

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЧЕБОКСАРСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ НА ПЕРИОД ДО 2043 ГОДА
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

ГЛАВА 13

**ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА
ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

Исполнитель:
Генеральный директор
ООО «ЯНЭНЕРГО»

А.Ю. Никифоров

Заказчик:
Управление благоустройства и развития
территорий администрации Чебоксарского
муниципального округа Чувашской
Республики

М.В. Куликов

2024 год

СОДЕРЖАНИЕ

13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	3
13.1..Результаты оценки существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения	3

13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

13.1. Результаты оценки существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения

Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных)

Индикаторы развития систем теплоснабжения разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с п. 183 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, а именно:

- установленная тепловая мощность источника тепла;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности котельной;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов;
- удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива;
- число часов использования установленной тепловой мощности источника;
- удельная установленная тепловая мощность источника на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;

Вышеприведенные показатели представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Индикаторы, характеризующие источники выработки тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации (таблица П48.3 МУ)

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Период	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Доля резерва тепловой мощности котельной, %	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год	Коэффициент полезного использования теплоты топлива, %	Число часов использования установленной тепловой мощности, час/год	Удельный расход условного топлива, кг у. т./Гкал	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной, 1/год	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной, час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	12	13	14
Кугесьский территориальный отдел (п. Кугеси)											
1	Котельная №1 ул. Кутузова 15а	2023	1,56	1,6224	10,61	8095,114	62	5295,08	159,72	-	-
		2024	1,56	1,6224	10,61	8095,114	62	5295,08	159,72	-	-
		2025	1,56	1,6224	10,61	8095,114	62	5295,08	159,72	-	-
		2026	1,56	1,6224	10,61	8095,114	62	5295,08	159,72	-	-
		2027	1,56	1,793	1,22	8944,105	61	5839,30	159,72	-	-
		2028	1,56	1,793	1,22	8944,105	61	5839,30	159,72	-	-
		2029-2033	1,56	1,793	1,22	8944,105	61	5839,30	159,72	-	-
		2034-2038	1,56	1,793	1,22	8944,105	61	5839,30	159,72	-	-
2039-2043	1,56	1,793	1,22	8944,105	61	5839,30	159,72	-	-		
2	Котельная №3 ул. Советская 60б	2023	1,31	1,3624	8,256	3194,947	55	2488,66	159,72	-	-
		2024	1,31	1,3624	8,256	3194,947	55	2488,66	159,72	-	-
		2025	1,31	1,3624	8,256	3194,947	55	2488,66	159,72	-	-
		2026	1,31	1,3624	8,256	3194,947	55	2488,66	159,72	-	-
		2027	1,31	1,3624	8,256	3194,947	55	2488,66	159,72	-	-
		2028	1,31	1,3624	8,256	3194,947	55	2488,66	159,72	-	-
		2029-2033	1,31	1,3624	8,256	3194,947	55	2488,66	159,72	-	-
		2034-2038	1,31	1,3624	8,256	3194,947	55	2488,66	159,72	-	-
2039-2043	1,31	1,3624	8,256	3194,947	55	2488,66	159,72	-	-		
3	Котельная №2 Советская 3	2023	2,58	2,6832	8,256	7056,931	57	2791,07	159,72	-	-
		2024	2,58	2,6832	8,256	7056,931	57	2791,07	159,72	-	-
		2025	2,58	2,6832	8,256	7056,931	57	2791,07	159,72	-	-
		2026	2,58	2,6832	8,256	7056,931	57	2791,07	159,72	-	-
		2027	2,58	2,6832	8,256	7056,931	57	2791,07	159,72	-	-
		2028	2,58	2,6832	8,256	7056,931	57	2791,07	159,72	-	-
		2029-2033	2,58	2,6832	8,256	7056,931	57	2791,07	159,72	-	-
		2034-2038	2,58	2,6832	8,256	7056,931	57	2791,07	159,72	-	-
2039-2043	2,58	2,6832	8,256	7056,931	57	2791,07	159,72	-	-		
4	Котельная ПУ №27	2023	0,99	1,0296	-16,87	2612,406	63	2692,65	159,72	-	-
		2024	0,99	1,0296	-16,87	2612,406	63	2692,65	159,72	-	-
		2025	0,99	1,0296	-16,87	2612,406	63	2692,65	159,72	-	-
		2026	0,99	1,0296	-16,87	2612,406	63	2692,65	159,72	-	-
		2027	0,99	1,0296	-16,87	2612,406	63	2692,65	159,72	-	-

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Период	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Доля резерва тепловой мощности котельной, %	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год	Коэффициент полезного использования теплоты топлива, %	Число часов использования установленной тепловой мощности, час/год	Удельный расход условного топлива, кг у. т./Гкал	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной, 1/год	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной, час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	12	13	14
		2028	0,99	1,0296	-16,87	2612,406	63	2692,65	159,72	-	-
		2029-2033	0,99	1,0296	-16,87	2612,406	63	2692,65	159,72	-	-
		2034-2038	0,99	1,0296	-16,87	2612,406	63	2692,65	159,72	-	-
		2039-2043	0,99	1,0296	-16,87	2612,406	63	2692,65	159,72	-	-
5	Квартальная котельная №4 Советская 82	2023	16,55	17,212	-3,724	44720,5948	78	2757,30	159,72	-	-
		2024	16,55	17,212	-3,724	44720,5948	78	2757,30	159,72	-	-
		2025	16,55	17,212	-3,724	44720,5948	78	2757,30	159,72	-	-
		2026	16,55	17,516	-5,55	45357,92	78	2795,95	159,72	-	-
		2027	16,55	18,338	-10,51	47467,50	78	2923,53	159,72	-	-
		2028	16,55	19,231	-15,89	49734,80	78	3060,71	159,72	-	-
		2029-2033	16,55	20,163	-21,51	51902,30	78	3192,47	159,72	-	-
		2034-2038	16,55	20,163	-21,51	51902,3	78	3192,47	159,72	-	-
		2039-2043	16,55	20,163	-21,51	51902,3	78	3192,47	159,72	-	-
6	Топочная котельная по ул. Шоссейная	2023	0,46	0,4784	-0,504	1616,3728	62	3585,57	159,72	-	-
		2024	0,46	0,4784	-0,504	1616,3728	62	3585,57	159,72	-	-
		2025	0,46	0,4784	-0,504	1616,3728	62	3585,57	159,72	-	-
		2026	0,46	0,4784	-0,504	1616,3728	62	3585,57	159,72	-	-
		2027	0,46	0,4784	-0,504	1616,3728	62	3585,57	159,72	-	-
		2028	0,46	0,4784	-0,504	1616,3728	62	3585,57	159,72	-	-
		2029-2033	0,46	0,4784	-0,504	1616,3728	62	3585,57	159,72	-	-
		2034-2038	0,46	0,4784	-0,504	1616,3728	62	3585,57	159,72	-	-
2039-2043	0,46	0,4784	-0,504	1616,3728	62	3585,57	159,72	-	-		
7	Блочно-модульная котельная по ул. Тепличная	2023	0,34	0,3536	1,50	1076,236	59	3230,00	159,72	-	-
		2024	0,34	0,3536	1,50	1076,236	59	3230,00	159,72	-	-
		2025	0,34	0,3536	1,50	1076,236	59	3230,00	159,72	-	-
		2026	0,34	0,3536	1,50	1076,236	59	3230,00	159,72	-	-
		2027	0,34	0,3536	1,50	1076,236	59	3230,00	159,72	-	-
		2028	0,34	0,3536	1,50	1076,236	59	3230,00	159,72	-	-
		2029-2033	0,34	0,3536	1,50	1076,236	59	3230,00	159,72	-	-
		2034-2038	0,34	0,3536	1,50	1076,236	59	3230,00	159,72	-	-
2039-2043	0,34	0,3536	1,50	1076,236	59	3230,00	159,72	-	-		
8	Котельная школа-интернат ул. Шоршелская 5	2023	0,51	0,5304	13,62	2436,447	56	4874,84	159,72	-	-
		2024	0,51	0,5304	13,62	2436,447	56	4874,84	159,72	-	-
		2025	0,51	0,5304	13,62	2436,447	56	4874,84	159,72	-	-
		2026	0,51	0,5304	13,62	2436,447	56	4874,84	159,72	-	-
		2027	0,51	0,5304	13,62	2436,447	56	4874,84	159,72	-	-

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Период	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Доля резерва тепловой мощности котельной, %	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год	Коэффициент полезного использования теплоты топлива, %	Число часов использования установленной тепловой мощности, час/год	Удельный расход условного топлива, кг у. т./Гкал	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной, 1/год	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной, час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	12	13	14
		2028	0,51	0,5304	13,62	2436,447	56	4874,84	159,72	-	-
		2029-2033	0,51	0,5304	13,62	2436,447	56	4874,84	159,72	-	-
		2034-2038	0,51	0,5304	13,62	2436,447	56	4874,84	159,72	-	-
		2039-2043	0,51	0,5304	13,62	2436,447	56	4874,84	159,72	-	-
9	Котельная УКК ул. Шоршелская 4	2023	0,62	0,6448	-4,34	2921,155	51	4807,69	159,72	-	-
		2024	0,62	0,6448	-4,34	2921,155	51	4807,69	159,72	-	-
		2025	0,62	0,6448	-4,34	2921,155	51	4807,69	159,72	-	-
		2026	0,62	0,6448	-4,34	2921,155	51	4807,69	159,72	-	-
		2027	0,62	0,6448	-4,34	2921,155	51	4807,69	159,72	-	-
		2028	0,62	0,6448	-4,34	2921,155	51	4807,69	159,72	-	-
		2029-2033	0,62	0,6448	-4,34	2921,155	51	4807,69	159,72	-	-
		2034-2038	0,62	0,6448	-4,34	2921,155	51	4807,69	159,72	-	-
		2039-2043	0,62	0,6448	-4,34	2921,155	51	4807,69	159,72	-	-
10	Котельная ул. Первомайская 14	2023	3,73	3,8792	-7,58	11228,732	51	3071,82	159,72	-	-
		2024	3,73	3,8792	-7,58	11228,732	51	3071,82	159,72	-	-
		2025	3,73	3,8792	-7,58	11228,732	51	3071,82	159,72	-	-
		2026	3,73	3,8792	-7,58	11228,732	51	3071,82	159,72	-	-
		2027	3,73	3,8792	-7,58	11228,732	51	3071,82	159,72	-	-
		2028	3,73	3,8792	-7,58	11228,732	51	3071,82	159,72	-	-
		2029-2033	3,73	3,8792	-7,58	11228,732	51	3071,82	159,72	-	-
		2034-2038	3,73	3,8792	-7,58	11228,732	51	3071,82	159,72	-	-
Большекатрасьский территориальный отдел (д. Большие Катраси)											
1	Котельная ул. Московская д. 8/А	2023	1,084	0,90	14,29	1999,47	77	1844,53	193,20	-	-
		2024	2,202	0,90	57,80	2067,36	77	938,86	191,91	-	-
		2025	2,202	0,90	57,80	2033,415	77	923,44	190,63	-	-
		2026	2,202	0,90	57,80	2033,415	77	923,44	190,63	-	-
		2027	2,202	0,90	57,80	2033,415	77	923,44	190,63	-	-
		2028	2,202	0,90	57,80	2033,415	77	923,44	190,63	-	-
		2029-2033	2,202	0,90	57,80	2033,415	77	923,44	190,63	-	-
		2034-2038	2,202	0,90	57,80	2033,415	77	923,44	190,63	-	-
Ишлейский территориальный отдел (с. Ишлеи)											
1	Котельная ул. Спутника д.13	2023	1,694	1,241	24,05	2592,61	75	1530,47	165,20	-	-
		2024	1,694	1,241	24,05	2592,61	75	1530,47	165,20	-	-
		2025	1,694	1,241	24,05	2592,61	75	1530,47	165,20	-	-

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Период	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Доля резерва тепловой мощности котельной, %	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год	Коэффициент полезного использования теплоты топлива, %	Число часов использования установленной тепловой мощности, час/год	Удельный расход условного топлива, кг у. т./Гкал	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной, 1/год	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной, час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	12	13	14
		2026	1,694	1,241	24,05	2592,61	75	1530,47	165,20	-	-
		2027	1,694	1,241	24,05	2592,61	75	1530,47	165,20	-	-
		2028	1,694	1,241	24,05	2592,61	75	1530,47	165,20	-	-
		2029-2033	1,694	1,241	24,05	2592,61	75	1530,47	165,20	-	-
		2034-2038	1,694	1,241	24,05	2592,61	75	1530,47	165,20	-	-
		2039-2043	1,694	1,241	24,05	2592,61	75	1530,47	165,20	-	-
2	Котельная ул. Советская д.72/В	2023	2,578	1,519	36,123	3181,561	73	1234,12	174,60	-	-
		2024	2,578	1,519	36,123	3181,561	73	1234,12	174,60	-	-
		2025	2,578	1,519	36,123	3181,561	73	1234,12	174,60	-	-
		2026	2,578	1,643	30,91	3710,7	73	1439,37	174,60	-	-
		2027	2,578	1,643	30,91	3710,7	73	1439,37	174,60	-	-
		2028	2,578	1,643	30,91	3710,7	73	1439,37	174,60	-	-
		2029-2033	2,578	1,643	30,91	3710,7	73	1439,37	174,60	-	-
		2034-2038	2,578	1,643	30,91	3710,7	73	1439,37	174,60	-	-
2039-2043	2,578	1,643	30,91	3710,7	73	1439,37	174,60	-	-		
3	Котельная ул. Зеленая д.4	2023	2,15	1,078	44,72	1581,70	64	735,67	164,30	-	-
		2024	2,15	1,078	44,72	1581,70	64	735,67	164,30	-	-
		2025	2,15	1,078	44,72	1581,70	64	735,67	164,30	-	-
		2026	2,15	1,078	44,72	1581,70	64	735,67	164,30	-	-
		2027	2,15	1,078	44,72	1581,70	64	735,67	164,30	-	-
		2028	2,15	1,078	44,72	1581,70	64	735,67	164,30	-	-
		2029-2033	2,15	1,078	44,72	1581,70	64	735,67	164,30	-	-
		2034-2038	2,15	1,078	44,72	1581,70	64	735,67	164,30	-	-
2039-2043	2,15	1,078	44,72	1581,70	64	735,67	164,30	-	-		
4	Котельная пер. Санаторный д.6	2023	0,17	0,305	-83,73	230,96	51	1358,59	174,60	-	-
		2024	0,17	0,305	-83,73	230,96	51	1358,59	174,60	-	-
		2025	0,17	0,305	-83,73	230,96	51	1358,59	174,60	-	-
		2026	0,17	0,305	-83,73	230,96	51	1358,59	174,60	-	-
		2027	0,17	0,305	-83,73	230,96	51	1358,59	174,60	-	-
		2028	0,17	0,305	-83,73	230,96	51	1358,59	174,60	-	-
		2029-2033	0,17	0,305	-83,73	230,96	51	1358,59	174,60	-	-
		2034-2038	0,17	0,305	-83,73	230,96	51	1358,59	174,60	-	-
2039-2043	0,17	0,305	-83,73	230,96	51	1358,59	174,60	-	-		
5	Котельная ул. Солнечная д.15	2023	0,168	0,123	25,00	488,46	66	2907,50	165,00	-	-
		2024	0,168	0,123	25,00	488,46	66	2907,50	165,00	-	-
		2025	0,168	0,123	25,00	488,46	66	2907,50	165,00	-	-

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Период	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Доля резерва тепловой мощности котельной, %	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год	Коэффициент полезного использования теплоты топлива, %	Число часов использования установленной тепловой мощности, час/год	Удельный расход условного топлива, кг у. т./Гкал	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной, 1/год	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной, час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	12	13	14
		2026	0,168	0,123	25,00	488,46	66	2907,50	165,00	-	-
		2027	0,168	0,123	25,00	488,46	66	2907,50	165,00	-	-
		2028	0,168	0,123	25,00	488,46	66	2907,50	165,00	-	-
		2029-2033	0,168	0,123	25,00	488,46	66	2907,50	165,00	-	-
		2034-2038	0,168	0,123	25,00	488,46	66	2907,50	165,00	-	-
		2039-2043	0,168	0,123	25,00	488,46	66	2907,50	165,00	-	-
Кшаушский территориальный отдел (д. Курмыши)											
1	Котельная ул. Молодежная 2а	2023	0,6	0,3536	39,864	1742,558	54	2963,53	157,40	-	-
		2024	0,6	0,3536	39,864	1742,558	54	2963,53	157,40	-	-
		2025	0,6	0,3536	39,864	1742,558	54	2963,53	157,40	-	-
		2026	0,6	0,3536	39,864	1742,558	54	2963,53	157,40	-	-
		2027	0,6	0,3536	39,864	1742,558	54	2963,53	157,40	-	-
		2028	0,6	0,3536	39,864	1742,558	54	2963,53	157,40	-	-
		2029-2033	0,6	0,3536	39,864	1742,558	54	2963,53	157,40	-	-
		2034-2038	0,6	0,3536	39,864	1742,558	54	2963,53	157,40	-	-
2039-2043	0,6	0,3536	39,864	1742,558	54	2963,53	157,40	-	-		
Вурман-Сюктерский территориальный отдел (п. Сюктерка)											
1	Котельная №1, ул. Волжские зори, д. 1	2023	3,43	1,667	31,931	5680,2	69	1656,03	138,42	-	-
		2024	1,72	1,273	24,48	5508,80	70	3202,79	148,37	-	-
		2025	1,72	1,273	24,48	4131,338	71	2450,04	154,90	-	-
		2026	1,72	1,273	24,48	4131,338	71	2450,04	154,90	-	-
		2027	1,72	1,273	24,48	4131,338	71	2450,04	154,90	-	-
		2028	1,72	1,273	24,48	4131,338	71	2450,04	154,90	-	-
		2029-2033	1,72	1,273	24,48	4131,338	71	2450,04	154,90	-	-
		2034-2038	1,72	1,273	24,48	4131,338	71	2450,04	154,90	-	-
2039-2043	1,72	1,273	24,48	4131,338	71	2450,04	154,90	-	-		
Лапсарский территориальный отдел (д. Сятракасы)											
1	Блочно-модульная котельная по ул. Восточная	2023	0,88	0,5824	32,436	1711,462	59	1984,53	158,40	-	-
		2024	0,88	0,5824	32,436	1711,462	59	1984,53	158,40	-	-
		2025	0,88	0,5824	32,436	1711,462	59	1984,53	158,40	-	-
		2026	0,88	0,5824	32,436	1711,462	59	1984,53	158,40	-	-
		2027	0,88	0,5824	32,436	1711,462	59	1984,53	158,40	-	-
		2028	0,88	0,5824	32,436	1711,462	59	1984,53	158,40	-	-
		2029-2033	0,88	0,5824	32,436	1711,462	59	1984,53	158,40	-	-
		2034-2038	0,88	0,5824	32,436	1711,462	59	1984,53	158,40	-	-
2039-2043	0,88	0,5824	32,436	1711,462	59	1984,53	158,40	-	-		

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Период	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Доля резерва тепловой мощности котельной, %	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал/год	Коэффициент полезного использования теплоты топлива, %	Число часов использования установленной тепловой мощности, час/год	Удельный расход условного топлива, кг у. т./Гкал	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной, 1/год	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной, час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	12	13	14
Лапсарский территориальный отдел (д. Большие Карачуры)											
1	Новая БМК в д. Большие Карачуры	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2026	0,6	0,16164	72,51	705,60	78	1200,00	151,00	-	-
		2027	0,6	0,16164	72,51	705,60	78	1200,00	151,00	-	-
		2028	0,6	0,16164	72,51	705,60	78	1200,00	151,00	-	-
		2029-2033	0,6	0,16164	72,51	705,60	78	1200,00	151,00	-	-
		2034-2038	0,6	0,16164	72,51	705,60	78	1200,00	151,00	-	-
		2039-2043	0,6	0,16164	72,51	705,60	78	1200,00	151,00	-	-
Атлашевский территориальный отдел (п. Новое Атлашево)											
1	Блочно-модульная котельная 14,5 МВт, ул. Парковая 1/4	2023	12,48	7,72	36,879	15267,00	57,00	1223,32	161,14	-	-
		2024	12,48	7,72	36,879	16528,00	57,00	1324,36	161,14	-	-
		2025	12,48	7,72	36,879	15897,50	57,00	1273,84	161,14	-	-
		2026	12,48	7,72	36,879	15897,50	57,00	1273,84	161,14	-	-
		2027	12,48	7,72	36,879	15897,50	57,00	1273,84	161,14	-	-
		2028	12,48	7,72	36,879	15897,50	57,00	1273,84	161,14	-	-
		2029-2033	12,48	7,72	36,879	15897,50	57,00	1273,84	161,14	-	-
		2034-2038	12,48	7,72	36,879	15897,50	57,00	1273,84	161,14	-	-
		2039-2043	12,48	7,72	36,879	15897,50	57,00	1273,84	161,14	-	-

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов, характеризующих функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), рассчитанных в соответствии с п. 185 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения должны относиться:

- протяженность тепловых сетей, в том числе, магистральных и распределительных;
- материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;
- присоединенная тепловая нагрузка;
- относительная материальная характеристика;
- нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;
- относительные нормативные потери в тепловых сетях;
- линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;
- количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;
- удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;
- тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения));
- доля потребителей, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);
- фактический расход теплоносителя;

- удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;
- нормативная подпитка тепловой сети;
- фактическая подпитка тепловой сети;
- расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;
- удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

Таблица 2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО (Таблица П48.4. МУ)

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Период	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей, ед./год	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/м	Удельная повреждаемость тепловых сетей, ед./м/год	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема), Гкал/ч	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме, %	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети), тонн/ч	Нормативная подпитка тепловой сети, тонн/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кугесьский территориальный отдел (п. Кугеси)											
1	Котельная №1 ул. Кутузова 15а	2023	0,00	1,6224	0,68	0,0001	0,00	0,00%	46	1,15	323,80
		2024	0,00	1,6224	0,68	0,0001	0,00	0,00%	46	1,15	323,80
		2025	0,00	1,6224	0,68	0,0001	0,00	0,00%	46	1,15	323,80
		2026	0,00	1,6224	0,68	0,0001	0,00	0,00%	46	1,15	323,80
		2027	0,00	1,793	0,72	0,0001	0,00	0,00%	48	1,20	323,80
		2028	0,00	1,793	0,72	0,0001	0,00	0,00%	48	1,20	323,80
		2029-2033	0,00	1,793	0,72	0,0001	0,00	0,00%	48	1,20	323,80
		2034-2038	0,00	1,793	0,72	0,0001	0,00	0,00%	48	1,20	323,80
2039-2043	0,00	1,793	0,72	0,0001	0,00	0,00%	48	1,20	323,80		
2	Котельная №3 ул. Советская 60б	2023	0,00	1,3624	0,640	0,0001	0,00	0,00%	45,9	1,15	127,80
		2024	0,00	1,3624	0,640	0,0001	0,00	0,00%	45,9	1,15	127,80
		2025	0,00	1,3624	0,640	0,0001	0,00	0,00%	45,9	1,15	127,80
		2026	0,00	1,3624	0,640	0,0001	0,00	0,00%	45,9	1,15	127,80
		2027	0,00	1,3624	0,640	0,0001	0,00	0,00%	45,9	1,15	127,80
		2028	0,00	1,3624	0,640	0,0001	0,00	0,00%	45,9	1,15	127,80
		2029-2033	0,00	1,3624	0,640	0,0001	0,00	0,00%	45,9	1,15	127,80
		2034-2038	0,00	1,3624	0,640	0,0001	0,00	0,00%	45,9	1,15	127,80
2039-2043	0,00	1,3624	0,640	0,0001	0,00	0,00%	45,9	1,15	127,80		
3	Котельная №2 Советская 3	2023	0,00	2,6832	1,090	0,0001	0,00	0,00%	73,66	1,84	282,28
		2024	0,00	2,6832	1,090	0,0001	0,00	0,00%	73,66	1,84	282,28
		2025	0,00	2,6832	1,090	0,0001	0,00	0,00%	73,66	1,84	282,28
		2026	0,00	2,6832	1,090	0,0001	0,00	0,00%	73,66	1,84	282,28
		2027	0,00	2,6832	1,090	0,0001	0,00	0,00%	73,66	1,84	282,28
		2028	0,00	2,6832	1,090	0,0001	0,00	0,00%	73,66	1,84	282,28
		2029-2033	0,00	2,6832	1,090	0,0001	0,00	0,00%	73,66	1,84	282,28
		2034-2038	0,00	2,6832	1,090	0,0001	0,00	0,00%	73,66	1,84	282,28
2039-2043	0,00	2,6832	1,090	0,0001	0,00	0,00%	73,66	1,84	282,28		
4	Котельная ПУ №27	2023	0,00	1,0296	0,85	0,0001	0,00	0,00%	66,70	1,67	104,50
		2024	0,00	1,0296	0,85	0,0001	0,00	0,00%	66,70	1,67	104,50
		2025	0,00	1,0296	0,85	0,0001	0,00	0,00%	66,70	1,67	104,50
		2026	0,00	1,0296	0,85	0,0001	0,00	0,00%	66,70	1,67	104,50
		2027	0,00	1,0296	0,85	0,0001	0,00	0,00%	66,70	1,67	104,50
		2028	0,00	1,0296	0,85	0,0001	0,00	0,00%	66,70	1,67	104,50
		2029-2033	0,00	1,0296	0,85	0,0001	0,00	0,00%	66,70	1,67	104,50
		2034-2038	0,00	1,0296	0,85	0,0001	0,00	0,00%	66,70	1,67	104,50
2039-2043	0,00	1,0296	0,85	0,0001	0,00	0,00%	66,70	1,67	104,50		
5	Квартальная котельная №4 Советская 82	2023	0,00	17,212	1,570	0,0001	0,00	0,00%	238	5,95	1788,82
		2024	0,00	17,212	1,570	0,0001	0,00	0,00%	238	5,95	1788,82
		2025	0,00	17,212	1,570	0,0001	0,00	0,00%	238	5,95	1788,82
		2026	0,00	17,516	1,69	0,0001	0,00	0,00%	240,00	6,00	1788,82
		2027	0,00	18,338	1,82	0,0001	0,00	0,00%	242,00	6,05	1800,10
		2028	0,00	19,231	1,99	0,0001	0,00	0,00%	244,00	6,10	1844,50
		2029-2033	0,00	20,163	2,05	0,0001	0,00	0,00%	249,00	6,23	1905,60
		2034-2038	0,00	20,163	2,05	0,0001	0,00	0,00%	249,00	6,23	1905,60
2039-2043	0,00	20,163	2,05	0,0001	0,00	0,00%	249,00	6,23	1905,60		
6	Топочная котельная по ул. Шоссейная	2023	0,00	0,4784	0,560	0,0001	0,00	0,00%	29,60	0,74	64,65
		2024	0,00	0,4784	0,560	0,0001	0,00	0,00%	29,60	0,74	64,65

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Период	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей, ед./год	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/м	Удельная повреждаемость тепловых сетей, ед./м/год	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема), Гкал/ч	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме, %	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети), тонн/ч	Нормативная подпитка тепловой сети, тонн/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2025	0,00	0,4784	0,560	0,0001	0,00	0,00%	29,60	0,74	64,65
		2026	0,00	0,4784	0,560	0,0001	0,00	0,00%	29,60	0,74	64,65
		2027	0,00	0,4784	0,560	0,0001	0,00	0,00%	29,60	0,74	64,65
		2028	0,00	0,4784	0,560	0,0001	0,00	0,00%	29,60	0,74	64,65
		2029-2033	0,00	0,4784	0,560	0,0001	0,00	0,00%	29,60	0,74	64,65
		2034-2038	0,00	0,4784	0,560	0,0001	0,00	0,00%	29,60	0,74	64,65
		2039-2043	0,00	0,4784	0,560	0,0001	0,00	0,00%	29,60	0,74	64,65
7	Блочно-модульная котельная по ул. Тепличная	2023	0,00	0,3536	0,52	0,0001	0,00	0,00%	27,40	0,69	43,05
		2024	0,00	0,3536	0,52	0,0001	0,00	0,00%	27,40	0,69	43,05
		2025	0,00	0,3536	0,52	0,0001	0,00	0,00%	27,40	0,69	43,05
		2026	0,00	0,3536	0,52	0,0001	0,00	0,00%	27,40	0,69	43,05
		2027	0,00	0,3536	0,52	0,0001	0,00	0,00%	27,40	0,69	43,05
		2028	0,00	0,3536	0,52	0,0001	0,00	0,00%	27,40	0,69	43,05
		2029-2033	0,00	0,3536	0,52	0,0001	0,00	0,00%	27,40	0,69	43,05
8	Котельная школа-интернат ул. Шоршелская 5	2023	0,00	0,5304	0,68	0,0001	0,00	0,00%	40,00	1,00	97,46
		2024	0,00	0,5304	0,68	0,0001	0,00	0,00%	40,00	1,00	97,46
		2025	0,00	0,5304	0,68	0,0001	0,00	0,00%	40,00	1,00	97,46
		2026	0,00	0,5304	0,68	0,0001	0,00	0,00%	40,00	1,00	97,46
		2027	0,00	0,5304	0,68	0,0001	0,00	0,00%	40,00	1,00	97,46
		2028	0,00	0,5304	0,68	0,0001	0,00	0,00%	40,00	1,00	97,46
		2029-2033	0,00	0,5304	0,68	0,0001	0,00	0,00%	40,00	1,00	97,46
9	Котельная УКК ул. Шоршелская 4	2023	0,00	0,6448	0,81	0,0001	0,00	0,00%	62,00	1,55	116,85
		2024	0,00	0,6448	0,81	0,0001	0,00	0,00%	62,00	1,55	116,85
		2025	0,00	0,6448	0,81	0,0001	0,00	0,00%	62,00	1,55	116,85
		2026	0,00	0,6448	0,81	0,0001	0,00	0,00%	62,00	1,55	116,85
		2027	0,00	0,6448	0,81	0,0001	0,00	0,00%	62,00	1,55	116,85
		2028	0,00	0,6448	0,81	0,0001	0,00	0,00%	62,00	1,55	116,85
		2029-2033	0,00	0,6448	0,81	0,0001	0,00	0,00%	62,00	1,55	116,85
10	Котельная ул. Первомайская 14	2023	0,00	3,8792	2,23	0,0001	0,00	0,00%	83,00	2,08	449,15
		2024	0,00	3,8792	2,23	0,0001	0,00	0,00%	83,00	2,08	449,15
		2025	0,00	3,8792	2,23	0,0001	0,00	0,00%	83,00	2,08	449,15
		2026	0,00	3,8792	2,23	0,0001	0,00	0,00%	83,00	2,08	449,15
		2027	0,00	3,8792	2,23	0,0001	0,00	0,00%	83,00	2,08	449,15
		2028	0,00	3,8792	2,23	0,0001	0,00	0,00%	83,00	2,08	449,15
		2029-2033	0,00	3,8792	2,23	0,0001	0,00	0,00%	83,00	2,08	449,15
Большекатрасьский территориальный отдел (д. Большие Катраси)											
1	Котельная ул. Московская д. 8/А	2023	0,00	0,90	0,84	0,0001	0,00	0,00%	43,00	1,08	0,00
		2024	0,00	0,90	0,84	0,0001	0,00	0,00%	43,00	1,08	0,00
		2025	0,00	0,90	0,84	0,0001	0,00	0,00%	43,00	1,08	0,00
		2026	0,00	0,90	0,84	0,0001	0,00	0,00%	43,00	1,08	0,00
		2027	0,00	0,90	0,84	0,0001	0,00	0,00%	43,00	1,08	0,00
		2028	0,00	0,90	0,84	0,0001	0,00	0,00%	43,00	1,08	0,00

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Период	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей, ед./год	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/м	Удельная повреждаемость тепловых сетей, ед./м/год	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема), Гкал/ч	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме, %	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети), тонн/ч	Нормативная подпитка тепловой сети, тонн/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2029-2033	0,00	0,90	0,84	0,0001	0,00	0,00%	43,00	1,08	0,00
		2034-2038	0,00	0,90	0,84	0,0001	0,00	0,00%	43,00	1,08	0,00
		2039-2043	0,00	0,90	0,84	0,0001	0,00	0,00%	43,00	1,08	0,00
Ишлейский территориальный отдел (с. Ишлеи)											
1	Котельная ул. Спутника д.13	2023	0,00	1,241	1,66	0,0001	0,00	0,00%	64,10	1,60	428,40
		2024	0,00	1,241	1,66	0,0001	0,00	0,00%	64,10	1,60	428,40
		2025	0,00	1,241	1,66	0,0001	0,00	0,00%	64,10	1,60	428,40
		2026	0,00	1,241	1,66	0,0001	0,00	0,00%	64,10	1,60	428,40
		2027	0,00	1,241	1,66	0,0001	0,00	0,00%	64,10	1,60	428,40
		2028	0,00	1,241	1,66	0,0001	0,00	0,00%	64,10	1,60	428,40
		2029-2033	0,00	1,241	1,66	0,0001	0,00	0,00%	64,10	1,60	428,40
		2034-2038	0,00	1,241	1,66	0,0001	0,00	0,00%	64,10	1,60	428,40
2039-2043	0,00	1,241	1,66	0,0001	0,00	0,00%	64,10	1,60	428,40		
2	Котельная ул. Советская д.72/В	2023	0,00	1,519	2,230	0,0001	0,00	0,00%	77,60	1,94	579,56
		2024	0,00	1,519	2,230	0,0001	0,00	0,00%	77,60	1,94	579,56
		2025	0,00	1,519	2,230	0,0001	0,00	0,00%	77,60	1,94	579,56
		2026	0,00	1,643	2,30	0,0001	0,00	0,00%	77,60	1,94	590,00
		2027	0,00	1,643	2,30	0,0001	0,00	0,00%	77,60	1,94	590,00
		2028	0,00	1,643	2,30	0,0001	0,00	0,00%	77,60	1,94	590,00
		2029-2033	0,00	1,643	2,30	0,0001	0,00	0,00%	77,60	1,94	590,00
		2034-2038	0,00	1,643	2,30	0,0001	0,00	0,00%	77,60	1,94	590,00
2039-2043	0,00	1,643	2,30	0,0001	0,00	0,00%	77,60	1,94	590,00		
3	Котельная ул. Зеленая д.4	2023	0,00	1,078	1,34	0,0001	0,00	0,00%	59,79	1,49	297,40
		2024	0,00	1,078	1,34	0,0001	0,00	0,00%	59,79	1,49	297,40
		2025	0,00	1,078	1,34	0,0001	0,00	0,00%	59,79	1,49	297,40
		2026	0,00	1,078	1,34	0,0001	0,00	0,00%	59,79	1,49	297,40
		2027	0,00	1,078	1,34	0,0001	0,00	0,00%	59,79	1,49	297,40
		2028	0,00	1,078	1,34	0,0001	0,00	0,00%	59,79	1,49	297,40
		2029-2033	0,00	1,078	1,34	0,0001	0,00	0,00%	59,79	1,49	297,40
		2034-2038	0,00	1,078	1,34	0,0001	0,00	0,00%	59,79	1,49	297,40
2039-2043	0,00	1,078	1,34	0,0001	0,00	0,00%	59,79	1,49	297,40		
4	Котельная пер. Санаторный д.6	2023	0,00	0,305	0,58	0,0001	0,00	0,00%	21,90	0,55	7,93
		2024	0,00	0,305	0,58	0,0001	0,00	0,00%	21,90	0,55	7,93
		2025	0,00	0,305	0,58	0,0001	0,00	0,00%	21,90	0,55	7,93
		2026	0,00	0,305	0,58	0,0001	0,00	0,00%	21,90	0,55	7,93
		2027	0,00	0,305	0,58	0,0001	0,00	0,00%	21,90	0,55	7,93
		2028	0,00	0,305	0,58	0,0001	0,00	0,00%	21,90	0,55	7,93
		2029-2033	0,00	0,305	0,58	0,0001	0,00	0,00%	21,90	0,55	7,93
		2034-2038	0,00	0,305	0,58	0,0001	0,00	0,00%	21,90	0,55	7,93
2039-2043	0,00	0,305	0,58	0,0001	0,00	0,00%	21,90	0,55	7,93		
5	Котельная ул. Солнечная д.15	2023	0,00	0,123	0,44	0,0001	0,00	0,00%	17,20	0,43	8,21
		2024	0,00	0,123	0,44	0,0001	0,00	0,00%	17,20	0,43	8,21
		2025	0,00	0,123	0,44	0,0001	0,00	0,00%	17,20	0,43	8,21
		2026	0,00	0,123	0,44	0,0001	0,00	0,00%	17,20	0,43	8,21
		2027	0,00	0,123	0,44	0,0001	0,00	0,00%	17,20	0,43	8,21
		2028	0,00	0,123	0,44	0,0001	0,00	0,00%	17,20	0,43	8,21
		2029-2033	0,00	0,123	0,44	0,0001	0,00	0,00%	17,20	0,43	8,21
		2034-2038	0,00	0,123	0,44	0,0001	0,00	0,00%	17,20	0,43	8,21
2039-2043	0,00	0,123	0,44	0,0001	0,00	0,00%	17,20	0,43	8,21		
Кшаушский территориальный отдел (д. Курмыши)											

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Период	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей, ед./год	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/м	Удельная повреждаемость тепловых сетей, ед./м/год	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема), Гкал/ч	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме, %	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети), тонн/ч	Нормативная подпитка тепловой сети, тонн/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Котельная ул. Молодежная 2а	2023	0,00	0,3536	0,880	0,0001	0,00	0,00%	24,70	0,62	69,70
		2024	0,00	0,3536	0,880	0,0001	0,00	0,00%	24,70	0,62	69,70
		2025	0,00	0,3536	0,880	0,0001	0,00	0,00%	24,70	0,62	69,70
		2026	0,00	0,3536	0,880	0,0001	0,00	0,00%	24,70	0,62	69,70
		2027	0,00	0,3536	0,880	0,0001	0,00	0,00%	24,70	0,62	69,70
		2028	0,00	0,3536	0,880	0,0001	0,00	0,00%	24,70	0,62	69,70
		2029-2033	0,00	0,3536	0,880	0,0001	0,00	0,00%	24,70	0,62	69,70
		2034-2038	0,00	0,3536	0,880	0,0001	0,00	0,00%	24,70	0,62	69,70
		2039-2043	0,00	0,3536	0,880	0,0001	0,00	0,00%	24,70	0,62	69,70
Вурман-Сюктерский территориальный отдел (п. Сюктерка)											
1	Котельная №1, ул. Волжские зори, д. 1	2023	0,00	1,667	1,770	0,0001	0,00	0,00%	44,00	1,10	2090,29
		2024	0,00	1,273	1,770	0,0001	0,00	0,00%	48,00	1,20	2027,15
		2025	0,00	1,273	1,770	0,0001	0,00	0,00%	48,00	1,20	2058,72
		2026	0,00	1,273	1,770	0,0001	0,00	0,00%	48,00	1,20	2058,72
		2027	0,00	1,273	1,770	0,0001	0,00	0,00%	48,00	1,20	2058,72
		2028	0,00	1,273	1,770	0,0001	0,00	0,00%	48,00	1,20	2058,72
		2029-2033	0,00	1,273	1,770	0,0001	0,00	0,00%	48,00	1,20	2058,72
		2034-2038	0,00	1,273	1,770	0,0001	0,00	0,00%	48,00	1,20	2058,72
		2039-2043	0,00	1,273	1,770	0,0001	0,00	0,00%	48,00	1,20	2058,72
Лапсарский территориальный отдел (д. Сятракасы)											
1	Блочно-модульная котельная по ул. Восточная	2023	0,00	0,5824	1,630	0,0001	0,00	0,00%	57,00	1,43	68,46
		2024	0,00	0,5824	1,630	0,0001	0,00	0,00%	57,00	1,43	68,46
		2025	0,00	0,5824	1,630	0,0001	0,00	0,00%	57,00	1,43	68,46
		2026	0,00	0,5824	1,630	0,0001	0,00	0,00%	57,00	1,43	68,46
		2027	0,00	0,5824	1,630	0,0001	0,00	0,00%	57,00	1,43	68,46
		2028	0,00	0,5824	1,630	0,0001	0,00	0,00%	57,00	1,43	68,46
		2029-2033	0,00	0,5824	1,630	0,0001	0,00	0,00%	57,00	1,43	68,46
		2034-2038	0,00	0,5824	1,630	0,0001	0,00	0,00%	57,00	1,43	68,46
		2039-2043	0,00	0,5824	1,630	0,0001	0,00	0,00%	57,00	1,43	68,46
Лапсарский территориальный отдел (д. Большие Карачуры)											
1	Новая БМК в д. Большие Карачуры	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2026	0,00	0,16164	0,99	0,0001	0,00	0,00%	0,774	0,02	21,17
		2027	0,00	0,16164	0,99	0,0001	0,00	0,00%	0,774	0,02	21,17
		2028	0,00	0,16164	0,99	0,0001	0,00	0,00%	0,774	0,02	21,17
		2029-2033	0,00	0,16164	0,99	0,0001	0,00	0,00%	0,774	0,02	21,17
		2034-2038	0,00	0,16164	0,99	0,0001	0,00	0,00%	0,774	0,02	21,17
		2039-2043	0,00	0,16164	0,99	0,0001	0,00	0,00%	0,774	0,02	21,17
Атлашевский территориальный отдел (п. Новое Атлашево)											
1	Блочно-модульная котельная 14,5 МВт, ул. Парковая 1/4	2023	0,00	7,72	1,020	0,0001	0,00	0,00%	73,00	1,83	3077,00
		2024	0,00	7,72	1,020	0,0001	0,00	0,00%	73,00	1,83	3839,00
		2025	0,00	7,72	1,020	0,0001	0,00	0,00%	73,00	1,83	3458,00
		2026	0,00	7,72	1,020	0,0001	0,00	0,00%	73,00	1,83	3458,00
		2027	0,00	7,72	1,020	0,0001	0,00	0,00%	73,00	1,83	3458,00
		2028	0,00	7,72	1,020	0,0001	0,00	0,00%	73,00	1,83	3458,00
		2029-2033	0,00	7,72	1,020	0,0001	0,00	0,00%	73,00	1,83	3458,00
		2034-2038	0,00	7,72	1,020	0,0001	0,00	0,00%	73,00	1,83	3458,00
		2039-2043	0,00	7,72	1,020	0,0001	0,00	0,00%	73,00	1,83	3458,00