-	5	-	-	-
23	Кировская	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,7	-	ТП: 504, 577, 575, 589, 762, 828, 991, 1027, 1096 (СШ), 1323	ТП 340 + ТП 370, ТП 454 – ТП 589, ТП 577 + ТП 575, РП 53 – ТП 575, ТП 721 + ТП 722, ТП 723 – ТП 1096	20	-	Вывод из отключения котельных (ТП 370), кв. 37-А (ТП 454), Кирова, 196 (ТП 340), д/к 131 (ТП 369) и АТС (ТП 354).	-
24	Пролетарская	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,1	-	РП 5 (СП-2), ТП: 597, 593, 595, 968, 984, 990 СШ 2, РП 83 СШ 1,	РП 5 – АВР, ТП 641 – АВР + СМВ, ТП 641 – РП 5, каб. 2, ТП 597 + ТП 593, РП 5 – ТП 595, РП 5 + ТП 653, каб. 1, РП 5 – ТП 653, каб. 2	25	-	Вывод из отключения ЦТП-Н Кугузова (ТП 641); Много соизвальных объектов предупредить ТПС о переводе нагрузки на ТП 653	-
			23,4																
25	Мясново	29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	РП 36 СШ-2, ТП: 332, 415, 1397, 682, 846, 691 СШ 1	РП 36 – АВР	15	-	Перевести нагрузку мясокомбината на СШ-1, Вывод из отключения Котельной Школы № 5 (ТП	-

№ п/п	Наименование ПС	Наименование объекта	Номер очереди ограничения, МВт										Отключаемые РП и ТП при недостатке электрической мощности	Способ ввода графиков - персонал ОБВ	Время отключения, мин	Оставшиеся фидеры или нагрузка кв. МВт	Особые условия	При отсутствии нагрузки и на фидере отключается фидер			
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII I	IX	X									
26	Октябрьская	46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,6	РП: 27 (СП-1), 19 (СП-2), ТП: 579, 537, 679, 565, 564, 193, 148, 173, 800 (СП-1), 4 КТП, 1233 (СПД), 1223	РП 19 - АВР, ТП 186н+ ТП 201, ТП 148 - ТП 186н, РП 7 + ТП 168, ТП 149 - ТП 193, РП 27 - АВР ТП 159 + ТП 573 РП 27 - ТП 573	35	-	343) Перевести нагрузку котельной ТП 682 на ТП 306	-	
Итого			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26		До 5 мин.				
по АО «ТЭС»			2,6	3,8	6,4	6,4	7,9	9,5	12,1	14	15,5	16,5					От 5 до 20 мин.				
			0	1,4	1,4	4	5,1	6,1	6,1	6,8	7,9	9,5					От 20 до 60 мин.				
			2,6	5,2	7,8	10,4	13	15,6	18,2	20,8	23,4	26					Всего по ДУ				

Примечание: В графе 16 указано время, необходимое для выполнения оперативных переключений по выводу из отключения объектов жизнеобеспечения силами оперативно-выездной бригады. Для прибытия ОБВ к объекту переключений потребуются от 0,5 до 1,5 ч., в зависимости от дорожной обстановки в городе.

Объем нагрузки потребителей, одновременно включенной в график временного отключения потребления и в график ограничения режима потребления электрической мощности составляет — 41,5%

Главный инженер АО «ТЭС»

Н.А. Камынин



Исполнитель:
Д.И. Зайцев
Тел. 74-93-89