

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
к актуализированной схеме теплоснабжения  
городского округа город Сургут  
на период до 2036 года  
(Актуализация на 2023 год)**



**Книга 14**

**Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения**

**Исполнитель: ООО «ДЖИ ДИНАМИКА»**

**г. Санкт-Петербург, 2022 г.**

## Содержание

Содержание.....	2
Перечень таблиц.....	3
Раздел 1 Результаты оценки существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения .....	4
1.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях .....	4
1.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.....	10
1.3 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).....	15
1.4 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.....	20
1.5 Коэффициент использования установленной тепловой мощности.....	28
1.6 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке .....	32
1.7 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа город Сургут)..	37
1.8 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии ....	39
1.9 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) .....	39
1.10 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии .....	39
1.11 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) .....	40
1.12 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа город Сургут) .....	44
1.13 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения).....	46
1.14 Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.....	49
Раздел 2 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа город Сургут .....	50

## Перечень таблиц

Таблица 1.1 Количество ограничений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях .....	5
Таблица 1.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС") .....	9
Таблица 1.3 Количество ограничений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии .....	12
Таблица 1.4 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС") .....	15
Таблица 1.5 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кг.у.т./Гкал .....	16
Таблица 1.6 Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг у.т./Гкал (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС") .....	19
Таблица 1.7 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети .....	20
Таблица 1.8 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС") .....	27
Таблица 1.9 Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс.Гкал (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС") .....	27
Таблица 1.10 Коэффициент использования установленной тепловой мощности .....	28
Таблица 1.11 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке .....	32
Таблица 1.12 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа) .....	37
Таблица 1.13 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии .....	39
Таблица 1.14 Коэффициент использования теплоты топлива .....	39
Таблица 1.15 Оснащенность потребителей приборами учета тепловой энергии СГМУП «ГТС» .....	40
Таблица 1.16 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии в г. Сургут .....	40
Таблица 1.17 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) .....	41
Таблица 1.18 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей .....	45
Таблица 1.19 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии .....	48

## **Раздел 1 Результаты оценки существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения**

### **1.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях**

Согласно данным, предоставленным теплоснабжающими организациями, зафиксировано ограничение теплоснабжения потребителей вследствие отказов участков тепловых сетей, за период 2021г 436 шт., из которых:

Технологические нарушения на тепловых сетях СГМУП "ГТС" - 193 нарушения:

- 24 без отключения
- 42 с отключением
- 127 с понижением параметров

На сетях ГВС СГМУП "ГТС" - 243 нарушения:

- 28 без отключения
- 32 с отключением
- 183 с понижением параметров.

Среднее время восстановления работы тепловой сети и восстановления теплоснабжения потребителей за период с 2017 по 2021 г.г. составляет 2,92 часа.

Перспективный показатель «количество ограничений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях» принят на основании динамики числа функциональных отказов за последние 5 лет, темпам и объемам реконструкции и модернизации тепловых сетей и сооружений на них.:

Таблица 1.1 Количество ограничений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Источник	Число функциональных отказов, шт.																			
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК	36	86	47	300	153	190	257	292	327	362	397	432	467	502	537	572	607	642	677	712
СГРЭС-2	42	133	20	240	107	125	166	182	198	214	230	246	262	278	293	309	325	341	357	373
Котельная №1 СГМУП "ГТС"	2	4	1	16	6	18	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10	11	11	11
Котельная №2 СГМУП "ГТС"	12	28	5	68	57	34	40	41	41	42	42	43	43	44	44	45	45	46	46	47
Котельная №3 СГМУП "ГТС"	10	5	3	31	9	20	15	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17	17	18	18
Котельная №5 СГМУП "ГТС"	0	1	0	2	0	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Котельная №6 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №7 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №13 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	16	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4
Котельная №14 СГМУП "ГТС"	1	2	1	20	17	10	10	10	10	10	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12
Котельная №21 СГМУП "ГТС"	0	0	0	3	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Котельная №22 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №23 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №24 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №25 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №26 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №27 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Источник	Число функциональных отказов, шт.																			
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №28 СГМУП "ГТС"	15	90	70	0	35	10	18	18	18	18	19	19	19	19	19	20	20	20	20	21
Котельная №29 СГМУП "ГТС"	3	12	16	0	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Котельная №30 СГМУП "ГТС"	9	49	37	0	6	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8
Котельная №31 СГМУП "ГТС"	5	25	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №32 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №33 СГМУП "ГТС"	1	0	2	0	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Котельная №34 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Источник	Число функциональных отказов, шт.																			
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная К-45 ООО "СГЭС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "Газпром энерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ОАО "Аэропорт Сургут"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО УК "СЗТК"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «ТВС-сервис»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Горремстрой»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Источник	Число функциональных отказов, шт.																			
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ООО «Технические системы»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «СКАТ-Югра»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Блочно-модульная котельная 48 мкр.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
котельная п. Снежный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ЦЖ-1, 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная кв. П-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная кв. П-9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная мкр. 51 (проект)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Бизнес-центра мкр. 35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная кв Пойма-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная НТЦ №1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная НТЦ №2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Локальная газовая котельная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

\* Аварии на тепловых сетях в зоне действия источников СГРЭС-1 и СГРЭС-2 относятся к ООО «СГЭС» и СГМУП «ГТС».

Таблица 1.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС")

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0,157	0,165	0,167	0,168	0,170	0,172	0,174	0,175	0,177	0,175	0,176	0,178	0,175	0,176	0,178
Количество прекращений подачи тепловой энергии, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях	ед.	136	143	145	146	148	150	152	153	155	157	159	160	162	164	166
Суммарная протяженность тепловой сети в однострубно́м исчислении	км	866	866	866	872	871	871	872	876	876	897	900	904	925	931	933

## **1.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии**

Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии за несколько лет по организациям:

### Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1

По предоставленным данным Сургутской ГРЭС-1, отказов, приведших к нарушению от-пуска тепла, за период 2017-2021 гг. не наблюдалось.

### ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2

По предоставленным данным Сургутской ГРЭС-2, в 2017-2021 гг. отказов оборудования, приведших к нарушению отпуски тепла в тепловые сети, не происходило.

### СГМУП «Городские тепловые сети»

По предоставленным данным СГМУП «ГТС», отказов, приведших к нарушению отпуски тепла, за период 2017-2021 гг. не наблюдалось.

### ПАО «Сургутнефтегаз»

По предоставленным данным ПАО «Сургутнефтегаз», отказов, приведших к нарушению отпуски тепла, за период 2017-2021 гг. не наблюдалось.

### ООО «СГЭС»

По предоставленным данным ООО «СГЭС» отказов, приведших к нарушению отпуски тепла, за период 2017-2021 гг. не наблюдалось.

### ООО «Газпром энерго»

По предоставленным данным ООО «Газпром энерго», отказов, приведших к нарушению отпуски тепла, за период 2017-2021 гг. не наблюдалось.

### ОАО «Аэропорт Сургут»

По предоставленным данным эксплуатации ОАО «Аэропорт Сургут», отказов, приведших к нарушению отпуски тепла, за период 2017-2021 гг. не наблюдалось.

### СГМУП «Сургутский хлебозавод»

По предоставленным данным эксплуатации СГМУП «Сургутский хлебозавод», отказов, приведших к нарушению отпуски тепла, за период 2017-2021 гг. не наблюдалось.

### ООО УК «СЗТК»

По предоставленным данным эксплуатации ООО УК «СЗТК», отказов, приведших к нарушению отпуски тепла, за период 2017-2021 гг. не наблюдалось.

### ООО «ТВС-сервис»

По предоставленным данным эксплуатации ООО «ТВС-сервис», отказов, приведших к нарушению отпуски тепла, за период 2017-2021 гг. не наблюдалось.

### АО «Горремстрой»

За период эксплуатации котельной АО «Горремстрой» с 2017г. по 2021г. отказов оборудования, приведших к нарушению теплоснабжения потребителей, не зафиксировано.

### ООО «Технические системы»

За период эксплуатации котельной ООО «Технические системы» с 2017 г. по 2021г. отка-зов оборудования, приведших к нарушению теплоснабжения потребителей, не зафиксировано.

### ООО «СКАТ-База»

За период эксплуатации котельной ООО «СКАТ-База» с 2017 г. по 2021 г. отказов оборудо-вания, приведших к нарушению теплоснабжения потребителей, не зафиксировано.

Показатель «количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии» в базовый период был определен по данным предоставленным РСО в разрезе каждого источника теплоснабжения.

Перспективное значение рассматриваемого показателя было определено с допустимыми предположениями:

- влияние предлагаемых в схеме мероприятий на источниках теплоснабжения, а именно техническое перевооружение и строительство новых котельных;

- ежегодная планомерная работа эксплуатирующих организаций в рамках капитальных и текущих ремонтов оборудования;
- достаточная степень резервирования мощностей.

Учитывая все выше перечисленное можно предполагать о том, что количество инцидентов не будет увеличиваться на протяжении всего действия схемы теплоснабжения. Принимая во внимание данные ретроспективного анализа можно предположить, что количество инцидентов на источниках тепловой энергии сведется к 0 в ближайший год.

Таблица 1.3 Количество ограничений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Комплекс СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СГРЭС-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №1 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №3 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №5 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №6 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №7 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №13 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №14 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №21 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №22 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №23 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №24 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №25 п. Лесной СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №26 пр. Набережный, 17/2 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №27 п. Набережный, 17 СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №28 п. Юность СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №29 п. Таежный СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №30 п. Лунный СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №32 п. Снежный СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №33 п. Снежный СГМУП "ГТС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №34 ул. Крылова, 40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная К-45 ООО "СГЭС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "Газпром энерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ОАО «Аэропорт Сургут»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО УК "СЗТК"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «ТВС-сервис»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Горремстрой»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Котельная ООО «Технические системы»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «СКАТ-Югра»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Блочно-модульная котельная 48 мкр.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Снежный (новая)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ЦЖ-1, 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная кв. П-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная кв. П-9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная мкр. 51 (проект)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Бизнес-центра мкр. 35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого</b>	<b>0</b>															

Таблица 1.4 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС")

N п/п	Наименование мероприятий	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		
		Текущие значения 2021 г.	Плановые значения	
			2021-2025гг	2026-2036гг.
2	Строительство котельных	0	0	0
3	Строительство ЦТП	-	-	-
4	Реконструкция или модернизация котельных	0	0	0
	Строительство тепловых сетей			
5	Реконструкция или модернизация тепловых сетей	-	-	-
6	Реконструкция или модернизация ЦТП			
<b>Итого по предприятию</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

### 1.3 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

В соответствии с приказом от 12 сентября 2017 года N 952 Министерства энергетики Российской Федерации об утверждении методических указаний по распределению удельного расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, применяемых в целях тарифного регулирования в сфере теплоснабжения были определены удельные расходы условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Таблица 1.5 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кг.у.т./Гкал

Источник	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
СГРЭС-1	151,6	151,2	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9
СГРЭС-2	164,4	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
ПКТС	158,8	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1
ПВК					164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Котельная №1 СГМУП "ГТС"	162,4	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
Котельная №2 СГМУП "ГТС"	160,6	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
Котельная №3 СГМУП "ГТС"	151,0	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Котельная №5 СГМУП "ГТС"	135,0	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
Котельная №6 СГМУП "ГТС"	162,0	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3
Котельная №7 СГМУП "ГТС"	195,1	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7
Котельная №9 СГМУП "ГТС"	157,9	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
Котельная №13 СГМУП "ГТС"	139,8	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
Котельная №14 СГМУП "ГТС"	156,6	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
Котельная №21 СГМУП "ГТС"	149,3	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
Котельная №22 СГМУП "ГТС"	139,7	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
Котельная №23 СГМУП "ГТС"	163,6	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3
Котельная №24 СГМУП "ГТС"	157,8	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4
Котельная №25 СГМУП "ГТС"															
Котельная №26 СГМУП "ГТС"	171,9	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5
Котельная №27 СГМУП "ГТС"	учтено в показателях котельной №26														
Котельная №28 СГМУП "ГТС"	171,9	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
Котельная №29 СГМУП "ГТС"	159,9	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0
Котельная №30 СГМУП "ГТС"	169,2	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Котельная №31 СГМУП "ГТС"	Переведена в режим ЦТП														
Котельная №32 СГМУП "ГТС"	167,0	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
Котельная №33 СГМУП "ГТС"	учтено в показателях котельной №32														
Котельная №34 СГМУП "ГТС"	167,4	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7

<b>Источник</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>
Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз"	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз"	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз"	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз"	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз"	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз"	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз"	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз"	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз"	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз"	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз"	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз"	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз"	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз"	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз"	153,4	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
Котельная К-45 ООО "СГЭС"	156,7	159,2	159,2	159,2	157,5	157,5	157,5	157,5	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
Котельная ООО "Газпром энерго"	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Котельная ОАО "Аэропорт Сургут"	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5

Источник	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
Котельная ООО УК "СЗТК"	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9
Котельная ООО «ТВС-сервис»	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4
Котельная АО «Горремстрой»	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Котельная ООО «Технические системы»	114,2	114,2	114,2	114,2	114,2	114,2	114,2	114,2	114,2	114,2	114,2	114,2	114,2	114,2	114,2
Котельная ООО «СКАТ-Югра»	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9
Блочно-модульная котельная 48 мкр.							164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
котельная п. Снежный		164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Котельная ЦЖ-1, 1						164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Котельная кв. П-12							164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Котельная кв. П-9						164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Котельная мкр. 51 (проект)		164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10							164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч)								164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39							164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Котельная Бизнес-центра мкр. 35							164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Котельная кв Пойма-2						164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Котельная НТЦ №1					164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Котельная НТЦ №2						164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Локальная газовая котельная			164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2

Таблица 1.6 Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг у.т./Гкал (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС")

№ п/п	Наименование мероприятий	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг у.т./Гкал		
		Текущие значения 2021 г.	Плановые значения	
			2022-28 г.г.	2029-2035гг.
2	Строительство котельных	157,1	163,2	163,7
3	Строительство ЦТП			-
4	Реконструкция или модернизация котельных			
	Строительство тепловых сетей			
5	Реконструкция или модернизация тепловых сетей	157,1	163,2	163,7
6	Реконструкция или модернизация ЦТП	-	-	-
<b>Итого по предприятию</b>		<b>157,1</b>	<b>163,2</b>	<b>163,7</b>

#### 1.4 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети представлено в таблице ниже

Таблица 1.7 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК</b>																	
Материальная характеристика	м2	95664	102780	103810	105289	109185	115921	120465	120631	120780	122027	122027	122027	122027	123903	123903	124658
Потери в тепловых сетях	Гкал.	282878	196231	264083	264083	269135	272437	273332	273271	275177	276135	277100	277100	277100	277069	277069	276996
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,0	1,9	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2
Подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	506,1	243,9	234,4	234,4	243,1	245,2	247,7	248,1	248,1	248,1	248,1	248,1	248,1	251,2	251,2	252,5
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2	5,3	2,4	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
<b>СГРЭС-2</b>																	
Материальная характеристика	м2	58282	63756	69923	70826	71184	71416	72262	72262	74772	74826	74826	74826	74826	75126	75126	75825
Потери в тепловых сетях	Гкал.	220794	147038	115343	115343	117331	118727	119172	119221	120235	120622	121005	121005	121005	121031	121031	121091
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,8	2,3	1,6	1,6	1,6	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год	282,9	316,4	299,0	299,0	299,0	299,0	299,0	299,0	299,0	299,0	299,0	299,0	299,0	299,0	299,0	299,0
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2	4,9	5,0	4,3	4,2	4,2	4,2	4,1	4,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9
<b>Котельная №1 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2	2783	2783	2811	2811	2811	2811	2811	2811	2811	2811	2811	2811	2811	2839	2839	2839
Потери в тепловых сетях	Гкал.	15102	-4680	5890	5890	5890	5890	5890	5890	5890	5890	5890	5890	5890	5945	5945	5945
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	5,4	-1,7	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год	15,9	15,9	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,2	16,2	16,2
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
<b>Котельная №2 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2	6108	6133	5984	6638	6774	6813	6834	6834	6834	6834	6842	6842	6842	6842	6842	6842
Потери в тепловых сетях	Гкал.	12988	14434	11559	11559	11795	11693	11730	11730	11730	11730	11745	11745	11745	11745	11745	11752
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,1	2,4	1,9	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год	43,6	43,8	42,7	47,4	48,4	48,7	48,8	48,8	48,8	48,8	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
<b>Котельная №3 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2	8432	8798	9024	9110	8246	8246	8246	8246	8246	8246	8246	8246	8246	8246	8246	8246
Потери в тепловых сетях	Гкал.	15057	-2960	22038	22038	22038	22038	22038	22038	22038	22038	22038	22038	22038	22038	22038	22038
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,8	-0,3	2,4	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год	17,7	18,5	18,9	19,1	17,3	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	19,2
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
<b>Котельная №5 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2	961	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	827	827	827
Потери в тепловых сетях	Гкал.	4468	7326	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1203	1203	1203
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	4,6	9,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год	5,2	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
<b>Котельная №6 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2																
Потери в тепловых сетях	Гкал.	668	416	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2																
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год	11,8	11,8	11,8	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2																
<b>Котельная №7 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2	459	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476
Потери в тепловых сетях	Гкал.	1581	1901	972	972	972	972	972	972	972	972	972	972	972	972	972	972
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,4	4,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
<b>Котельная №9 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2	265	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275



Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях	Гкал.	447	594	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2																
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2																
Котельная №28 п. Юность СГМУП "ГТС"																	
Материальная характеристика	м2	2103	2269	2269	2269	2269	2269	2269	2269	2269	2269	7366	8054	8862	9994	11242	11828
Потери в тепловых сетях	Гкал.	5964	7080	989	989	989	989	989	989	989	989	2376	2587	2835	3182	3565	3744
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,8	3,1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год	10,8	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	37,9	41,4	45,6	51,4	57,8	60,8
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Котельная №29 п. Таежный СГМУП "ГТС"																	
Материальная характеристика	м2	99	99	96	96	96	96	96	96	115	115	115	115	115	116	116	116
Потери в тепловых сетях	Гкал.	1680	1990	471	471	471	471	471	471	563	563	563	563	563	570	570	570
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	16,9	20,1	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год	12,7	12,6	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,8	14,8	14,8
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7
Котельная №30 п. Лунный СГМУП "ГТС"																	
Материальная характеристика	м2	475	505	505	505	505	505	505	549	549	549	549	549	549	549	549	549
Потери в тепловых сетях	Гкал.	3388	3157	741	741	741	741	741	804	804	804	804	804	804	804	804	804
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	7,1	6,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год	27,1	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0
Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП "ГТС"																	
Материальная характеристика	м2	251															
Потери в тепловых сетях	Гкал.	635															
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,5															
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год	0,0															
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2	0,0															
Котельная №32 п. Снежный СГМУП "ГТС"																	
Материальная характеристика	м2	424	1188	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512
Потери в тепловых сетях	Гкал.	424	1188	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2																
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2																
Котельная №33 п. Снежный СГМУП "ГТС"																	
Материальная характеристика	м2	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182
Потери в тепловых сетях	Гкал.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2	587,6	587,6	587,6	587,6	587,6	587,6	587,6	587,6	587,6	587,6	587,6	587,6	587,6	587,6	587,6	587,6
Котельная №34 ул. Крылова, 40																	
Материальная характеристика	м2	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Потери в тепловых сетях	Гкал.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Материальная характеристика	м2	66	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Потери в тепловых сетях	Гкал.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Материальная характеристика	м2	397	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382







Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Материальная характеристика	м2							167	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Потери в тепловых сетях	Гкал.							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год							5,1	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2							30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
<b>Котельная мкр. 51 (проект)</b>																	
Материальная характеристика	м2			359	1001	1764	1901	2298	2483	2596	2687	2885	2885	2885	2885	2885	2910
Потери в тепловых сетях	Гкал.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год			12,3	21,2	31,7	33,6	35,9	38,4	40,0	41,2	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2			34,3	21,2	18,0	17,7	15,6	15,5	15,4	15,3	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,1
<b>Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10</b>																	
Материальная характеристика	м2								9005	9005	9005	9005	9005	9005	9005	9005	9005
Потери в тепловых сетях	Гкал.								0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год								3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2								0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
<b>Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч)</b>																	
Материальная характеристика	м2								1	1	1	1	1	65	440	440	2299
Потери в тепловых сетях	Гкал.								0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год								0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,7	18,6	18,6	97,3
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2								42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3
<b>Котельная кв Пойма-2</b>																	
Материальная характеристика	м2							1272	1272	1272	1272	1272	1272	1272	1272	1272	1272
Потери в тепловых сетях	Гкал.							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери теплоносителя в тепловой сети	тыс.т/год							9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м2							7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5

Таблица 1.8 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС")

N п/п	Наименование мероприятий	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2											
		Текущие значения 2021 г.	Плановые значения										
			2022г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035гг.	
2	Строительство котельных	-					-					-	-
3	Строительство ЦТП	-					-					-	-
4	Реконструкция или модернизация котельных												
	Строительство тепловых сетей												
5	Реконструкция или модернизация тепловых сетей	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9
6	Реконструкция или модернизация ЦТП	-					-					-	-
<b>Итого по предприятиям</b>		2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9

Таблица 1.9 Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс.Гкал (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС")

N п/п	Наименование мероприятий	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс.Гкал											
		Текущие значения 2021 г.	Плановые значения										
			2022г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035гг.	
2	Строительство котельных												
3	Строительство ЦТП												
4	Реконструкция или модернизация котельных												
	Строительство тепловых сетей												
5	Реконструкция или модернизация тепловых сетей	403	447	447	455	460	462	463	466	467	470	470	470
6	Реконструкция или модернизация ЦТП												
<b>Итого по предприятию</b>		403	447	447	455	460	462	463	466	467	470	470	470

## 1.5 Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Перспективный коэффициент использования установленной мощности по каждому источнику тепловой энергии представлен в таблице ниже.

Таблица 1.10 Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК</b>																	
Установленная мощность, в том числе	Гкал/ч.	1253	1253	1253	1253	1253	1373	1521	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526
Установленная мощность СГРЭС-1	Гкал/ч.	903	903	903	903	903	903	1051	1056	1056	1056	1056	1056	1056	1056	1056	1056
Установленная мощность ПКТС	Гкал/ч.	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Установленная мощность ПВК	Гкал/ч.	0	0	0	0	0	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1557	1772	1599	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684
Коэффициент использования установленной мощности	%.	14%	16%	15%	15%	15%	14%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%
<b>СГРЭС-2</b>																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	958	1150	1068	1068	1068	1068	1068	1068	1111	1111	1111	1111	1111	1116	1116	1125
Коэффициент использования установленной мощности	%.	13%	16%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
<b>Котельная №1 СГМУП "ГТС"</b>																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Выработка тепловой энергии	Гкал.	71801	58819	67974	67974	67974	67974	67974	67974	67974	67974	67974	67974	67974	68596	68596	68596
Коэффициент использования установленной мощности	%.	12%	10%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%
<b>Котельная №2 СГМУП "ГТС"</b>																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Выработка тепловой энергии	Гкал.	120199	141452	133379	133379	136027	134889	135298	135298	135298	135298	135469	135469	135469	135469	135469	135550
Коэффициент использования установленной мощности	%.	15%	18%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
<b>Котельная №3 СГМУП "ГТС"</b>																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Выработка тепловой энергии	Гкал.	157358	190267	186629	186629	186629	186629	186629	186629	186629	186629	186629	186629	186629	186629	186629	186629
Коэффициент использования установленной мощности	%.	20%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%
<b>Котельная №5 СГМУП "ГТС"</b>																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Выработка тепловой энергии	Гкал.	16469	22015	13635	13635	13635	13635	13635	13635	13635	13635	13635	13635	13635	13871	13871	13871
Коэффициент использования установленной мощности	%.	18%	24%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
<b>Котельная №6 СГМУП "ГТС"</b>																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Выработка тепловой энергии	Гкал.	10972	13091	11016	11016	11016	11016	11016	11016	11016	11016	11016	11016	11016	11016	11016	11016
Коэффициент использования установленной мощности	%.	13%	16%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%
<b>Котельная №7 СГМУП "ГТС"</b>																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	22	22	22	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Выработка тепловой энергии	Гкал.	10538	12789	11227	11227	11227	11227	11227	11227	11227	11227	11227	11227	11227	11227	11227	11227
Коэффициент использования установленной мощности	%.	6%	7%	6%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
<b>Котельная №9 СГМУП "ГТС"</b>																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Выработка тепловой энергии	Гкал.	6707	8449	8924	8924	8924	8924	8924	8924	8924	8924	8924	8924	8924	8924	8924	8924
Коэффициент использования установленной мощности	%.	13%	16%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
<b>Котельная №13 СГМУП "ГТС"</b>																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Выработка тепловой энергии	Гкал.	17271	15670	9965	9965	9965	9965	9965	9965	9965	9965	9965	9965	9965	9965	9965	9965
Коэффициент использования установленной мощности	%.	8%	7%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%
<b>Котельная №14 СГМУП "ГТС"</b>																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Выработка тепловой энергии	Гкал.	125342	147995	141752	141752	141752	141752	141752	141752	143397	143397	143397	143397	143397	154575	154575	154575
Коэффициент использования установленной мощности	%.	16%	19%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	20%	20%	20%
<b>Котельная №21 СГМУП "ГТС"</b>																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Выработка тепловой энергии	Гкал.	8187	9489	8982	8982	8982	8982	8982	8982	8982	8982	8982	8982	8982	8982	8982	8982
Коэффициент использования установленной мощности	%.	17%	24%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%
<b>Котельная №22 СГМУП "ГТС"</b>																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Выработка тепловой энергии	Гкал.	4001	4955	4758	4758	7028	7028	7028	7028	7028	7028	7028	7028	7028	7028	7028	7028
Коэффициент использования установленной мощности	%.	7%	9%	8%	8%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%
<b>Котельная №23 СГМУП "ГТС"</b>																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Выработка тепловой энергии	Гкал.	6730	7620	9069	9069	9069	9069	9069	9069	9069	9069	9069	9069	9069	9069	9069	9069
Коэффициент использования установленной мощности	%.	15%	17%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
<b>Котельная №24 СГМУП "ГТС"</b>																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Выработка тепловой энергии	Гкал.	1959	2500	2798	2798	2798	2798	2798	2798	2798	2798	2798	2798	2798	2798	2798	2798
Коэффициент использования установленной мощности	%.	4%	5%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%
<b>Котельная №25 СГМУП "ГТС"</b>																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии	Гкал.	598	701	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539
Коэффициент использования установленной мощности	%.	8%	10%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
Котельная №26 СГМУП "ГТС"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Выработка тепловой энергии	Гкал.	5702	5913	5983	5983	5983	5983	5983	5983	5983	5983	5983	5983	5983	5983	5983	5983
Коэффициент использования установленной мощности	%.	18%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%
Котельная №27 СГМУП "ГТС"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.																
Выработка тепловой энергии	Гкал.																
Коэффициент использования установленной мощности	%.																
Котельная №28 СГМУП "ГТС"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Выработка тепловой энергии	Гкал.	15234	16320	11421	11421	11421	11421	11421	11421	11421	11421	27026	29397	32186	36087	40393	42413
Коэффициент использования установленной мощности	%.	11%	12%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	19%	21%	23%	26%	29%	30%
Котельная №29 СГМУП "ГТС"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Выработка тепловой энергии	Гкал.	5773	6413	5506	5506	5506	5506	5506	5506	6555	6555	6555	6555	6555	6631	6631	6631
Коэффициент использования установленной мощности	%.	13%	14%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
Котельная №30 СГМУП "ГТС"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Выработка тепловой энергии	Гкал.	9854	10993	8647	8647	8647	8647	8647	9362	9362	9362	9362	9362	9362	9362	9362	9362
Коэффициент использования установленной мощности	%.	11%	12%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
Котельная №31 СГМУП "ГТС"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	5															
Выработка тепловой энергии	Гкал.	1334															
Коэффициент использования установленной мощности	%.	3%															
Котельная №32 СГМУП "ГТС"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Выработка тепловой энергии	Гкал.	5250	6466	5969	5969	5969	5969	5969	5969	5969	5969	5969	5969	5969	5969	5969	5969
Коэффициент использования установленной мощности	%.	8%	10%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%
Котельная №33 СГМУП "ГТС"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.																
Выработка тепловой энергии	Гкал.																
Коэффициент использования установленной мощности	%.																
Котельная №34 СГМУП "ГТС"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Выработка тепловой энергии	Гкал.	1013	1046	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	825	825	825
Коэффициент использования установленной мощности	%.	8%	8%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%
Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Выработка тепловой энергии	Гкал.	1343	1628	1739	1739	1739	1739	1739	1739	1739	1739	1739	1739	1739	1739	1739	1739
Коэффициент использования установленной мощности	%.	11%	13%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%
Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Выработка тепловой энергии	Гкал.	7171	8748	8932	8932	8578	8578	8578	8578	8578	8578	8578	8578	8578	8578	8578	8578
Коэффициент использования установленной мощности	%.	16%	19%	20%	20%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%
Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Выработка тепловой энергии	Гкал.	16289	20413	21359	21359	21049	21049	21049	21049	21049	21049	21049	21049	21049	21049	21049	21049
Коэффициент использования установленной мощности	%.	18%	23%	24%	24%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%
Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Выработка тепловой энергии	Гкал.	2770	3337	3400	3400	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470
Коэффициент использования установленной мощности	%.	9%	11%	11%	11%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%
Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Выработка тепловой энергии	Гкал.	5890	7384	7388	7388	7458	7458	7458	7458	7458	7458	7458	7458	7458	7458	7458	7458
Коэффициент использования установленной мощности	%.	16%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Выработка тепловой энергии	Гкал.	3721	4949	4606	4606	4605	4605	4605	4605	4605	4605	4605	4605	4605	4605	4605	4605
Коэффициент использования установленной мощности	%.	10%	13%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%
Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Выработка тепловой энергии	Гкал.	10382	12375	12844	12844	12713	12713	12713	12713	12713	12713	12713	12713	12713	12713	12713	12713
Коэффициент использования установленной мощности	%.	15%	18%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%
Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Выработка тепловой энергии	Гкал.	27143	32805	33558	33558	32382	32382	32382	32382	32382	32382	32382	32382	32382	32382	32382	32382
Коэффициент использования установленной мощности	%.	11%	14%	14%	14%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
Выработка тепловой энергии	Гкал.	29591	36929	38015	38015	38727	38727	38727	38727	38727	38727	38727	38727	38727	38727	38727	38727
Коэффициент использования установленной мощности	%.	9%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%
Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Выработка тепловой энергии	Гкал.	5499	6840	6342	6342	6608	6608	6608	6608	6608	6608	6608	6608	6608	6608	6608	6608
Коэффициент использования установленной мощности	%.	12%	15%	14%	14%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Выработка тепловой энергии	Гкал.	11421	13280	14361	14361	14691	14691	14691	14691	14691	14691	14691	14691	14691	14691	14691	14691
Коэффициент использования установленной мощности	%.	17%	20%	21%	21%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Выработка тепловой энергии	Гкал.	1284	1632	1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472
Коэффициент использования установленной мощности	%.	11%	15%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%
Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Выработка тепловой энергии	Гкал.	4935	6612	6548	6548	6913	6913	6913	6913	6913	6913	6913	6913	6913	6913	6913	6913
Коэффициент использования установленной мощности	%.	13%	18%	17%	17%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%
Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Выработка тепловой энергии	Гкал.	24181	28397	28430	28430	28357	28357	28357	28357	28357	28357	28357	28357	28357	28357	28357	28357
Коэффициент использования установленной мощности	%.	9%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%
Котельная К-45 ООО "СГЭС"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	60	60	60	60	60	60	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Выработка тепловой энергии	Гкал.	116170	153150	113800	130370	131610	135500	138170	142250	165670	188561	188561	188561	188561	188561	188561	188561
Коэффициент использования установленной мощности	%.	22%	29%	22%	25%	25%	26%	16%	16%	19%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Выработка тепловой энергии	Гкал.	1936	2375	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080
Коэффициент использования установленной мощности	%.	11%	14%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%
Котельная ООО "Газпром энерго"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Выработка тепловой энергии	Гкал.	36017	44369	35954	35954	35954	35954	35954	35954	35954	35954	35954	35954	35954	35954	35954	35954
Коэффициент использования установленной мощности	%.	11%	13%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%
Котельная ОАО «Аэропорт Сургут»																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Выработка тепловой энергии	Гкал.	15291	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518
Коэффициент использования установленной мощности	%.	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Выработка тепловой энергии	Гкал.	16332	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947
Коэффициент использования установленной мощности	%.	18%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
Котельная ООО УК "СЗТК"																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Выработка тепловой энергии	Гкал.	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576
Коэффициент использования установленной мощности	%.	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%
Котельная ООО «ТВС-сервис»																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Выработка тепловой энергии	Гкал.	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053
Коэффициент использования установленной мощности	%.	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%
Котельная АО «Горремстрой»																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Выработка тепловой энергии	Гкал.	1865	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900
Коэффициент использования установленной мощности	%.	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%
Котельная ООО «Технические системы»																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Выработка тепловой энергии	Гкал.	2182	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225
Коэффициент использования установленной мощности	%.	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%
Котельная ООО «СКАТ-Югра»																	
Установленная мощность	Гкал/ч.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Выработка тепловой энергии	Гкал.	4790	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964
Коэффициент использования установленной мощности	%.	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
Блочно-модульная котельная 48 мкр.																	
Установленная мощность	Гкал/ч.								3	3	3	3	3	3	3	3	3
Выработка тепловой энергии	Гкал.								4471	4471	4471	4471	4471	4471	4471	4471	4471
Коэффициент использования установленной мощности	%.								17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
Котельная п. Снежный (новая)																	

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная мощность	Гкал/ч.			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Выработка тепловой энергии	Гкал.			1058	1058	1058	1058	1058	1058	1058	1058	1058	1058	1058	1405	1405	1405
Коэффициент использования установленной мощности	%.			10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	13%	13%	13%
Котельная ЦЖ-1, 1																	
Установленная мощность	Гкал/ч.							24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Выработка тепловой энергии	Гкал.							36944	36944	36944	36944	36944	36944	36944	36944	36944	36944
Коэффициент использования установленной мощности	%.							18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%
Котельная кв. П-12																	
Установленная мощность	Гкал/ч.								1	1	1	1	1	1	1	1	1
Выработка тепловой энергии	Гкал.								701	902	902	902	902	902	902	1667	1667
Коэффициент использования установленной мощности	%.								7%	9%	9%	9%	9%	9%	17%	17%	17%
Котельная кв. П-9																	
Установленная мощность	Гкал/ч.							5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Выработка тепловой энергии	Гкал.							5188	6411	6411	6411	6411	6411	6411	6411	6411	6411
Коэффициент использования установленной мощности	%.							13%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
Котельная мкр. 51 (проект)																	
Установленная мощность	Гкал/ч.			60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Выработка тепловой энергии	Гкал.			8308	23200	40870	44037	53234	57520	60134	62240	66839	66839	66839	66839	66839	67417
Коэффициент использования установленной мощности	%.			2%	4%	8%	8%	10%	11%	11%	12%	13%	13%	13%	13%	13%	13%
Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10																	
Установленная мощность	Гкал/ч.								3	3	3	3	3	3	3	3	3
Выработка тепловой энергии	Гкал.								3808	3808	3808	3808	3808	3808	3808	3808	3808
Коэффициент использования установленной мощности	%.								17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
Новая котельная мкр.СЗП (69 Гкал/ч)																	
Установленная мощность	Гкал/ч.									68	68	68	68	68	68	68	68
Выработка тепловой энергии	Гкал.									54	54	54	54	2700	18405	18405	96197
Коэффициент использования установленной мощности	%.									0%	0%	0%	0%	0%	3%	3%	16%
Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39																	
Установленная мощность	Гкал/ч.								4	4	4	4	4	4	4	4	4
Выработка тепловой энергии	Гкал.								5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300
Коэффициент использования установленной мощности	%.								17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
Котельная Бизнес-центра мкр. 35																	
Установленная мощность	Гкал/ч.								4	4	4	4	4	4	4	4	4
Выработка тепловой энергии	Гкал.								5126	5126	5126	5126	5126	5126	5126	5126	5126
Коэффициент использования установленной мощности	%.								17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
Котельная кв Пойма-2																	
Установленная мощность	Гкал/ч.							61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
Выработка тепловой энергии	Гкал.							102848	102848	102848	102848	102848	102848	102848	102848	102848	102848
Коэффициент использования установленной мощности	%.							19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%

## 1.6 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, представлена в таблице ниже

Таблица 1.11 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК</b>																	
Материальная характеристика	м2	95664	102780	103810	105289	109185	115921	120465	120631	120780	122027	122027	122027	122027	123903	123903	124658
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	741	757	782	806	837	846	855	858	859	868	868	868	868	879	879	883
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	129,1	135,7	132,7	130,6	130,5	137,0	140,9	140,5	140,7	140,6	140,6	140,6	140,6	141,0	141,0	141,1
<b>СГРЭС-2</b>																	
Материальная характеристика	м2	58282	63756	69923	70826	71184	71416	72262	72262	74772	74826	74826	74826	74826	75126	75126	75825
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	292	292	306	341	351	361	364	364	381	381	381	381	381	383	383	387
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	199,5	218,2	228,2	207,6	203,0	197,9	198,8	198,8	196,3	196,3	196,3	196,3	196,3	196,2	196,2	196,0
<b>Котельная №1 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2	2783	2783	2811	2811	2811	2811	2811	2811	2811	2811	2811	2811	2811	2839	2839	2839
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	31	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	88,4	88,3	89,2	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1
<b>Котельная №2 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2	6108	6133	5984	6638	6774	6813	6834	6834	6834	6834	6842	6842	6842	6842	6842	6846
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	78	78	76	80	82	81	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	78,6	79,0	78,8	82,6	82,6	83,8	83,8	83,8	83,8	83,8	83,8	83,8	83,8	83,8	83,8	83,8
<b>Котельная №3 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2	8432	8798	9024	9110	8246	8246	8246	8246	8246	8246	8246	8246	8246	8246	8246	8246
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	86	89	92	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	97,6	99,2	98,2	98,2	88,9	88,9	88,9	88,9	88,9	88,9	88,9	88,9	88,9	88,9	88,9	88,9
<b>Котельная №5 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2	961	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	827	827	827
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	151,3	125,3	144,2	144,2	144,2	144,2	144,2	144,2	144,2	144,2	144,2	144,2	144,2	144,4	144,4	144,4
<b>Котельная №6 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	6	6	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная №7 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2	459	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	5	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	101,7	106,5	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6
<b>Котельная №9 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2	265	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	61,8	63,5	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3
<b>Котельная №13 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	7	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная №14 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2	6732	6741	6826	6826	6826	6826	6826	6826	6910	6910	6910	6910	6910	7481	7481	7481
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	53	53	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	59	59	59
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	126,9	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,6	127,6	127,6
<b>Котельная №21 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5
<b>Котельная №22 СГМУП "ГТС"</b>																	
Материальная характеристика	м2	353	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	156,7	304,9	266,3	229,9	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4





Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	22	23	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	185,1	176,6	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1
<b>Котельная ОАО «Аэропорт Сургут»</b>																	
Материальная характеристика	м2	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	125,1	125,1	125,1	125,1	125,1	125,1	125,1	125,1	125,1	125,1	125,1	125,1	125,1	125,1	125,1	125,1
<b>Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"</b>																	
Материальная характеристика	м2	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8
<b>Котельная ООО УК "СЗТК"</b>																	
Материальная характеристика	м2	1083	1083	1083	1083	1083	1083	1083	1083	1083	1083	1083	1083	1083	1083	1083	1083
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9
<b>Котельная ООО «ТВС-сервис»</b>																	
Материальная характеристика	м2	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	123,9	123,9	123,9	123,9	123,9	123,9	123,9	123,9	123,9	123,9	123,9	123,9	123,9	123,9	123,9	123,9
<b>Котельная АО «Горремстрой»</b>																	
Материальная характеристика	м2	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4
<b>Котельная ООО «Технические системы»</b>																	
Материальная характеристика	м2	745	745	745	745	745	745	745	745	745	745	745	745	745	745	745	745
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	373,8	373,8	373,8	373,8	373,8	373,8	373,8	373,8	373,8	373,8	373,8	373,8	373,8	373,8	373,8	373,8
<b>Котельная ООО «СКАТ-Югра»</b>																	
Материальная характеристика	м2	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	314,7	314,7	314,7	314,7	314,7	314,7	314,7	314,7	314,7	314,7	314,7	314,7	314,7	314,7	314,7	314,7
<b>Блочно-модульная котельная 48 мкр.</b>																	
Материальная характеристика	м2								113	113	113	113	113	113	113	113	113
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.								3	3	3	3	3	3	3	3	3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)								43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1
<b>Котельная п. Снежный (новая)</b>																	
Материальная характеристика	м2			34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	45	45	45
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)			54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6
<b>Котельная ЦЖ-1, 1</b>																	
Материальная характеристика	м2							480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.							22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)							22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
<b>Котельная кв. П-12</b>																	
Материальная характеристика	м2							22	28	28	28	28	28	28	51	51	51
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.							0	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)							52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
<b>Котельная кв. П-9</b>																	
Материальная характеристика	м2							167	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.							3	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)							54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8
<b>Котельная мкр. 51 (проект)</b>																	
Материальная характеристика	м2			359	1001	1764	1901	2298	2483	2596	2687	2885	2885	2885	2885	2885	2910
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.			4	14	24	26	31	34	35	37	39	39	39	39	39	40
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)			79,7	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
<b>Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10</b>																	
Материальная характеристика	м2							9005	9005	9005	9005	9005	9005	9005	9005	9005	9005
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.							2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)								4020,4	4020,4	4020,4	4020,4	4020,4	4020,4	4020,4	4020,4	4020,4
Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч)																	
Материальная характеристика	м2									1	1	1	1	65	440	440	2299
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.									0	0	0	0	2	11	11	57
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)									40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6
Котельная кв Пойма-2																	
Материальная характеристика	м2							1272	1272	1272	1272	1272	1272	1272	1272	1272	1272
Расчетная присоединенная нагрузка	Гкал/ч.							60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)							21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0

**1.7 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа город Сургут)**

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа) к концу действия схемы составит 65% от общей выработки. В базовый год выработка тепловой энергии на ГРЭС составляет 72%.

Таблица 1.12 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1557	1772	1599	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684
СГРЭС-2																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	958	1150	1068	1068	1068	1068	1068	1068	1111	1111	1111	1111	1111	1116	1116	1125
Котельная №1 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	71801	58819	67974	67974	67974	67974	67974	67974	67974	67974	67974	67974	67974	68596	68596	68596
Котельная №2 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	120199	141452	133379	133379	136027	134889	135298	135298	135298	135298	135469	135469	135469	135469	135469	135550
Котельная №3 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	157358	190267	186629	186629	186629	186629	186629	186629	186629	186629	186629	186629	186629	186629	186629	186629
Котельная №5 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	16469	22015	13635	13635	13635	13635	13635	13635	13635	13635	13635	13635	13635	13871	13871	13871
Котельная №6 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	10972	13091	11016	11016	11016	11016	11016	11016	11016	11016	11016	11016	11016	11016	11016	11016
Котельная №7 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	10538	12789	11227	11227	11227	11227	11227	11227	11227	11227	11227	11227	11227	11227	11227	11227
Котельная №9 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	6707	8449	8924	8924	8924	8924	8924	8924	8924	8924	8924	8924	8924	8924	8924	8924
Котельная №13 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	17271	15670	9965	9965	9965	9965	9965	9965	9965	9965	9965	9965	9965	9965	9965	9965
Котельная №14 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	125342	147995	141752	141752	141752	141752	141752	141752	143397	143397	143397	143397	143397	154575	154575	154575
Котельная №21 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	8187	9489	8982	8982	8982	8982	8982	8982	8982	8982	8982	8982	8982	8982	8982	8982
Котельная №22 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	4001	4955	4758	4758	7028	7028	7028	7028	7028	7028	7028	7028	7028	7028	7028	7028
Котельная №23 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	6730	7620	9069	9069	9069	9069	9069	9069	9069	9069	9069	9069	9069	9069	9069	9069
Котельная №24 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	1959	2500	2798	2798	2798	2798	2798	2798	2798	2798	2798	2798	2798	2798	2798	2798
Котельная №25 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	598	701	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539
Котельная №26 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	5702	5913	5983	5983	5983	5983	5983	5983	5983	5983	5983	5983	5983	5983	5983	5983
Котельная №27 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.																
Котельная №28 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	15234	16320	11421	11421	11421	11421	11421	11421	11421	11421	27026	29397	32186	36087	40393	42413
Котельная №29 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	5773	6413	5506	5506	5506	5506	5506	5506	6555	6555	6555	6555	6555	6631	6631	6631
Котельная №30 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	9854	10993	8647	8647	8647	8647	8647	9362	9362	9362	9362	9362	9362	9362	9362	9362
Котельная №31 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	1334															
Котельная №32 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	5250	6466	5969	5969	5969	5969	5969	5969	5969	5969	5969	5969	5969	5969	5969	5969
Котельная №33 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.																
Котельная №34 СГМУП "ГТС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	1013	1046	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	825	825	825
Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	1343	1628	1739	1739	1739	1739	1739	1739	1739	1739	1739	1739	1739	1739	1739	1739
Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	7171	8748	8932	8932	8578	8578	8578	8578	8578	8578	8578	8578	8578	8578	8578	8578
Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	16289	20413	21359	21359	21049	21049	21049	21049	21049	21049	21049	21049	21049	21049	21049	21049
Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	2770	3337	3400	3400	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470
Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	5890	7384	7388	7388	7458	7458	7458	7458	7458	7458	7458	7458	7458	7458	7458	7458

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	3721	4949	4606	4606	4605	4605	4605	4605	4605	4605	4605	4605	4605	4605	4605	4605
Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	10382	12375	12844	12844	12713	12713	12713	12713	12713	12713	12713	12713	12713	12713	12713	12713
Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	27143	32805	33558	33558	32382	32382	32382	32382	32382	32382	32382	32382	32382	32382	32382	32382
Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	29591	36929	38015	38015	38727	38727	38727	38727	38727	38727	38727	38727	38727	38727	38727	38727
Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	5499	6840	6342	6342	6608	6608	6608	6608	6608	6608	6608	6608	6608	6608	6608	6608
Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	11421	13280	14361	14361	14691	14691	14691	14691	14691	14691	14691	14691	14691	14691	14691	14691
Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	1284	1632	1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472
Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	4935	6612	6548	6548	6913	6913	6913	6913	6913	6913	6913	6913	6913	6913	6913	6913
Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	24181	28397	28430	28430	28357	28357	28357	28357	28357	28357	28357	28357	28357	28357	28357	28357
Котельная К-45 ООО "СГЭС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	116170	153150	113800	130370	131610	135500	138170	142250	165670	188561	188561	188561	188561	188561	188561	188561
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	1936	2375	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080
Котельная ООО "Газпром энерго"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	36017	44369	35954	35954	35954	35954	35954	35954	35954	35954	35954	35954	35954	35954	35954	35954
Котельная ОАО «Аэропорт Сургут»																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	15291	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518	14518
Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	16332	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947	13947
Котельная ООО УК "СЗТК"																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576	8576
Котельная ООО «ТВС-сервис»																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053	5053
Котельная АО «Горремстрой»																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	1865	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900	1900
Котельная ООО «Технические системы»																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	2182	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225
Котельная ООО «СКАТ-Югра»																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	4790	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964
Блочно-модульная котельная 48 мкр.																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.								4471	4471	4471	4471	4471	4471	4471	4471	4471
Котельная п. Снежный (новая)																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.			1058	1058	1058	1058	1058	1058	1058	1058	1058	1058	1058	1405	1405	1405
Котельная ЦЖ-1, 1																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.							36944	36944	36944	36944	36944	36944	36944	36944	36944	36944
Котельная кв. П-12																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.							701	902	902	902	902	902	902	1667	1667	1667
Котельная кв. П-9																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.							5188	6411	6411	6411	6411	6411	6411	6411	6411	6411
Котельная мкр. 51 (проект)																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.	0	0	8308	23200	40870	44037	53234	57520	60134	62240	66839	66839	66839	66839	66839	67417
Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.								3808	3808	3808	3808	3808	3808	3808	3808	3808
Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч)																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.								54	54	54	54	54	2700	18405	18405	96197
Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.								5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300
Котельная Бизнес-центра мкр. 35																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.								5126	5126	5126	5126	5126	5126	5126	5126	5126
Котельная кв Пойма-2																	
Выработка тепловой энергии	Гкал.							102848	102848	102848	102848	102848	102848	102848	102848	102848	102848
Выработка тепловой энергии источниками с комбинированной выработкой	Гкал.	2515000	2922000	2667000	2752000	2752000	2752000	2752000	2752000	2795000	2795000	2795000	2795000	2795000	2800000	2800000	2809000
Выработка тепловой энергии котельным	Гкал.	962124	1119369	1050368	1081830	1105426	1111345	1268601	1298311	1327294	1352291	1372666	1375037	1380472	1413309	1417615	1498086
Всего выработка	Гкал.	3477124	4041369	3717368	3833830	3857426	3863345	4020601	4050311	4122294	4147291	4167666	4170037	4175472	4213309	4217615	4307086
Доля выработки в комбинированном режиме	%	72%	72%	72%	72%	71%	71%	68%	68%	68%	67%	67%	67%	67%	66%	66%	65%
Доля выработки на котельных	%	28%	28%	28%	28%	29%	29%	32%	32%	32%	33%	33%	33%	33%	34%	34%	35%

### 1.8 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

В соответствии с приказом от 12 сентября 2017 года N 952 Министерства энергетики Российской Федерации об утверждении методических указаний по распределению удельного расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, применяемых в целях тарифного регулирования в сфере теплоснабжения для ГРЭС – 1 и 2 были определены удельные расходы условного топлива на отпуск электрической энергии.

Таблица 1.13 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Наименование источника	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
СГРЭС-1	г/кВт*ч	323	322,4	322,9	323,0	323,0	323,0	323,0	323,0
СГРЭС-2	г/кВт*ч	289	290	292,9	290	290	290	290	290

### 1.9 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

В соответствии с приказом от 12 сентября 2017 года N 952 Министерства энергетики Российской Федерации об утверждении методических указаний по распределению удельного расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, применяемых в целях тарифного регулирования в сфере теплоснабжения для ГРЭС – 1 и 2 были определены коэффициенты полезного использования энергии топлива (КИТ) определяется по формуле:

$$\text{КИТ} = \frac{(Q_{\text{от}} + \vartheta_{\text{от}} \cdot 0,86) \cdot 10^5}{(b_{\text{э}} \cdot \vartheta_{\text{от}} + b_{\text{т}} \cdot Q_{\text{от}}) \cdot \eta}, \%$$

Результаты расчетов приведены в таблице 1.9.

Таблица 1.14 Коэффициент использования теплоты топлива

Наименование источника	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
ГРЭС-1	40	40	41	42	43	43	43	43
ГРЭС-2	43,5	43,1	44	43	43	43	43	43

### 1.10 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Крупнейшим поставщиком тепловой энергии г. Сургута является СГМУП «Городские тепловые сети», которые осуществляет покрытие порядка 90% всех тепловых централизованных нагрузок системы теплоснабжения Сургута от собственных и сторонних источников.

Данные об оснащённости приборами учёта тепловой энергии у потребителей, получающих тепловую энергию из тепловых сетей СГМУП «ГТС» на 2020 год приведены ниже в табличной форме в таблице ниже.

Таблица 1.15 Оснащенность потребителей приборами учета тепловой энергии СГМУП «ГТС»

Зона теплоснабжения	Потребители, имеющие приборы учета	Потребители, у которых отсутствуют приборы учета	% оснащенности приборами учета
СГРЭС-1	1984	78	96,22%
СГРЭС-2	798	347	69,69%
Котельная №1	110	10	91,67%
Котельная №2	193	107	64,33%
Котельная №3	282	23	92,46%
Котельная №5	42	31	57,53%
Котельная №6	37	1	97,37%
Котельная №7	14	4	77,78%
Котельная №9	16	2	88,89%
Котельная №13	67	5	93,06%
Котельная №14	167	9	94,89%
Котельная №21	11	0	100,00%
Котельная №22	21	5	80,77%
Котельная №23	3	0	100,00%
Котельная №24	1	0	100,00%
Котельная №25 пос. Лесной	1	12	7,69%
Котельная №26 пр.Набережный д.17/2	2	0	100,00%
Котельная №27 р.Набережный д.17	1	0	100,00%
Котельная №28 п. Юность	24	56	30,00%
Котельная №29 п. Таёжный	19	37	33,93%
Котельная №30 пос. Лунный	32	50	39,02%
Котельная №31 п. Медвежий угол	4	4	50,00%
Котельная №32 п. Снежный	2	0	100,00%
Котельная №33 п. Снежный	5	1	83,33%
Котельная №34 ул.Крылова,40 ПЧ- 49	1	0	100,00%
<b>Всего</b>	<b>3837</b>	<b>782</b>	<b>83,07%</b>

Планы по установке приборов учета следующие на ближайшие два года:

Установка узлов учёта тепловой энергии, горячей воды, во исполнение требований Федерального Закона Российской Федерации от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» с изменениями, утвержденными Федеральным Законом от 29.07.2017 №297-ФЗ, необходимо обеспечить оснащение приборами учета тепловой энергии и осуществить ввод в эксплуатацию установленных приборов учета тепловой энергии.

Все перспективные объекты должны быть оснащены приборами учета потребления тепловой энергии.

Таблица 1.16 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии в г. Сургут

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2035
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	83	84	84	84	84	84	85

### 1.11 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей представлен в таблице ниже.

Таблица 1.17 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Параметр	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Материальная характеристика, м2	217248,47	228422,89	233700,62	245941,08	259346,36	265215,1	268408,42	272031,03	282570,65	283878,42	285982,71	292960,86	294254,58	295429,09	301063,58	302779,44	306970,13
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	22	22	22	22	22	22	23	23	23	24	25	25	26	27	28	29	29
Материальная характеристика сетей по состоянию на 2020г., м2	217248,47	216791,07	214377,84	212805,51	211376,03	209421,22	207908,24	207872,24	207836,24	207800,24	207800,24	207800,24	207800,24	207800,24	207800,24	207800,24	207800,24
Средний год эксплуатации сетей	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Построенные 2020		11174,42	11174,42	11174,42	11174,42	11174,42	11174,42	11174,42	11174,42	11174,42	11174,42	11174,42	11174,42	11174,42	11174,42	11174,42	11174,42
Средний год эксплуатации сетей		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Построенные 2021			5277,73	5277,73	5277,73	5277,73	5277,73	5277,73	5277,73	5277,73	5277,73	5277,73	5277,73	5277,73	5277,73	5277,73	5277,73
Средний год эксплуатации сетей			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Построенные 2022				12240,46	12240,46	12240,46	12240,46	12240,46	12240,46	12240,46	12240,46	12240,46	12240,46	12240,46	12240,46	12240,46	12240,46
Средний год эксплуатации сетей				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Построенные 2023					13405,28	13405,28	13405,28	13405,28	13405,28	13405,28	13405,28	13405,28	13405,28	13405,28	13405,28	13405,28	13405,28
Средний год эксплуатации сетей					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Построенные 2024						5868,74	5868,74	5868,74	5868,74	5868,74	5868,74	5868,74	5868,74	5868,74	5868,74	5868,74	5868,74
Средний год эксплуатации сетей						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Построенные 2025							3193,32	3193,32	3193,32	3193,32	3193,32	3193,32	3193,32	3193,32	3193,32	3193,32	3193,32
Средний год эксплуатации сетей							1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Построенные 2026								3622,61	3622,61	3622,61	3622,61	3622,61	3622,61	3622,61	3622,61	3622,61	3622,61
Средний год эксплуатации сетей								1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Построенные 2027									10539,62	10539,62	10539,62	10539,62	10539,62	10539,62	10539,62	10539,62	10539,62
Средний год эксплуатации сетей									1	2	3	4	5	6	7	8	9
Построенные 2028										1307,77	1307,77	1307,77	1307,77	1307,77	1307,77	1307,77	1307,77
Средний год эксплуатации сетей										1	2	3	4	5	6	7	8
Построенные 2029											2104,29	2104,29	2104,29	2104,29	2104,29	2104,29	2104,29
Средний год эксплуатации сетей											1	2	3	4	5	6	7
Построенные 2030												6978,15	6978,15	6978,15	6978,15	6978,15	6978,15

Параметр	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Средний год эксплуатации сетей												1	2	3	4	5	6
Построенные 2031													1293,72	1293,72	1293,72	1293,72	1293,72
Средний год эксплуатации сетей													1	2	3	4	5
Построенные 2032														1174,51	1174,51	1174,51	1174,51
Средний год эксплуатации сетей														1	2	3	4
Построенные 2033															5634,49	5634,49	5634,49
Средний год эксплуатации сетей															1	2	3
Построенные 2034																1715,86	1715,86
Средний год эксплуатации сетей																1	2
Построенные 2035																	4190,69
Средний год эксплуатации сетей																	1
Реконструированные 2020		457,40	457,40	457,40	457,40	457,40	457,40	457,40	457,40	457,40	457,40	457,40	457,40	457,40	457,40	457,40	457,40
Средний год эксплуатации сетей		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Реконструированные 2021			2413,23	2413,23	2413,23	2413,23	2413,23	2413,23	2413,23	2413,23	2413,23	2413,23	2413,23	2413,23	2413,23	2413,23	2413,23
Средний год эксплуатации сетей			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Реконструированные 2022				1572,33	1572,33	1572,33	1572,33	1572,33	1572,33	1572,33	1572,33	1572,33	1572,33	1572,33	1572,33	1572,33	1572,33
Средний год эксплуатации сетей				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Реконструированные 2023					1429,49	1429,49	1429,49	1429,49	1429,49	1429,49	1429,49	1429,49	1429,49	1429,49	1429,49	1429,49	1429,49
Средний год эксплуатации сетей					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Реконструированные 2024						1954,81	1954,81	1954,81	1954,81	1954,81	1954,81	1954,81	1954,81	1954,81	1954,81	1954,81	1954,81
Средний год эксплуатации сетей						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Реконструированные 2025							1512,98	1512,98	1512,98	1512,98	1512,98	1512,98	1512,98	1512,98	1512,98	1512,98	1512,98
Средний год эксплуатации сетей							1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Реконструированные 2026								36	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00
Средний год эксплуатации сетей								1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Реконструированные 2027									36	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00
Средний год эксплуатации сетей									1	2	3	4	5	6	7	8	9
Реконструированные 2028										36	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00
Средний год эксплуатации сетей										1	2	3	4	5	6	7	8
Реконструированные 2029											0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средний год эксплуатации сетей											1	2	3	4	5	6	7
Реконструированные 2030												0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Средний год эксплуатации сетей												1	2	3	4	5	6
Реконструированные 2031													0	0,00	0,00	0,00	0,00
Средний год эксплуатации сетей													1	2	3	4	5
Реконструированные 2032														0	0,00	0,00	0,00
Средний год эксплуатации сетей														1	2	3	4
Реконструированные 2033															0	0,00	0,00
Средний год эксплуатации сетей															1	2	3
Реконструированные 2034																0	0,00
Средний год эксплуатации сетей																1	2
Реконструированные 2035																	0
Средний год эксплуатации сетей																	1

**1.12** Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа город Сургут)

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей представлено в таблице ниже.

Таблица 1.18 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

Параметр	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Материальная характеристика, м2	228422,89	233700,62	245941,08	259346,36	265215,1	268408,42	272031,03	282570,65	283878,42	285982,71	292960,86	294254,58	295429,09	301063,58	302779,44	306970,13
Материальная характеристика реконструируемых сетей, м2		2413,23	1572,33	1429,49	1954,81	1512,98	36,00	36,00	36,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,00%	1,03%	0,64%	0,55%	0,74%	0,56%	0,01%	0,01%	0,01%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

**1.13 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)**

Расчеты балансов существующей тепловой мощности нетто теплоисточников и перспективных тепловых нагрузок города Сургута показали, что при запланированном в схеме теплоснабжения варианте развития строительного фонда г. Сургут возникает дефицит существующих тепловых мощностей в зонах теплоснабжения отдельных источников, который к 2035 году составит:

- -3,8 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной №3 СГМУП «ГТС»;
- -3,1 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной №23 СГМУП «ГТС»;
- -17,3 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной №28 п. Юность СГМУП "ГТС";
- -0,1 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной №32 п. Снежный СГМУП "ГТС";
- -0,1 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной №34 СГМУП «ГТС»;
- - 0,4 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной №15 ПАО "Сургутнефтегаз";
- -0,9 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО «СГЭС».

Выявленные дефициты тепловой мощности частично компенсируются за счет несоответствия значений договорных и фактических подключенных тепловых нагрузок, что видно из результатов анализа потребления тепловой энергии.

Для компенсации перспективных дефицитов тепловой мощности в зонах теплоснабжения предварительно предлагаются следующие мероприятия:

- для котельной К-45 ООО «СГЭС» выполнить по имеющемуся проекту ввод в эксплуатацию второй очереди котельной установленной тепловой мощностью в 40 Гкал/ч (2 водогрейных котла типа Eurotherm-23 по 20 Гкал/ч), что позволит увеличить установленную мощность с  $Q_{уст} = 60$  Гкал/ч до  $Q_{уст} = 100$  Гкал/ч и обеспечить подключение перспективных тепловых нагрузок;

- Для котельной № 3 СГМУП «ГТС» возможен перевод зоны ЦТП БУ СОКБ и ЦТП-72 на зону теплоснабжения СГРЭС-1-ПКТС (после выполнения мероприятий по реконструкции теплосетевого тракта ПКТС). Для этого потребуются строительство нового участка тепловой сети от тепловой камеры 5ТК-4Б по ул. Энергетиков до новой тепловой камеры 3ТК-24 (проект) по пр. Ленина;

- для перспективных тепловых нагрузок, в посёлке Юность, где в настоящее время действует Котельная №28 п. Юность СГМУП "ГТС", предлагается, после исчерпания резерва тепловой мощности указанной котельной, сооружение новой котельной (в отдельно стоящем модуле) с повышением установленной мощности до 37,0 Гкал/ч.

- в связи с отсутствием возможности подключения перспективных потребителей п. Снежный к существующим котельным предлагается строительство блочно-модульной котельной;

Наблюдается дефицит мощности по котельным: №23, №32 СГМУП «ГТС» и «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО «СГЭС», дефицит вызван завышением договорных (расчетных) тепловых нагрузок по отношению к фактическим.

Большинство источников тепловой энергии на территории города Сургута имеют технологические связи. Перечень источников имеющих между собой технологические связи в виде перемычек представлены в таблице ниже.

№ зоны действия	Наименование организации	Наименование источника тепловой энергии
1	ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	СГРЭС-1, г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1
	ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2	Сургутская ГРЭС-2, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23
	СГМУП «ГТС»	Пиковая котельная тепловых сетей (ПКТС), г. Сургут ул.Мира д.40
	СГМУП «ГТС»	Котельная №1, г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6
	СГМУП «ГТС»	Котельная №2, г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4
	СГМУП «ГТС»	Котельная №3, г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2
	ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №3, База производственная УТТ-6, г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 56
2	ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №8, г.Сургут, заезд Андреевский, 2
	ООО «СГЭС»	Котельная ООО «СГЭС», г. Сургут, ул. Крылова 55/2
	СГМУП «ГТС»	Котельная № 13, г. Сургут р-н ж/д, ул. Западная 1/1
3	СГМУП «ГТС»	Котельная №14, г. Сургут р-н ж/д, ул. Западная 1/1
	СГМУП «ГТС»	Котельная № 5, п.Дорожный
4	СГМУП «ГТС»	котельная № 19, п.Дорожный
	ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №5, г.Сургут, заезд Андреевский, 14
5	ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №17, г.Сургут, заезд Андреевский, 9
	СГМУП «ГТС»	Котельная №32 п. Снежный СГМУП "ГТС"
6	СГМУП «ГТС»	Котельная №33 п. Снежный СГМУП "ГТС"
	СГМУП «ГТС»	Котельная №26 пр. Набережный, 17/2 СГМУП "ГТС"
	СГМУП «ГТС»	Котельная №27 п. Набережный, 17 СГМУП "ГТС"

Котельные СГМУП «ГТС» №6, 7, 9, 21, 22, 23, 24, 25, 28, 29, 30, 34 являются локальными источниками теплоснабжения и не имеют резервирующих, кольцевых и иных связей с другими источниками тепловой энергии

Используя имеющиеся или возникающие в перспективе возможности переключений нагрузок между источниками, при актуализации схемы теплоснабжения в вариантах было проведено перераспределение нагрузок между следующими источниками:

- Перераспределение нагрузки 8,5 Гкал/ч от котельной №3 СГМУП «ГТС» на СГРЭС-1-ПКТС. Для этого потребуются строительство нового участка тепловой сети от тепловой камеры 5ТК-4Б по ул. Энергетиков до новой тепловой камеры 3ТК-24 (проект) по пр. Ленина.

В ходе актуализации схемы теплоснабжения в зоне действия котельной №28 СГМУП «ГТС» в районе п. Мостоотряд 94 (пос. МО -94) рассматривалась возможность теплоснабжения этого района от новой котельной с расчетной мощностью 14 МВт. Но в связи с отсутствием финансирования и наличия достаточных мощностей на котельной №28 СГМУП «ГТС» этот проект в дальнейшем в схеме теплоснабжения не рассмотрен.

Под строительство новой котельной предполагался земельный участок площадью 112373 кв. м (пос. МО-94). Обоснованием для начала рассмотрения послужило наличие перспективной застройки: зданий (жилых, нежилых) в жилом квартале Ю.9 и ОД.2 с общей присоединенной нагрузкой – 11,5 Гкал/час ( в т.ч. На гвс - 4,8 Гкал/час).

Таблица 1.19 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

Параметр	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая установленная мощность, Гкал/ч	2940	2927	2927	3047	3324	3343	3411	3411	3411	3411	3411	3411	3411	3411
Мощность реконструированного оборудования, Гкал/ч:	880	45	703	308	0	1239	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация СГРЭС-1 (до К-210-130-3 после Т-190/225-130)				168										
Модернизация СГРЭС-1 (до К-210-130-3 после К-215-130)				20										
Модернизация СГРЭС-1 (до К-210-130-3 после К-215-130)						20								
Модернизация СГРЭС-1 (до Т-178/210-130-1 после Т-190/225-130)						168								
Реконструкция теплофикационного комплекса филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 (при условии строительства 3-го тепловывода)			703											
Строительство 2 очереди котельной для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта				80										
Техническое перевооружение теплофикационного комплекса филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.						1051								
Техническое перевооружение КИПиА энергоблока №6 с введением АСУ ТП		20												
Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №6 с введением автоматизированной системы розжига горелок	20													
Техническое перевооружение КИПиА блока №№1,2,9 с введением полномасштабной АСУ ТП				40										
Модернизация ИТСО ГТС филиала	20													
Капитальный ремонт бл.1 ДП Капитальный ремонт бл.2 Капитальный ремонт бл.6 ДП	840													
Строительство котельной №7 тепловой мощностью 10 МВт, двухконтурного исполнения с металлической дымовой трубой в несущем каркасе		9												
Строительство котельной №28 тепловой мощностью 18,5МВт с устройством аварийного топливного хозяйства		16												
	29,9%	1,5%	24,0%	10,1%	0,0%	37,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

**1.14** Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

Случаи зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства и применения санкций отсутствуют на территории городского округа город Сургут

## **Раздел 2 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа город Сургут**

Изменения показателей в актуализированной схеме теплоснабжения основано на фактических данных 2021 года и перспективном прогнозе развития системы теплоснабжения города Сургута.