

****

**схема теплоснабжения**

**муниципального образования**

**городской округ город Сургут**

**на период ДО 2035 гОДА**

*(актуализация на 2020 год)*

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**Книга 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа**

**Заказчик:**

Муниципальное казенное учреждение «Дирекция дорожно-транспортного и жилищно-коммунального комплекса»

**Исполнитель**: ООО «ЛЕКС-Консалтинг»

**Основание:** муниципальный контракт № 09-ГХ от 09.04.2019

**Представитель исполнителя:**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.П. Сандалов

М.П.

**г. Тюмень, 2019**

**Состав документов**

| Наименование документа |
| --- |
| Книга 1. Пояснительная записка |
| Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения |
| Книга 3. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения |
| Книга 4. Электронная модель систем теплоснабжения поселения, городского округа |
| Книга 5. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей |
| Книга 6. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа |
| Книга 7. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах |
| Книга 8. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии |
| Книга 9. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей |
| Книга 10. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения |
| Книга 11. Перспективные топливные балансы |
| Книга 12. Оценка надежности теплоснабжения |
| Книга 13. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение |
| Книга 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа |
| Книга 15. Ценовые (тарифные) последствия» |
| Книга 16. Реестр единых теплоснабжающих организаций |
| Книга 17. Реестр проектов схемы теплоснабжения |
| Книга 18. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения |
| Книга 19. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения |

**Содержание**

14Глава 14 "Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа" 5

14.1 Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях 5

14.2 Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии 7

14.3 Часть 3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) 10

14.4 Часть 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети 15

14.5 Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности 40

14.6 Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке 46

14.7 Часть 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) 58

14.8 Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии 63

14.9 Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) 63

14.10 Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии 64

14.11 Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) 65

14.12 Часть 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) 66

14.13 Часть 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) (для городского округа) 67

**Список таблиц**

Таблица 14.1 - Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях 5

Таблица 14.1 - Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии 8

Таблица 14.1 - Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) 11

Таблица 14.1 - Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети 15

Таблица 14.1 - Коэффициент использования установленной тепловой мощности 40

Таблица 14.1 - Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке 46

Таблица 14.1 - 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) 58

Таблица 14.1 - Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии 63

Таблица 14.9 - Перспективные годовые балансы топлива котельных города Сургута 63

Таблица 14.10 - Оснащенность потребителей приборами учета тепловой энергии СГМУП «ГТС» 64

Таблица 14.11 - Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии в г. Сургут 64

Таблица 14.12 - Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) 65

Таблица 14.12 - Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей 66

Таблица 14.12 - Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) 70

# Глава 14 "Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа"

## Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

**Таблица 14.1 -** Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

| **№** | **Наименование источника** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024-2028** | **2029-2033** | **2034-2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ГРЭС-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ГРЭС-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Котельная ПКТС СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Котельная №1 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Котельная №6 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Котельная №7 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Котельная №9 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Котельная №13 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Котельная №14 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Котельная №19 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | Котельная №21 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15 | Котельная №22 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 16 | Котельная №23 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17 | Котельная №24 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 18 | Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 19 | Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 20 | Котельная №4 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 21 | Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 22 | Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 23 | Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 24 | Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 25 | Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 27 | Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 28 | Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 29 | Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 31 | Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 32 | Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33 | Котельная №1 СГМУП "Тепловик" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 34 | Котельная №5 СГМУП "Тепловик" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 35 | Котельная №8 СГМУП "Тепловик" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 36 | Котельная №9 СГМУП "Тепловик" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 37 | Котельная №10 СГМУП "Тепловик" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 38 | Котельная №11 СГМУП "Тепловик" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 39 | Котельная №12 СГМУП "Тепловик" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 40 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 41 | Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 42 | Котельная ООО "Газпром трансгаз Сургут" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 43 | Котельная ОАО «Аэропорт Сургут" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 44 | Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 45 | Котельная ООО УК "СЗТК" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 46 | Котельная ООО «ТВС-сервис» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 47 | Котельная №1 ОАО «Сургутстройтрест» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 48 | Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 49 | Котельная пос. Лесной СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 50 | Котельная АО «Горремстрой» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 51 | Котельная ООО «Технические системы» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 52 | Котельная ООО «СКАТ-База» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 53 | БМК-45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 54 | Блочно-модульная котельная 48 мкр. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 55 | котельная п. Снежный | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 56 | Котельная мкр. 51 (проект) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 57 | Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 58 | Котельная №10 (проект) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 59 | Котельная кв. П-9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 60 | Котельная ЦЖ-1, 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 61 | Котельная кв. П-12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 62 | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **ИТОГО** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

## Часть 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 2014-2018 гг. не наблюдалось.

ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2

По предоставленным данным Сургутской ГРЭС-2, в 2014÷2018 гг. отказов оборудования, приведших к нарушению отпуска тепла в тепловые сети, не происходило.

СГМУП «Городские тепловые сети»

По предоставленным данным СГМУП «ГТС», отказов, приведших к нарушению отпуска тепла, за период 2015-2018 гг. не наблюдалось.

ПАО «Сургутнефтегаз»

По предоставленным данным ПАО «Сургутнефтегаз», отказов, приведших к нарушению отпуска тепла, за период 2015-2018 гг. не наблюдалось.

СГМУП «Тепловик»

По предоставленным данным СГМУП «Тепловик», отказов, приведших к нарушению от-пуска тепла, за период 2015-2018 гг. не наблюдалось.

ООО «СГЭС»

По предоставленным данным ООО «СГЭС» отказов, приведших к нарушению отпуска тепла, за период 2017-2018 гг. не наблюдалось.

ООО «Газпром трансгаз Сургут»

По предоставленным данным ООО «Газпром трансгаз Сургут», отказов, приведших к нарушению отпуска тепла, за период 2015-2018 гг. не наблюдалось.

ОАО «Аэропорт Сургут»

По предоставленным данным эксплуатации ОАО «Аэропорт Сургут», отказов, приведших к нарушению отпуска тепла, за период 2012-2018 гг. не наблюдалось.

СГМУП «Сургутский хлебозавод»

По предоставленным данным эксплуатации СГМУП «Сургутский хлебозавод», отказов, приведших к нарушению отпуска тепла, за период 2014-2018 гг. не наблюдалось.

ООО УК «СЗТК»

По предоставленным данным эксплуатации ООО УК «СЗТК», отказов, приведших к нару-шению отпуска тепла, за период 2013-2018 гг. не наблюдалось.

ООО «ТВС-сервис»

По предоставленным данным эксплуатации ООО «ТВС-сервис», отказов, приведших к нарушению отпуска тепла, за период 2015-2018 гг. не наблюдалось.

АО «Сургутстройтрест»

За период эксплуатации котельных АО «Сургутстройтрест» №1 и №2 с 2013 г. по 2018 г. отказов оборудования, приведших к нарушению теплоснабжения потребителей, не зафиксировано.

АО «Горремстрой»

За период эксплуатации котельной АО «Горремстрой» с 2015г. по 2018г. отказов оборудования, приведших к нарушению теплоснабжения потребителей, не зафиксировано.

ООО «Технические системы»

За период эксплуатации котельной ООО «Технические системы» с 2015 г. по 2018г. отка-зов оборудования, приведших к нарушению теплоснабжения потребителей, не зафиксировано.

ООО «СКАТ-База»

За период эксплуатации котельной ООО «СКАТ-База» с 2014 г. по 2018 г. отказов обору-дования, 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 увеличивать 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 14.2 -** Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

| **№** | **Наименование источника** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024-2028** | **2029-2033** | **2034-2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ГРЭС-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ГРЭС-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Котельная ПКТС СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Котельная №1 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Котельная №6 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Котельная №7 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Котельная №9 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Котельная №13 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Котельная №14 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Котельная №19 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | Котельная №21 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15 | Котельная №22 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 16 | Котельная №23 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17 | Котельная №24 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 18 | Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 19 | Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 20 | Котельная №4 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 21 | Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 22 | Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 23 | Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 24 | Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 25 | Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 27 | Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 28 | Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 29 | Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 31 | Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 32 | Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33 | Котельная №1 СГМУП "Тепловик" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 34 | Котельная №5 СГМУП "Тепловик" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 35 | Котельная №8 СГМУП "Тепловик" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 36 | Котельная №9 СГМУП "Тепловик" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 37 | Котельная №10 СГМУП "Тепловик" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 38 | Котельная №11 СГМУП "Тепловик" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 39 | Котельная №12 СГМУП "Тепловик" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 40 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 41 | Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 42 | Котельная ООО "Газпром трансгаз Сургут" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 43 | Котельная ОАО «Аэропорт Сургут" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 44 | Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 45 | Котельная ООО УК "СЗТК" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 46 | Котельная ООО «ТВС-сервис» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 47 | Котельная №1 ОАО «Сургутстройтрест» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 48 | Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 49 | Котельная пос. Лесной СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 50 | Котельная АО «Горремстрой» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 51 | Котельная ООО «Технические системы» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 52 | Котельная ООО «СКАТ-База» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 53 | БМК-45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 54 | Блочно-модульная котельная 48 мкр. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 55 | котельная п. Снежный | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 56 | Котельная мкр. 51 (проект) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 57 | Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 58 | Котельная №10 (проект) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 59 | Котельная кв. П-9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 60 | Котельная ЦЖ-1, 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 61 | Котельная кв. П-12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 62 | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **ИТОГО** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |

## Часть 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 2016 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 14.3 -** Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

| **Наименование организации** | **Наименование источника** | **Адрес** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024-2028 гг.** | **2029-2033 гг.** | **2034-2035 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | СГРЭС-1 | г. Сургут | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 |
| ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | СГРЭС-2 | г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 |
| ООО «СГЭС» | Котельная К-45 | г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 |
| ООО «СГЭС» | Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная ПКТС | г. Сургут, ул. Мира, д.40 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №1 | г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №2 | г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №3 | г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №5 | п. Дорожный | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №6 | Заячий остров | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №7 | 8-ой пром.узел, ул.Индустриальная | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №9 | 8-ой пром.узел, ул.Буровая | 159,25 | ликвидация | | | | | | | |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №9/1 | 8-ой пром.узел, ул.Буровая | - | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №13 | р-н ж/д,ул.Западная 1/1 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №14 | р-н ж/д ул. Западная 1/1 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №21 | п. Звездный ул.Трубная | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №22 | ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №23 | Ледовый дворец Югорский тракт, 40 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №24 | г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №25\* | пос. Лесной | - | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №1 | г.Сургут, аэропорт | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №3 | База производственная УТТ-6, г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 56 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №5 | г.Сургут, заезд Андреевский, 14 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №6 | г.Сургут, ул.Буровая, 1 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №7 | г.Сургут, ул.Заячий остров, 6 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №8 | г.Сургут, заезд Андреевский, 2 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №9 | г.Сургут, ул. Индустриальная, 56 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №10 | г.Сургут, ш.Нефтеюганское. 7/1 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №12 | г.Сургут, ул. Промышленная, д. 20/1 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №14 | г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 54 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №15 | Сургут, Югорский тракт 6/1 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №16 | г.Сургут, ул.Промышленная, 2 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №17 | г.Сургут, заезд Андреевский, 9 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №19 | г.Сургут, ул. Автомобилистов, 16 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №1 | п. Юность | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №5 | п. Таежный | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №8 | п. Лунный | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №9 | п. Медвежий угол | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | консервация | | | | |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №11 | п. Снежный | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №12 | г. Сургут, ул. Крылова, 40 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| ООО «Газпром трансгаз Сургут» | Котельная ООО "Газпром трансгаз Сургут" | г. Сургут, ул. Производственная,17 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 |
| СГМУП «Сургутский хлебозавод» | Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 |
| ООО УК «СЗТК» | Котельная ООО УК "СЗТК" | г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 |
| ОАО «Сургутстройтрест» | Котельная №1 | г. Сургут, Набережный пр. 17 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| ОАО «Сургутстройтрест» | Котельная №2 | г. Сургут, Набережный пр. 17/2 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная пос. Лесной | пос. Лесной | 250,26 | в резерве | | | | | | | |
| АО «Горремстрой» | Котельная АО «Горремстрой» | г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 |
| ОАО «Аэропорт Сургут» | Котельная ОАО «Аэропорт Сургут" | г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 |
| ООО «ТВС-сервис» | Котельная ООО «ТВС-сервис» | г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 |
| ООО «Технические системы» | Котельная ООО «Технические системы» | г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 |
| ООО «СКАТ-База» | Котельная ООО «СКАТ-База» | г. Сургут, ул. Монтажная 4 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 |
| не определена | БМК-45 | г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2022 году | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Блочно-модульная котельная 48 мкр. | мкр. 48, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | котельная п. Снежный | п. Снежный | ввод в эксплуатацию в 2021 году | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная мкр. 51 (проект) | мкр. 51, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч) | мкр.СЗП1, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная №10 (проект) | г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2025 году | | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная кв. П-9 | квартал П-9, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная ЦЖ-1, 2 | квартал ЦЖ-1,2, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная кв. П-12 | квартал П-12, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2027 году | | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | квартал П-10, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2027 году | | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Новая ПВК | г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| \* - с 2019 года основной вид топлива - электрическая энергия | | | | | | | | | | | |

## Часть 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

**Таблица 14.4 -** Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

| **№** | **Наименование источника** | **Показатель** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024-2028** | **2029-2033** | **2034-2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ГРЭС-1 и Котельная ПКТС СГМУП "ГТС" (с учетом новой ПК с 2023 года) | Материальная характеристика, М2 | 62057,0 | 65436,4 | 66876,5 | 67920,2 | 67962,6 | 68444,7 | 70492,4 | 71357,9 | 71703,3 |
| Потери в т/с, Гкал | 247284,4 | 247284,4 | 247284,4 | 247284,4 | 247284,4 | 247284,4 | 247284,4 | 247284,4 | 247284,4 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 4,0 | 3,8 | 3,7 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,5 | 3,5 | 3,4 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 475703,3 | 532699,4 | 556803,2 | 573466,3 | 574218,2 | 581757,2 | 616692,2 | 632181,6 | 637805,6 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 7,7 | 8,1 | 8,3 | 8,4 | 8,4 | 8,5 | 8,7 | 8,9 | 8,9 |
| 2 | ГРЭС-2 | Материальная характеристика, М2 | 79180,5 | 82538,0 | 83131,7 | 84913,4 | 84839,4 | 85903,1 | 87622,9 | 88493,0 | 89333,9 |
| Потери в т/с, Гкал | 260352,5 | 260352,5 | 260352,5 | 260352,5 | 260352,5 | 260352,5 | 260352,5 | 260352,5 | 260352,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 3,3 | 3,2 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,0 | 3,0 | 2,9 | 2,9 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 438103,8 | 461954,7 | 465423,3 | 477993,4 | 477428,8 | 484323,2 | 498036,7 | 508647,0 | 514883,1 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 5,5 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,7 | 5,7 | 5,8 |
| 3 | Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Материальная характеристика, М2 | 4445,0 | 4445,0 | 4478,1 | 4478,1 | 4478,1 | 4478,1 | 4478,1 | 4510,8 | 4510,8 |
| Потери в т/с, Гкал | 23752,0 | 23752,0 | 23752,0 | 23752,0 | 23752,0 | 23752,0 | 23752,0 | 23752,0 | 23752,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 15603,0 | 15603,0 | 16022,6 | 16022,6 | 16022,6 | 16022,6 | 16022,9 | 16483,3 | 16485,9 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 3,5 | 3,5 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,7 | 3,7 |
| 4 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Материальная характеристика, М2 | 8851,0 | 9514,7 | 9939,1 | 11044,8 | 10619,8 | 10959,3 | 11479,1 | 10933,1 | 10933,1 |
| Потери в т/с, Гкал | 18297,0 | 18297,0 | 18297,0 | 18297,0 | 18297,0 | 18297,0 | 18297,0 | 18297,0 | 18297,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 2,1 | 1,9 | 1,8 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,6 | 1,7 | 1,7 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 27907,0 | 32162,3 | 35152,7 | 42244,3 | 39114,4 | 41447,9 | 45027,4 | 41477,0 | 41474,5 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 3,2 | 3,4 | 3,5 | 3,8 | 3,7 | 3,8 | 3,9 | 3,8 | 3,8 |
| 5 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Материальная характеристика, М2 | 12161,0 | 12504,9 | 13109,1 | 13109,1 | 13636,9 | 13636,9 | 15471,8 | 15784,9 | 16188,2 |
| Потери в т/с, Гкал | 4846,0 | 4846,0 | 4846,0 | 4846,0 | 4846,0 | 4846,0 | 4846,0 | 4846,0 | 4846,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 48349,3 | 50723,0 | 54416,6 | 54417,5 | 57811,5 | 57811,5 | 68978,5 | 70900,9 | 73281,6 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 4,0 | 4,1 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 6 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Материальная характеристика, М2 | 1439,0 | 1447,0 | 1476,5 | 1476,5 | 1476,5 | 1476,5 | 1476,5 | 1422,2 | 1422,2 |
| Потери в т/с, Гкал | 5798,0 | 5798,0 | 5798,0 | 5798,0 | 5798,0 | 5798,0 | 5798,0 | 5798,0 | 5798,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 4,0 | 4,0 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 4,1 | 4,1 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 2786,2 | 3023,8 | 3621,8 | 3621,8 | 3621,8 | 3621,8 | 3622,0 | 2096,6 | 2096,6 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 1,9 | 2,1 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 1,5 | 1,5 |
| 7 | Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Материальная характеристика, М2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 216,9 | 216,9 | 216,9 | 216,9 | 2236,3 | 2236,3 | 2200,8 | 2200,8 | 2200,8 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Материальная характеристика, М2 | 541,0 | 541,0 | 541,0 | 541,0 | 541,0 | 541,0 | 541,0 | 541,0 | 541,0 |
| Потери в т/с, Гкал | 1630,0 | 1630,0 | 1630,0 | 1630,0 | 1630,0 | 1630,0 | 1630,0 | 1630,0 | 1630,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 1910,6 | 1910,6 | 1910,6 | 1910,6 | 1910,6 | 1910,6 | 1910,6 | 1910,6 | 1910,6 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| 9 | Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Материальная характеристика, М2 | 357,0 | 364,9 | 364,9 | 364,9 | 364,9 | 364,9 | 364,9 | 364,9 | 364,9 |
| Потери в т/с, Гкал | -1,0 | -1,0 | -1,0 | -1,0 | -1,0 | -1,0 | -1,0 | -1,0 | -1,0 |
| 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, м3 | 870,9 | 1123,5 | 1123,5 | 1123,5 | 1123,5 | 1123,5 | 1123,5 | 1123,5 | 1123,5 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 2,4 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| 10 | Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Материальная характеристика, М2 | 0,0 | 108,5 | 108,5 | 108,5 | 108,5 | 108,5 | 108,5 | 108,5 | 108,5 |
| Потери в т/с, Гкал | 20428,0 | 20428,0 | 20428,0 | 20428,0 | 20428,0 | 20428,0 | 20428,0 | 20428,0 | 20428,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 7059,5 | 10073,2 | 10069,7 | 10069,7 | 10069,7 | 10069,7 | 10069,7 | 10069,7 | 10069,7 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Материальная характеристика, М2 | 9373,0 | 9419,6 | 9419,6 | 9419,6 | 9458,4 | 9458,4 | 9557,3 | 10253,8 | 10253,8 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 33377,4 | 33826,3 | 33826,3 | 33826,3 | 34155,5 | 34155,5 | 35091,8 | 41425,0 | 41426,8 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,7 | 4,0 | 4,0 |
| 12 | Котельная №19 СГМУП "ГТС" | Материальная характеристика, М2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в т/с, Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Материальная характеристика, М2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в т/с, Гкал | 2264,0 | 2264,0 | 2264,0 | 2264,0 | 2264,0 | 2264,0 | 2264,0 | 2264,0 | 2264,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 778,1 | 778,1 | 778,1 | 778,1 | 778,1 | 778,1 | 778,1 | 778,1 | 778,1 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Котельная №22 СГМУП "ГТС" | Материальная характеристика, М2 | 535,0 | 535,0 | 549,6 | 618,7 | 618,7 | 618,7 | 618,7 | 618,7 | 618,7 |
| Потери в т/с, Гкал | -86,0 | -86,0 | -86,0 | -86,0 | -86,0 | -86,0 | -86,0 | -86,0 | -86,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | -0,2 | -0,2 | -0,2 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 1244,0 | 1244,0 | 1715,2 | 3749,8 | 3750,6 | 3750,6 | 3750,6 | 3750,6 | 3750,6 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 2,3 | 2,3 | 3,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 |
| 15 | Котельная №23 СГМУП "ГТС" | Материальная характеристика, М2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери в т/с, Гкал | -28,0 | -28,0 | -28,0 | -28,0 | -28,0 | -28,0 | -28,0 | -28,0 | -28,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 549,7 | 549,7 | 549,7 | 549,7 | 549,7 | 549,7 | 549,7 | 549,7 | 549,7 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16 | Котельная №24 СГМУП "ГТС" | Материальная характеристика, М2 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 |
| Потери в т/с, Гкал | 32,0 | 32,0 | 32,0 | 32,0 | 32,0 | 32,0 | 32,0 | 32,0 | 32,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 142,2 | 142,2 | 142,2 | 142,2 | 142,2 | 142,2 | 142,2 | 142,2 | 142,2 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| 17 | Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная характеристика, М2 | 66,5 | 66,5 | 66,5 | 66,5 | 66,5 | 66,5 | 66,5 | 66,5 | 66,5 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 800,3 | 800,3 | 800,3 | 800,3 | 800,3 | 800,3 | 800,3 | 800,3 | 800,3 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 |
| 18 | Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная характеристика, М2 | 397,3 | 397,3 | 397,3 | 397,3 | 397,3 | 397,3 | 397,3 | 397,3 | 397,3 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 2946,3 | 2946,3 | 2946,3 | 2946,3 | 2946,3 | 2946,3 | 2946,3 | 2946,3 | 2946,3 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 |
| 19 | Котельная №4 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная характеристика, М2 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 235,9 | 235,9 | 235,9 | 235,9 | 235,9 | 235,9 | 235,9 | 235,9 | 235,9 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| 20 | Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная характеристика, М2 | 807,6 | 807,6 | 807,6 | 807,6 | 807,6 | 807,6 | 807,6 | 807,6 | 807,6 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 6979,3 | 6979,3 | 6979,3 | 6979,3 | 6979,3 | 6979,3 | 6979,3 | 6979,3 | 6979,3 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 |
| 21 | Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная характеристика, М2 | 330,9 | 330,9 | 330,9 | 330,9 | 330,9 | 330,9 | 330,9 | 330,9 | 330,9 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 1943,8 | 1943,8 | 1943,8 | 1943,8 | 1943,8 | 1943,8 | 1943,8 | 1943,8 | 1943,8 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 |
| 22 | Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная характеристика, М2 | 491,4 | 491,4 | 491,4 | 491,4 | 491,4 | 491,4 | 491,4 | 491,4 | 491,4 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 3931,9 | 3931,9 | 3931,9 | 3931,9 | 3931,9 | 3931,9 | 3931,9 | 3931,9 | 3931,9 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| 23 | Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная характеристика, М2 | 227,1 | 227,1 | 227,1 | 227,1 | 227,1 | 227,1 | 227,1 | 227,1 | 227,1 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 1817,5 | 1817,5 | 1817,5 | 1817,5 | 1817,5 | 1817,5 | 1817,5 | 1817,5 | 1817,5 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| 24 | Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная характеристика, М2 | 1186,8 | 1186,8 | 1186,8 | 1186,8 | 1186,8 | 1186,8 | 1186,8 | 1186,8 | 1186,8 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 9917,2 | 9917,2 | 9917,2 | 9917,2 | 9917,2 | 9917,2 | 9917,2 | 9917,2 | 9917,2 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 |
| 25 | Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная характеристика, М2 | 1227,1 | 1227,1 | 1227,1 | 1227,1 | 1227,1 | 1227,1 | 1227,1 | 1227,1 | 1227,1 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 11547,2 | 11547,2 | 11547,2 | 11547,2 | 11547,2 | 11547,2 | 11547,2 | 11547,2 | 11547,2 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 |
| 26 | Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная характеристика, М2 | 3711,1 | 3711,1 | 3711,1 | 3711,1 | 3711,1 | 3711,1 | 3711,1 | 3711,1 | 3711,1 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 12377,0 | 12377,0 | 12377,0 | 12377,0 | 12377,0 | 12377,0 | 12377,0 | 12377,0 | 12377,0 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| 27 | Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная характеристика, М2 | 383,6 | 383,6 | 383,6 | 383,6 | 383,6 | 383,6 | 383,6 | 383,6 | 383,6 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 1055,1 | 1055,1 | 1055,1 | 1055,1 | 1055,1 | 1055,1 | 1055,1 | 1055,1 | 1055,1 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| 28 | Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная характеристика, М2 | 451,4 | 451,4 | 451,4 | 451,4 | 451,4 | 451,4 | 451,4 | 451,4 | 451,4 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 5957,9 | 5957,9 | 5957,9 | 5957,9 | 5957,9 | 5957,9 | 5957,9 | 5957,9 | 5957,9 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 |
| 29 | Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная характеристика, М2 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 964,5 | 964,5 | 964,5 | 964,5 | 964,5 | 964,5 | 964,5 | 964,5 | 964,5 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 |
| 30 | Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная характеристика, М2 | 218,4 | 218,4 | 218,4 | 218,4 | 218,4 | 218,4 | 218,4 | 218,4 | 218,4 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 3137,9 | 3137,9 | 3137,9 | 3137,9 | 3137,9 | 3137,9 | 3137,9 | 3137,9 | 3137,9 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 |
| 31 | Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная характеристика, М2 | 2501,7 | 2501,7 | 2501,7 | 2501,7 | 2501,7 | 2501,7 | 2501,7 | 2501,7 | 2501,7 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 9329,6 | 9329,6 | 9329,6 | 9329,6 | 9329,6 | 9329,6 | 9329,6 | 9329,6 | 9329,6 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 |
| 32 | Котельная №1 СГМУП "Тепловик" | Материальная характеристика, М2 | 3032,0 | 3030,8 | 3021,8 | 3021,8 | 3014,5 | 3014,5 | 3014,5 | 4248,3 | 4675,5 |
| Потери в т/с, Гкал | 8206,9 | 8206,9 | 8206,9 | 8206,9 | 8206,9 | 8206,9 | 8206,9 | 8206,9 | 8206,9 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 1,9 | 1,8 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 36644,4 | 36610,4 | 36331,1 | 36328,9 | 36103,6 | 36102,8 | 36100,2 | 62807,2 | 69637,2 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 12,1 | 12,1 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 14,8 | 14,9 |
| 33 | Котельная №5 СГМУП "Тепловик" | Материальная характеристика, М2 | 622,0 | 617,0 | 617,0 | 617,0 | 610,8 | 610,8 | 630,6 | 631,4 | 631,4 |
| Потери в т/с, Гкал | 853,7 | 853,7 | 853,7 | 853,7 | 853,7 | 853,7 | 853,7 | 853,7 | 853,7 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 21144,2 | 20970,2 | 20969,0 | 20969,0 | 20749,4 | 20746,5 | 21421,1 | 21443,4 | 21442,7 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 |
| 34 | Котельная №8 СГМУП "Тепловик" | Материальная характеристика, М2 | 1048,0 | 1046,7 | 1042,3 | 1042,3 | 1041,0 | 1041,0 | 1055,2 | 1055,2 | 1055,2 |
| Потери в т/с, Гкал | 3985,1 | 3985,1 | 3985,1 | 3985,1 | 3985,1 | 3985,1 | 3985,1 | 3985,1 | 3985,1 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 25609,0 | 25564,9 | 25415,8 | 25420,6 | 25374,7 | 25368,2 | 25828,6 | 25828,6 | 25828,6 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,5 | 24,5 | 24,5 |
| 35 | Котельная №9 СГМУП "Тепловик" | Материальная характеристика, М2 | 265,0 | 265,0 | 265,0 | 265,0 | 265,0 | 265,0 | 265,0 | 265,0 | 265,0 |
| Потери в т/с, Гкал | 1058,1 | 1058,1 | 1058,1 | 1058,1 | 1058,1 | 1058,1 | 1058,1 | 1058,1 | 1058,1 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 8339,8 | 8339,6 | 8339,6 | 8339,6 | 8339,6 | 8339,6 | 8339,6 | 8339,6 | 8339,6 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 |
| 36 | Котельная №10 СГМУП "Тепловик" | Материальная характеристика, М2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в т/с, Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 37 | Котельная №11 СГМУП "Тепловик" | Материальная характеристика, М2 | 259,0 | 259,0 | 259,0 | 259,0 | 259,0 | 259,0 | 259,0 | 259,0 | 259,0 |
| Потери в т/с, Гкал | 1403,1 | 1403,1 | 1403,1 | 1403,1 | 1403,1 | 1403,1 | 1403,1 | 1403,1 | 1403,1 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 1010,9 | 1010,9 | 1010,9 | 1010,9 | 1010,9 | 1010,9 | 1010,9 | 1010,9 | 1010,9 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| 38 | Котельная №12 СГМУП "Тепловик" | Материальная характеристика, М2 | 77,6 | 77,6 | 77,6 | 77,6 | 77,6 | 77,6 | 77,6 | 77,6 | 77,6 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 42,1 | 42,1 | 42,1 | 42,1 | 42,1 | 42,1 | 42,1 | 42,1 | 42,1 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 39 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Материальная характеристика, М2 | 4115,2 | 6388,3 | 10288,8 | 10288,8 | 10568,5 | 14585,3 | 27963,8 | 31130,8 | 32043,5 |
| Потери в т/с, Гкал | 11266,6 | 11266,6 | 11266,6 | 11266,6 | 11266,6 | 11266,6 | 11266,6 | 11266,6 | 11266,6 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 2,7 | 1,8 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 0,8 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 34405,3 | 54188,6 | 81827,2 | 81820,6 | 83778,5 | 105990,6 | 165805,8 | 176449,4 | 180134,7 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 8,4 | 8,5 | 8,0 | 8,0 | 7,9 | 7,3 | 5,9 | 5,7 | 5,6 |
| 40 | Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС" | Материальная характеристика, М2 | 396,9 | 396,9 | 396,9 | 396,9 | 396,9 | 396,9 | 396,9 | 396,9 | 396,9 |
| Потери в т/с, Гкал | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 7844,9 | 7844,9 | 7844,9 | 7844,9 | 7844,9 | 7844,9 | 7844,9 | 7844,9 | 7844,9 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 |
| 41 | Котельная ООО "Газпром трансгаз Сургут" | Материальная характеристика, М2 | 3701,5 | 3701,5 | 3701,5 | 3701,5 | 3701,5 | 3701,5 | 3701,5 | 3701,5 | 3701,5 |
| Потери в т/с, Гкал | 1073,1 | 1073,1 | 1073,1 | 1073,1 | 1073,1 | 1073,1 | 1073,1 | 1073,1 | 1073,1 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 8424,0 | 8424,0 | 8424,0 | 8424,0 | 8424,0 | 8424,0 | 8424,0 | 8424,0 | 8424,0 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| 42 | Котельная ОАО «Аэропорт Сургут" | Материальная характеристика, М2 | 1129,4 | 1129,4 | 1129,4 | 1129,4 | 1129,4 | 1129,4 | 1129,4 | 1129,4 | 1129,4 |
| Потери в т/с, Гкал | 786,0 | 786,0 | 786,0 | 786,0 | 786,0 | 786,0 | 786,0 | 786,0 | 786,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 3041,1 | 3041,1 | 3041,1 | 3041,1 | 3041,1 | 3041,1 | 3041,1 | 3041,1 | 3041,1 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| 43 | Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Материальная характеристика, М2 | 200,4 | 200,4 | 200,4 | 200,4 | 200,4 | 200,4 | 200,4 | 200,4 | 200,4 |
| Потери в т/с, Гкал | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 447,9 | 447,9 | 447,9 | 447,9 | 447,9 | 447,9 | 447,9 | 447,9 | 447,9 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 44 | Котельная ООО УК "СЗТК" | Материальная характеристика, М2 | 1082,5 | 1082,5 | 1082,5 | 1082,5 | 1082,5 | 1082,5 | 1082,5 | 1082,5 | 1082,5 |
| Потери в т/с, Гкал | 191,1 | 191,1 | 191,1 | 191,1 | 191,1 | 191,1 | 191,1 | 191,1 | 191,1 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 4363,6 | 4363,6 | 4363,6 | 4363,6 | 4363,6 | 4363,6 | 4363,6 | 4363,6 | 4363,6 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 45 | Котельная ООО «ТВС-сервис» | Материальная характеристика, М2 | 312,0 | 312,0 | 312,0 | 312,0 | 312,0 | 312,0 | 312,0 | 312,0 | 312,0 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 2636,7 | 2636,7 | 2636,7 | 2636,7 | 2636,7 | 2636,7 | 2636,7 | 2636,7 | 2636,7 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 |
| 46 | Котельная №1 ОАО «Сургутстройтрест» | Материальная характеристика, М2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 59,0 | 59,0 | 59,0 | 59,0 | 59,0 | 59,0 | 59,0 | 59,0 | 59,0 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 47 | Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест» | Материальная характеристика, М2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 48 | Котельная пос. Лесной СГМУП "ГТС" | Материальная характеристика, М2 | 344,0 | 342,8 | 342,8 | 342,8 | 342,8 | 342,8 | 342,8 | 342,8 | 342,8 |
| Потери в т/с, Гкал | 0,0 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 268,1 | 222,5 | 222,5 | 222,5 | 222,5 | 222,5 | 222,5 | 222,5 | 222,5 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 0,8 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| 49 | Котельная АО «Горремстрой» | Материальная характеристика, М2 | 205,0 | 205,0 | 205,0 | 205,0 | 205,0 | 205,0 | 205,0 | 205,0 | 205,0 |
| Потери в т/с, Гкал | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 918,2 | 918,2 | 918,2 | 918,2 | 918,2 | 918,2 | 918,2 | 918,2 | 918,2 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 50 | Котельная ООО «Технические системы» | Материальная характеристика, М2 | 744,6 | 744,6 | 744,6 | 744,6 | 744,6 | 744,6 | 744,6 | 744,6 | 744,6 |
| Потери в т/с, Гкал | 39,1 | 39,1 | 39,1 | 39,1 | 39,1 | 39,1 | 39,1 | 39,1 | 39,1 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 2384,0 | 2384,0 | 2384,0 | 2384,0 | 2384,0 | 2384,0 | 2384,0 | 2384,0 | 2384,0 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| 51 | Котельная ООО «СКАТ-База» | Материальная характеристика, М2 | 541,8 | 541,8 | 541,8 | 541,8 | 541,8 | 541,8 | 541,8 | 541,8 | 541,8 |
| Потери в т/с, Гкал | 261,0 | 261,0 | 261,0 | 261,0 | 261,0 | 261,0 | 261,0 | 261,0 | 261,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 1684,8 | 1684,8 | 1684,8 | 1684,8 | 1684,8 | 1684,8 | 1684,8 | 1684,8 | 1684,8 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| 52 | БМК-45 | Материальная характеристика, М2 | 0,0 | 0,0 | 511,5 | 865,5 | 865,5 | 865,5 | 921,6 | 921,6 | 921,6 |
| Потери в т/с, Гкал |  |  | 4338,7 | 2205,7 | 2025,2 | 1196,6 | 1264,2 | 1264,2 | 1264,2 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 |  |  | 8,5 | 2,5 | 2,3 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 |  |  | 146511,2 | 222843,2 | 222843,2 | 222843,2 | 233856,9 | 233856,9 | 233856,9 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 |  |  | 286,4 | 257,5 | 257,5 | 257,5 | 253,8 | 253,8 | 253,8 |
| 53 | Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Материальная характеристика, М2 |  |  |  |  |  |  | 113,4 | 113,4 | 113,4 |
| Потери в т/с, Гкал |  |  |  |  |  |  | 212,4 | 212,4 | 212,4 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 |  |  |  |  |  |  | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 |  |  |  |  |  |  | 38621,3 | 38621,3 | 38621,3 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 |  |  |  |  |  |  | 340,6 | 340,6 | 340,6 |
| 54 | котельная п. Снежный | Материальная характеристика, М2 |  |  |  | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 |
| Потери в т/с, Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 |  |  |  | 11688,2 | 11688,2 | 11688,2 | 11688,2 | 11688,2 | 11688,2 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 |  |  |  | 344,1 | 344,1 | 344,1 | 344,1 | 344,1 | 344,1 |
| 55 | Котельная мкр. 51 (проект) | Материальная характеристика, М2 |  |  |  | 29,6 | 73,2 | 252,8 | 358,6 | 367,9 | 367,9 |
| Потери в т/с, Гкал |  |  |  | 62,3 | 147,9 | 336,5 | 605,0 | 632,3 | 632,3 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 |  |  |  | 2,1 | 2,0 | 1,3 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 |  |  |  | 10193,9 | 24325,8 | 76336,7 | 103429,3 | 105708,7 | 105708,7 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 |  |  |  | 344,1 | 332,4 | 302,0 | 288,4 | 287,3 | 287,3 |
| 56 | Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч) | Материальная характеристика, М2 |  |  |  |  |  |  | 1,3 | 565,3 | 5828,9 |
| Потери в т/с, Гкал |  |  |  |  |  |  | 0,0 | 295,9 | 4652,7 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 |  |  |  |  |  |  | 0,0 | 0,5 | 0,8 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 |  |  |  |  |  |  | 454,1 | 153240,7 | 790824,8 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 |  |  |  |  |  |  | 352,8 | 271,1 | 135,7 |
| 57 | Котельная №10 (проект) | Материальная характеристика, М2 |  |  |  |  |  |  | 9317,0 | 15296,0 | 15296,0 |
| Потери в т/с, Гкал |  |  |  |  |  |  | 22559,8 | 19646,6 | 16105,7 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 |  |  |  |  |  |  | 2,4 | 1,3 | 1,1 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 |  |  |  |  |  |  | 1040518,1 | 1383782,0 | 1383782,0 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 |  |  |  |  |  |  | 111,7 | 90,5 | 90,5 |
| 58 | Котельная кв. П-9 | Материальная характеристика, М2 |  |  |  |  | 37,9 | 133,0 | 167,4 | 167,4 | 167,4 |
| Потери в т/с, Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 |  |  |  |  | 13007,9 | 43173,6 | 53355,2 | 53355,2 | 53355,2 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 |  |  |  |  | 343,3 | 324,6 | 318,8 | 318,8 | 318,8 |
| 59 | Котельная ЦЖ-1, 2 | Материальная характеристика, М2 |  |  |  | 1158,6 | 1158,6 | 1158,6 | 1397,7 | 1397,7 | 1397,7 |
| Потери в т/с, Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 |  |  |  | 254816,8 | 254816,8 | 254816,8 | 294442,9 | 294442,9 | 294442,9 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 |  |  |  | 219,9 | 219,9 | 219,9 | 210,7 | 210,7 | 210,7 |
| 60 | Котельная кв. П-12 | Материальная характеристика, М2 |  |  |  |  |  |  | 21,6 | 40,5 | 40,5 |
| Потери в т/с, Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 |  |  |  |  |  |  | 7469,4 | 13761,3 | 13761,3 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 |  |  |  |  |  |  | 345,3 | 340,0 | 340,0 |
| 61 | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Материальная характеристика, М2 |  |  |  |  |  |  | 95,6 | 95,6 | 95,6 |
| Потери в т/с, Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 |  |  |  |  |  |  | 31793,7 | 31793,7 | 31793,7 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 |  |  |  |  |  |  | 332,6 | 332,6 | 332,6 |
|  | ИТОГО | Материальная характеристика, М2 | 209222,3 | 219402,3 | 226940,5 | 232516,8 | 232973,2 | 239150,1 | 268767,8 | 281918,0 | 290111,2 |
| Потери в т/с, Гкал | 614061,8 | 614061,8 | 618400,5 | 616329,8 | 616234,9 | 615594,8 | 638703,3 | 636113,2 | 636929,1 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 2,9 | 2,8 | 2,7 | 2,7 | 2,6 | 2,6 | 2,4 | 2,3 | 2,2 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети, м3 | 1286819,5 | 1397733,8 | 1607195,4 | 1998582,7 | 2029990,4 | 2151135,7 | 3483150,4 | 4054885,0 | 4717226,5 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (м3)/м2 | 6,2 | 6,4 | 7,1 | 8,6 | 8,7 | 9,0 | 13,0 | 14,4 | 16,3 |

## 

## Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

**Таблица 14.5 -** Коэффициент использования установленной тепловой мощности

| **№** | **Наименование источника** | **Показатель** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2028** | **2033** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ГРЭС-1 | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 1927,7 | 2119,9 | 2199,0 | 2260,0 | 2262,5 | 2262,5 | 2262,5 | 2262,5 | 2262,5 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 903,0 | 903,0 | 903,0 | 903,0 | 903,0 | 903,0 | 903,0 | 903,0 | 903,0 |
| КИУМ | 25% | 28% | 29% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% |
| 2 | ГРЭС-2 | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 1172,6 | 1248,6 | 1262,3 | 1299,9 | 1298,6 | 1322,6 | 1362,6 | 1390,4 | 1407,3 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 |
| КИУМ | 17% | 18% | 18% | 18% | 18% | 19% | 19% | 20% | 20% |
| 3 | новая ПК | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |  | 26,5 | 129,9 | 170,2 | 185,3 |
| Установленная мощность, Гкал/ч |  |  |  |  |  | 120,0 | 120,0 | 120,0 | 120,0 |
| КИУМ |  |  |  |  |  | 3% | 13% | 17% | 18% |
| 4 | Котельная ПКТС СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 50,9 | 50,9 | 50,9 | 50,9 | 50,9 | 50,9 | 50,9 | 50,9 | 50,9 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 350,0 | 350,0 | 350,0 | 350,0 | 350,0 | 350,0 | 350,0 | 350,0 | 350,0 |
| КИУМ | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% |
| 5 | Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 91,4 | 91,4 | 92,9 | 92,9 | 92,9 | 92,9 | 92,9 | 94,1 | 94,1 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 66,0 | 66,0 | 66,0 | 66,0 | 66,0 | 66,0 | 66,0 | 66,0 | 66,0 |
| КИУМ | 16% | 16% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% |
| 6 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 148,3 | 162,0 | 170,6 | 195,8 | 180,7 | 184,1 | 193,9 | 171,7 | 171,7 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 90,0 | 90,0 | 105,0 | 105,0 | 105,0 | 105,0 | 105,0 | 105,0 | 105,0 |
| КИУМ | 20% | 21% | 19% | 22% | 20% | 21% | 22% | 19% | 19% |
| 7 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 175,4 | 182,8 | 195,8 | 195,8 | 205,9 | 205,9 | 236,1 | 240,8 | 247,3 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 90,0 | 90,0 | 105,0 | 105,0 | 105,0 | 105,0 | 105,0 | 105,0 | 105,0 |
| КИУМ | 23% | 24% | 22% | 22% | 23% | 23% | 27% | 27% | 28% |
| 8 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 18,5 | 19,1 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 17,7 | 17,7 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 |
| КИУМ | 21% | 22% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 20% | 20% |
| 9 | Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 22,7 | 22,7 | 22,7 | 22,7 | 22,7 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 |
| КИУМ | 15% | 15% | 15% | 15% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% |
| 10 | Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 13,0 | 13,0 | 13,0 | 13,0 | 13,0 | 13,0 | 13,0 | 13,0 | 13,0 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 21,6 |
| КИУМ | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% |
| 11 | Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 9,3 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 |
| КИУМ | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% |
| 12 | Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 171,8 | 182,5 | 182,5 | 182,5 | 183,7 | 183,7 | 186,4 | 204,9 | 204,9 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 |
| КИУМ | 85% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 92% | 102% | 102% |
| 13 | Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 |
| КИУМ | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Котельная №19 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | в резерве | в резерве | в резерве | в резерве | в резерве | в резерве | в резерве | в резерве | в резерве |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| КИУМ | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15 | Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| КИУМ | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% |
| 16 | Котельная №22 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 4,8 | 4,8 | 6,3 | 13,8 | 13,8 | 13,8 | 13,8 | 13,8 | 13,8 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 |
| КИУМ | 9% | 9% | 12% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% |
| 17 | Котельная №23 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 5,2 | 5,2 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 |
| КИУМ | 25% | 25% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% |
| 18 | Котельная №24 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |
| КИУМ | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% |
| 19 | Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| КИУМ | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% |
| 20 | Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |
| КИУМ | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% |
| 21 | Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 |
| КИУМ | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% |
| 22 | Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| КИУМ | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% |
| 23 | Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| КИУМ | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% |
| 24 | Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| КИУМ | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% |
| 25 | Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 |
| КИУМ | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% |
| 26 | Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 |
| КИУМ | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% |
| 27 | Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 38,1 | 38,1 | 38,1 | 38,1 | 38,1 | 38,1 | 38,1 | 38,1 | 38,1 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 40,7 | 40,7 | 40,7 | 40,7 | 40,7 | 40,7 | 40,7 | 40,7 | 40,7 |
| КИУМ | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% |
| 28 | Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |
| КИУМ | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% |
| 29 | Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 |
| КИУМ | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% |
| 30 | Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| КИУМ | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% |
| 31 | Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| КИУМ | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% |
| 32 | Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 29,3 | 29,3 | 29,3 | 29,3 | 29,3 | 29,3 | 29,3 | 29,3 | 29,3 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 29,3 | 29,3 | 29,3 | 29,3 | 29,3 | 29,3 | 29,3 | 29,3 | 29,3 |
| КИУМ | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% |
| 33 | Котельная №1 СГМУП "Тепловик" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 20,6 | 20,5 | 19,8 | 19,8 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 89,8 | 108,0 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 37,0 | 37,0 | 37,0 |
| КИУМ | 15% | 15% | 15% | 15% | 14% | 14% | 6% | 29% | 35% |
| 34 | Котельная №5 СГМУП "Тепловик" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 6,4 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 5,4 | 5,4 | 7,2 | 7,3 | 7,3 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |
| КИУМ | 15% | 14% | 14% | 14% | 13% | 13% | 17% | 17% | 17% |
| 35 | Котельная №8 СГМУП "Тепловик" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 12,7 | 12,6 | 12,2 | 12,2 | 12,1 | 12,1 | 13,3 | 13,3 | 13,3 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 |
| КИУМ | 15% | 15% | 14% | 14% | 14% | 14% | 15% | 15% | 15% |
| 36 | Котельная №9 СГМУП "Тепловик" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 |
| КИУМ | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% |
| 37 | Котельная №10 СГМУП "Тепловик" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| КИУМ | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 38 | Котельная №11 СГМУП "Тепловик" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 |
| КИУМ | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% |
| 39 | Котельная №12 СГМУП "Тепловик" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| КИУМ | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% |
| 40 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 116,7 | 182,7 | 272,5 | 272,5 | 277,9 | 356,6 | 556,9 | 600,2 | 610,8 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| КИУМ | 23% | 36% | 54% | 32% | 33% | 42% | 66% | 71% | 73% |
| 41 | Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| КИУМ | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% |
| 42 | Котельная ООО "Газпром трансгаз Сургут" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 | 35,8 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 45,2 | 45,2 | 45,2 | 45,2 | 45,2 | 45,2 | 45,2 | 45,2 | 45,2 |
| КИУМ | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% |
| 43 | Котельная ОАО «Аэропорт Сургут" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 |
| КИУМ | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% |
| 44 | Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| КИУМ | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% |
| 45 | Котельная ООО УК "СЗТК" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 |
| КИУМ | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% |
| 46 | Котельная ООО «ТВС-сервис» | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| КИУМ | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% |
| 47 | Котельная №1 ОАО «Сургутстройтрест» с учетом котельной №2 ОАО «Сургутстройтрест» | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| КИУМ | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% |
| 48 | Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест» | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| КИУМ | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 49 | Котельная пос. Лесной СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 1,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 |
| КИУМ | 3% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 50 | Котельная АО «Горремстрой» | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| КИУМ | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% |
| 51 | Котельная ООО «Технические системы» | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 |
| КИУМ | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% |
| 52 | Котельная ООО «СКАТ-База» | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |
| КИУМ | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% |
| 53 | БМК-45 | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  | 40,8 | 60,7 | 60,7 | 60,7 | 63,6 | 63,6 | 63,6 |
| Установленная мощность, Гкал/ч |  |  | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| КИУМ |  |  | 24% | 36% | 36% | 36% | 38% | 38% | 38% |
| 54 | Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
| Установленная мощность, Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| КИУМ |  |  |  |  |  |  | 43% | 43% | 43% |
| 55 | котельная п. Снежный | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| Установленная мощность, Гкал/ч |  |  |  | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| КИУМ |  |  |  | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% |
| 56 | Котельная мкр. 51 (проект) | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| Установленная мощность, Гкал/ч |  |  |  | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| КИУМ |  |  |  | 4% | 4% | 4% | 4% | 4% | 4% |
| 57 | Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч) | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  | 0,1 | 46,4 | 233,1 |
| Установленная мощность, Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 130,0 | 130,0 | 130,0 |
| КИУМ |  |  |  |  |  |  | 0% | 4% | 21% |
| 58 | Котельная №10 (проект) | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  | 370,8 | 479,5 | 479,5 |
| Установленная мощность, Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 120,0 | 120,0 | 120,0 |
| КИУМ |  |  |  |  |  |  | 37% | 48% | 48% |
| 59 | Котельная кв. П-9 | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  | 3,8 | 12,7 | 15,7 | 15,7 | 15,7 |
| Установленная мощность, Гкал/ч |  |  |  |  | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| КИУМ |  |  |  |  | 10% | 34% | 42% | 42% | 42% |
| 60 | Котельная ЦЖ-1, 2 | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 91,5 | 91,5 | 91,5 |
| Установленная мощность, Гкал/ч |  |  |  | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 |
| КИУМ |  |  |  | 40% | 40% | 40% | 45% | 45% | 45% |
| 61 | Котельная кв. П-12 | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  | 2,1 | 4,0 | 4,0 |
| Установленная мощность, Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| КИУМ |  |  |  |  |  |  | 23% | 43% | 43% |
| 62 | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  | 9,3 | 9,3 | 9,3 |
| Установленная мощность, Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| КИУМ |  |  |  |  |  |  | 44% | 44% | 44% |
|  | ИТОГО | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 4275,7 | 4641,3 | 4891,5 | 5129,7 | 5145,9 | 5287,5 | 6087,1 | 6423,6 | 6677,3 |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 2897,6 | 2897,6 | 2949,8 | 3025,0 | 3029,5 | 3149,5 | 3427,1 | 3427,1 | 3427,1 |
| КИУМ | 18% | 19% | 20% | 20% | 20% | 20% | 21% | 22% | 23% |

## Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

**Таблица 14.6 -** Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

| **Наименование источника** | **Показатель** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024-2028** | **2029-2033** | **2034-2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРЭС-1 и Котельная ПКТС СГМУП "ГТС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ООО «Сургутские электрические сети» | 21182,56 | 22352,35 | 22847,72 | 23206,47 | 23221,06 | 23386,78 | 24090,70 | 24388,21 | 24486,01 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 718,21 | 757,88 | 774,67 | 786,84 | 787,33 | 792,95 | 816,82 | 826,90 | 830,22 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 |
| Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" | 40044,89 | 42278,09 | 43223,78 | 43908,65 | 43936,51 | 44252,88 | 45596,70 | 46164,67 | 46351,39 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 711,22 | 750,88 | 767,68 | 779,84 | 780,33 | 785,95 | 809,82 | 819,91 | 823,22 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 56,30 | 56,30 | 56,30 | 56,30 | 56,30 | 56,30 | 56,30 | 56,30 | 56,30 |
| Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "Тепловик" | 829,53 | 805,95 | 805,05 | 805,05 | 805,05 | 805,05 | 805,05 | 805,05 | 865,84 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 7,00 | 6,97 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 7,30 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 118,56 | 115,64 | 115,78 | 115,78 | 115,78 | 115,78 | 115,78 | 115,78 | 118,56 |
| ГРЭС-2 | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ООО «Сургутские электрические сети» | 28872,99 | 28952,73 | 28940,20 | 28940,20 | 28940,20 | 28940,20 | 29103,00 | 29533,87 | 29533,87 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 319,86 | 320,74 | 320,60 | 320,60 | 320,60 | 320,60 | 322,40 | 327,18 | 327,18 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 90,27 | 90,27 | 90,27 | 90,27 | 90,27 | 90,27 | 90,27 | 90,27 | 90,27 |
| Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" | 49592,09 | 52869,84 | 53476,10 | 55257,75 | 55183,79 | 56247,45 | 57804,51 | 58243,71 | 59084,62 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 239,67 | 255,51 | 258,44 | 267,05 | 266,70 | 271,84 | 279,36 | 281,48 | 285,55 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 206,92 | 206,92 | 206,92 | 206,92 | 206,92 | 206,92 | 206,92 | 206,92 | 206,92 |
| Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "Тепловик" | 271,00 | 271,00 | 271,00 | 271,00 | 271,00 | 271,00 | 271,00 | 271,00 | 271,00 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 30,37 | 30,37 | 30,37 | 30,37 | 30,37 | 30,37 | 30,37 | 30,37 | 30,37 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 |
| Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ООО "Сибпромсрой №18" | 444,43 | 444,43 | 444,43 | 444,43 | 444,43 | 444,43 | 444,43 | 444,43 | 444,43 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 49,81 | 49,81 | 49,81 | 49,81 | 49,81 | 49,81 | 49,81 | 49,81 | 49,81 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 |
| Новая ПК | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" |  |  |  |  |  | 732,80 | 2622,15 | 3800,90 | 4285,30 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч |  |  |  |  |  | 5,62 | 29,49 | 39,57 | 43,24 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) |  |  |  |  |  | 130,41 | 88,93 | 96,05 | 99,11 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" | 4445,00 | 4445,00 | 4478,09 | 4478,09 | 4478,09 | 4478,09 | 4478,09 | 4510,85 | 4510,85 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 30,62 | 30,62 | 30,92 | 30,92 | 30,92 | 30,92 | 30,92 | 31,22 | 31,22 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 145,18 | 145,18 | 144,82 | 144,82 | 144,82 | 144,82 | 144,82 | 144,47 | 144,47 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" | 8851,00 | 9514,66 | 9939,10 | 11044,82 | 10619,76 | 10959,30 | 11479,10 | 10933,10 | 10933,10 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 69,53 | 72,88 | 74,96 | 80,16 | 78,20 | 79,77 | 82,13 | 79,65 | 79,65 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 127,29 | 130,55 | 132,60 | 137,78 | 135,81 | 137,38 | 139,76 | 137,26 | 137,26 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" | 12161,00 | 12504,95 | 13109,13 | 13109,13 | 13636,95 | 13636,95 | 15471,78 | 15784,86 | 16188,24 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 83,46 | 84,98 | 87,58 | 87,58 | 89,81 | 89,81 | 97,21 | 98,43 | 99,98 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 145,70 | 147,16 | 149,67 | 149,67 | 151,84 | 151,84 | 159,15 | 160,36 | 161,92 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" | 1439,00 | 1446,99 | 1476,48 | 1476,48 | 1476,48 | 1476,48 | 1476,48 | 1422,22 | 1422,22 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 4,94 | 5,10 | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 4,61 | 4,61 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 291,28 | 283,95 | 260,79 | 260,79 | 260,79 | 260,79 | 260,79 | 308,52 | 308,52 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 5,65 | 5,65 | 5,65 | 5,65 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" | 541,00 | 541,00 | 541,00 | 541,00 | 541,00 | 541,00 | 541,00 | 541,00 | 541,00 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 128,30 | 128,30 | 128,30 | 128,30 | 128,30 | 128,30 | 128,30 | 128,30 | 128,30 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" | 357,00 | 364,88 | 364,88 | 364,88 | 364,88 | 364,88 | 364,88 | 364,88 | 364,88 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 4,30 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 83,11 | 81,94 | 81,94 | 81,94 | 81,94 | 81,94 | 81,94 | 81,94 | 81,94 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" |  | 108,54 | 108,54 | 108,54 | 108,54 | 108,54 | 108,54 | 108,54 | 108,54 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 6,78 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) |  | 12,52 | 12,52 | 12,52 | 12,52 | 12,52 | 12,52 | 12,52 | 12,52 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" | 9373,00 | 9419,58 | 9419,58 | 9419,58 | 9458,35 | 9458,35 | 9557,29 | 10253,75 | 10253,75 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 50,76 | 51,06 | 51,06 | 51,06 | 51,32 | 51,32 | 51,96 | 56,30 | 56,30 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 184,65 | 184,47 | 184,47 | 184,47 | 184,31 | 184,31 | 183,95 | 182,13 | 182,13 |
| Котельная №19 СГМУП "ГТС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" | 535,00 | 535,00 | 549,60 | 618,66 | 618,66 | 618,66 | 618,66 | 618,66 | 618,66 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 1,91 | 1,91 | 2,23 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 280,38 | 280,38 | 246,01 | 166,75 | 166,75 | 166,75 | 166,75 | 166,75 | 166,75 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 39,50 | 39,50 | 39,50 | 39,50 | 39,50 | 39,50 | 39,50 | 39,50 | 39,50 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ПАО "Сургутнефтегаз" | 66,49 | 66,49 | 66,49 | 66,49 | 66,49 | 66,49 | 66,49 | 66,49 | 66,49 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 86,29 | 86,29 | 86,29 | 86,29 | 86,29 | 86,29 | 86,29 | 86,29 | 86,29 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ПАО "Сургутнефтегаз" | 397,31 | 397,31 | 397,31 | 397,31 | 397,31 | 397,31 | 397,31 | 397,31 | 397,31 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 119,41 | 119,41 | 119,41 | 119,41 | 119,41 | 119,41 | 119,41 | 119,41 | 119,41 |
| Котельная №4 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ПАО "Сургутнефтегаз" | 82,00 | 82,00 | 82,00 | 82,00 | 82,00 | 82,00 | 82,00 | 82,00 | 82,00 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 68,33 | 68,33 | 68,33 | 68,33 | 68,33 | 68,33 | 68,33 | 68,33 | 68,33 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ПАО "Сургутнефтегаз" | 807,60 | 807,60 | 807,60 | 807,60 | 807,60 | 807,60 | 807,60 | 807,60 | 807,60 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 8,59 | 8,59 | 8,59 | 8,59 | 8,59 | 8,59 | 8,59 | 8,59 | 8,59 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 94,07 | 94,07 | 94,07 | 94,07 | 94,07 | 94,07 | 94,07 | 94,07 | 94,07 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ПАО "Сургутнефтегаз" | 330,87 | 330,87 | 330,87 | 330,87 | 330,87 | 330,87 | 330,87 | 330,87 | 330,87 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 230,22 | 230,22 | 230,22 | 230,22 | 230,22 | 230,22 | 230,22 | 230,22 | 230,22 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ПАО "Сургутнефтегаз" | 491,40 | 491,40 | 491,40 | 491,40 | 491,40 | 491,40 | 491,40 | 491,40 | 491,40 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 175,84 | 175,84 | 175,84 | 175,84 | 175,84 | 175,84 | 175,84 | 175,84 | 175,84 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ПАО "Сургутнефтегаз" | 227,13 | 227,13 | 227,13 | 227,13 | 227,13 | 227,13 | 227,13 | 227,13 | 227,13 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 110,22 | 110,22 | 110,22 | 110,22 | 110,22 | 110,22 | 110,22 | 110,22 | 110,22 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ПАО "Сургутнефтегаз" | 1186,76 | 1186,76 | 1186,76 | 1186,76 | 1186,76 | 1186,76 | 1186,76 | 1186,76 | 1186,76 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 205,55 | 205,55 | 205,55 | 205,55 | 205,55 | 205,55 | 205,55 | 205,55 | 205,55 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ПАО "Сургутнефтегаз" | 1227,05 | 1227,05 | 1227,05 | 1227,05 | 1227,05 | 1227,05 | 1227,05 | 1227,05 | 1227,05 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 81,54 | 81,54 | 81,54 | 81,54 | 81,54 | 81,54 | 81,54 | 81,54 | 81,54 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ПАО "Сургутнефтегаз" | 3711,14 | 3711,14 | 3711,14 | 3711,14 | 3711,14 | 3711,14 | 3711,14 | 3711,14 | 3711,14 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 16,35 | 16,35 | 16,35 | 16,35 | 16,35 | 16,35 | 16,35 | 16,35 | 16,35 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 227,02 | 227,02 | 227,02 | 227,02 | 227,02 | 227,02 | 227,02 | 227,02 | 227,02 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ПАО "Сургутнефтегаз" | 383,64 | 383,64 | 383,64 | 383,64 | 383,64 | 383,64 | 383,64 | 383,64 | 383,64 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 145,71 | 145,71 | 145,71 | 145,71 | 145,71 | 145,71 | 145,71 | 145,71 | 145,71 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ПАО "Сургутнефтегаз" | 451,44 | 451,44 | 451,44 | 451,44 | 451,44 | 451,44 | 451,44 | 451,44 | 451,44 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 60,49 | 60,49 | 60,49 | 60,49 | 60,49 | 60,49 | 60,49 | 60,49 | 60,49 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ПАО "Сургутнефтегаз" | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 69,87 | 69,87 | 69,87 | 69,87 | 69,87 | 69,87 | 69,87 | 69,87 | 69,87 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ПАО "Сургутнефтегаз" | 218,41 | 218,41 | 218,41 | 218,41 | 218,41 | 218,41 | 218,41 | 218,41 | 218,41 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 93,64 | 93,64 | 93,64 | 93,64 | 93,64 | 93,64 | 93,64 | 93,64 | 93,64 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ПАО "Сургутнефтегаз" | 2501,72 | 2501,72 | 2501,72 | 2501,72 | 2501,72 | 2501,72 | 2501,72 | 2501,72 | 2501,72 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 195,01 | 195,01 | 195,01 | 195,01 | 195,01 | 195,01 | 195,01 | 195,01 | 195,01 |
| Котельная №1 СГМУП "Тепловик" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "Тепловик" | 3032,00 | 3030,82 | 3021,77 | 3021,77 | 3014,51 | 3014,51 | 3014,51 | 4248,30 | 4675,55 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 5,26 | 5,24 | 5,07 | 5,07 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 22,41 | 26,91 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 576,09 | 578,37 | 596,60 | 596,60 | 612,27 | 612,27 | 612,27 | 189,54 | 173,72 |
| Котельная №5 СГМУП "Тепловик" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "Тепловик" | 622,00 | 616,99 | 616,99 | 616,99 | 610,84 | 610,84 | 630,63 | 631,37 | 631,37 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 2,18 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 1,94 | 1,94 | 2,38 | 2,39 | 2,39 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 284,73 | 297,64 | 297,64 | 297,64 | 315,66 | 315,66 | 265,52 | 264,01 | 264,01 |
| Котельная №8 СГМУП "Тепловик" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "Тепловик" | 1048,00 | 1046,73 | 1042,32 | 1042,32 | 1040,97 | 1040,97 | 1055,16 | 1055,16 | 1055,16 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 3,17 | 3,14 | 3,05 | 3,05 | 3,02 | 3,02 | 3,32 | 3,32 | 3,32 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 330,96 | 333,40 | 342,20 | 342,20 | 345,02 | 345,02 | 318,06 | 318,06 | 318,06 |
| Котельная №9 СГМУП "Тепловик" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "Тепловик" | 265,00 | 265,00 | 265,00 | 265,00 | 265,00 | 265,00 | 265,00 | 265,00 | 265,00 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 630,05 | 630,05 | 630,05 | 630,05 | 630,05 | 630,05 | 630,05 | 630,05 | 630,05 |
| Котельная №10 и №11 СГМУП "Тепловик" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "Тепловик" | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 54,00 | 54,00 | 54,00 | 54,00 | 54,00 | 54,00 | 54,00 | 54,00 | 54,00 |
| Котельная №12 СГМУП "Тепловик" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "Тепловик" | 77,60 | 77,60 | 77,60 | 77,60 | 77,60 | 77,60 | 77,60 | 77,60 | 77,60 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 190,20 | 190,20 | 190,20 | 190,20 | 190,20 | 190,20 | 190,20 | 190,20 | 190,20 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ООО «Сургутские электрические сети» | 4115,21 | 6388,34 | 10288,83 | 10288,83 | 10568,46 | 14585,35 | 27963,75 | 31130,76 | 32043,48 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 45,27 | 59,77 | 79,76 | 79,76 | 81,04 | 97,86 | 141,58 | 150,28 | 152,70 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 90,90 | 106,88 | 128,99 | 128,99 | 130,41 | 149,04 | 197,51 | 207,15 | 209,84 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ООО «Сургутские электрические сети» | 396,94 | 396,94 | 396,94 | 396,94 | 396,94 | 396,94 | 396,94 | 396,94 | 396,94 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 183,96 | 183,96 | 183,96 | 183,96 | 183,96 | 183,96 | 183,96 | 183,96 | 183,96 |
| Котельная ООО "Газпром трансгаз Сургут" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ООО "Газпром трансгаз Сургут" | 3701,47 | 3701,47 | 3701,47 | 3701,47 | 3701,47 | 3701,47 | 3701,47 | 3701,47 | 3701,47 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 24,31 | 24,31 | 24,31 | 24,31 | 24,31 | 24,31 | 24,31 | 24,31 | 24,31 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 152,26 | 152,26 | 152,26 | 152,26 | 152,26 | 152,26 | 152,26 | 152,26 | 152,26 |
| Котельная ОАО «Аэропорт Сургут" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ОАО «Аэропорт Сургут" | 1129,43 | 1129,43 | 1129,43 | 1129,43 | 1129,43 | 1129,43 | 1129,43 | 1129,43 | 1129,43 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 179,27 | 179,27 | 179,27 | 179,27 | 179,27 | 179,27 | 179,27 | 179,27 | 179,27 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | 200,39 | 200,39 | 200,39 | 200,39 | 200,39 | 200,39 | 200,39 | 200,39 | 200,39 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 72,61 | 72,61 | 72,61 | 72,61 | 72,61 | 72,61 | 72,61 | 72,61 | 72,61 |
| Котельная ООО УК "СЗТК" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ООО УК "СЗТК" | 1082,50 | 1082,50 | 1082,50 | 1082,50 | 1082,50 | 1082,50 | 1082,50 | 1082,50 | 1082,50 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 281,90 | 281,90 | 281,90 | 281,90 | 281,90 | 281,90 | 281,90 | 281,90 | 281,90 |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ООО «ТВС-сервис» | 312,04 | 312,04 | 312,04 | 312,04 | 312,04 | 312,04 | 312,04 | 312,04 | 312,04 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 132,78 | 132,78 | 132,78 | 132,78 | 132,78 | 132,78 | 132,78 | 132,78 | 132,78 |
| Котельная №1 ОАО «Сургутстройтрест» | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, №1 ОАО «Сургутстройтрест» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест» | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, №2 ОАО «Сургутстройтрест» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Лесной СГМУП "ГТС" | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, СГМУП "ГТС" | 344,00 | 342,84 | 342,84 | 342,84 | 342,84 | 342,84 | 342,84 | 342,84 | 342,84 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,18 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 1935,85 | 2297,88 | 2297,88 | 2297,88 | 2297,88 | 2297,88 | 2297,88 | 2297,88 | 2297,88 |
| Котельная АО «Горремстрой» | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, АО «Горремстрой» | 205,00 | 205,00 | 205,00 | 205,00 | 205,00 | 205,00 | 205,00 | 205,00 | 205,00 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 167,58 | 167,58 | 167,58 | 167,58 | 167,58 | 167,58 | 167,58 | 167,58 | 167,58 |
| Котельная ООО «Технические системы» | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ООО «Технические системы» | 744,60 | 744,60 | 744,60 | 744,60 | 744,60 | 744,60 | 744,60 | 744,60 | 744,60 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 670,81 | 670,81 | 670,81 | 670,81 | 670,81 | 670,81 | 670,81 | 670,81 | 670,81 |
| Котельная ООО «СКАТ-База» | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, ООО «СКАТ-База» | 541,78 | 541,78 | 541,78 | 541,78 | 541,78 | 541,78 | 541,78 | 541,78 | 541,78 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | 416,75 | 416,75 | 416,75 | 416,75 | 416,75 | 416,75 | 416,75 | 416,75 | 416,75 |
| БМК-45 | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, |  |  | 511,50 | 865,55 | 865,55 | 865,55 | 921,59 | 921,59 | 921,59 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч |  |  | 9,98 | 15,18 | 15,18 | 15,18 | 15,93 | 15,93 | 15,93 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) |  |  | 51,27 | 57,04 | 57,04 | 57,04 | 57,87 | 57,87 | 57,87 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, |  |  |  |  |  |  | 113,38 | 113,38 | 113,38 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) |  |  |  |  |  |  | 43,11 | 43,11 | 43,11 |
| котельная п. Снежный | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, |  |  |  | 33,97 | 33,97 | 33,97 | 33,97 | 33,97 | 33,97 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч |  |  |  | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) |  |  |  | 41,11 | 41,11 | 41,11 | 41,11 | 41,11 | 41,11 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, |  |  |  | 29,62 | 73,18 | 252,81 | 358,61 | 367,92 | 367,92 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч |  |  |  | 0,72 | 1,74 | 5,47 | 7,41 | 7,57 | 7,57 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) |  |  |  | 40,99 | 42,12 | 46,26 | 48,41 | 48,60 | 48,60 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч) | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, |  |  |  |  |  |  | 1,29 | 565,25 | 5828,88 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 0,03 | 10,83 | 56,59 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) |  |  |  |  |  |  | 40,23 | 52,21 | 103,01 |
| Котельная №10 (проект) | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, |  |  |  |  |  |  | 9316,97 | 15295,96 | 15295,96 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 75,28 | 100,67 | 100,67 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) |  |  |  |  |  |  | 123,76 | 151,94 | 151,94 |
| Котельная кв. П-9 | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, |  |  |  |  | 37,89 | 133,01 | 167,37 | 167,37 | 167,37 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч |  |  |  |  | 0,92 | 3,05 | 3,77 | 3,77 | 3,77 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) |  |  |  |  | 41,21 | 43,58 | 44,38 | 44,38 | 44,38 |
| Котельная ЦЖ-1, 2 | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, |  |  |  | 1158,63 | 1158,63 | 1158,63 | 1397,70 | 1397,70 | 1397,70 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч |  |  |  | 18,93 | 18,93 | 18,93 | 21,73 | 21,73 | 21,73 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) |  |  |  | 61,21 | 61,21 | 61,21 | 64,32 | 64,32 | 64,32 |
| Котельная кв. П-12 | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, |  |  |  |  |  |  | 21,63 | 40,47 | 40,47 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 0,53 | 0,98 | 0,98 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) |  |  |  |  |  |  | 40,78 | 41,28 | 41,28 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Материальная хар-ка сетей, м2 в эксплуатации, |  |  |  |  |  |  | 95,59 | 95,59 | 95,59 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 2,24 | 2,24 | 2,24 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) |  |  |  |  |  |  | 42,68 | 42,68 | 42,68 |

## 

## Часть 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)

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 по варианту №1 составит 66% от общей выработки. В базовый год выработка тепловой энергии на ГРЭС составляете 72 %.

Таблица . - 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)

| **Наименование** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024-2028** | **2029-2033** | **2034-2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРЭС-2 | 1172561,0 | 1231021,9 | 1241209,2 | 1245216,8 | 1383269,8 | 1429232,1 | 1488673,8 | 1515173,6 | 1533468,0 |
| ГРЭС-1 | 1927676,0 | 2048231,4 | 2121356,9 | 2167261,6 | 2275143,3 | 2385808,1 | 2399216,9 | 2400420,4 | 2400420,4 |
| Котельная ПКТС СГМУП "ГТС" | 50912,0 | 78700,0 | 78700,0 | 86249,3 | 103908,6 | 78244,6 | 87907,6 | 90273,8 | 91364,3 |
| новая ПВК |  |  |  |  |  | 254532,6 | 391249,3 | 427982,9 | 441065,0 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | 91358,0 | 91358,0 | 92864,6 | 92864,6 | 104566,7 | 135145,9 | 175280,2 | 164135,3 | 164326,5 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | 148316,0 | 145757,1 | 145367,8 | 160872,8 | 160872,8 | 160872,8 | 160872,8 | 160872,8 | 160872,8 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | 175399,0 | 177812,8 | 177812,8 | 177812,8 | 177812,8 | 178080,4 | 178028,4 | 178028,4 | 184280,8 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | 18460,0 | 18558,3 | 21700,6 | 21700,6 | 22192,2 | 22192,2 | 22192,2 | 17697,8 | 17697,8 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | 11900,0 | 11900,0 | 11900,0 | 11900,0 | 22692,6 | 22692,6 | 22692,6 | 22692,6 | 22692,6 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | 12974,0 | 12974,0 | 12974,0 | 12974,0 | 12974,0 | 12974,0 | 12974,0 | 12974,0 | 12974,0 |
| Котельная №9/1 СГМУП "ГТС" | 9259,0 | 9863,2 | 9863,2 | 9863,2 | 9863,2 | 9863,2 | 9863,2 | 9863,2 | 9863,2 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | 171841,0 | 182457,6 | 182457,6 | 182457,6 | 183737,0 | 183737,0 | 186446,3 | 204860,5 | 204860,5 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" |
| Котельная №19 СГМУП "ГТС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | 10842,0 | 10842,0 | 10842,0 | 10842,0 | 10842,0 | 10842,0 | 10842,0 | 10842,0 | 10842,0 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | 4762,0 | 4762,0 | 6311,3 | 13777,1 | 13777,1 | 13777,1 | 13777,1 | 13777,1 | 13777,1 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | 10640,0 | 10640,0 | 10640,0 | 10640,0 | 10640,0 | 10640,0 | 10640,0 | 10640,0 | 10640,0 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | 3107,0 | 3107,0 | 3107,0 | 3107,0 | 3107,0 | 3107,0 | 3107,0 | 3107,0 | 3107,0 |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" |  | 898,2 | 898,2 | 898,2 | 789,2 | 789,2 | 789,2 | 789,2 | 789,2 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | 1564,0 | 1564,0 | 1564,0 | 1564,0 | 1564,0 | 1564,0 | 1564,0 | 1564,0 | 1564,0 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | 8838,0 | 8838,0 | 8838,0 | 8838,0 | 8838,0 | 8838,0 | 8838,0 | 8838,0 | 8838,0 |
| Котельная №4 ПАО "Сургутнефтегаз" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | 19933,0 | 19933,0 | 19933,0 | 19933,0 | 19933,0 | 19933,0 | 19933,0 | 19933,0 | 19933,0 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | 3704,0 | 3704,0 | 3704,0 | 3704,0 | 3704,0 | 3704,0 | 3704,0 | 3704,0 | 3704,0 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | 6715,0 | 6715,0 | 6715,0 | 6715,0 | 6715,0 | 6715,0 | 6715,0 | 6715,0 | 6715,0 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | 4819,0 | 4819,0 | 4819,0 | 4819,0 | 4819,0 | 4819,0 | 4819,0 | 4819,0 | 4819,0 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | 12568,0 | 12568,0 | 12568,0 | 12568,0 | 12568,0 | 12568,0 | 12568,0 | 12568,0 | 12568,0 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | 32160,0 | 32160,0 | 32160,0 | 32160,0 | 32160,0 | 32160,0 | 32160,0 | 32160,0 | 32160,0 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | 38101,0 | 38101,0 | 38101,0 | 38101,0 | 38101,0 | 38101,0 | 38101,0 | 38101,0 | 38101,0 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | 6740,0 | 6740,0 | 6740,0 | 6740,0 | 6740,0 | 6740,0 | 6740,0 | 6740,0 | 6740,0 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | 14357,0 | 14357,0 | 14357,0 | 14357,0 | 14357,0 | 14357,0 | 14357,0 | 14357,0 | 14357,0 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | 1542,0 | 1542,0 | 1542,0 | 1542,0 | 1542,0 | 1542,0 | 1542,0 | 1542,0 | 1542,0 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | 6135,0 | 6135,0 | 6135,0 | 6135,0 | 6135,0 | 6135,0 | 6135,0 | 6135,0 | 6135,0 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | 29348,0 | 29348,0 | 29348,0 | 29348,0 | 29348,0 | 29348,0 | 29348,0 | 29348,0 | 29348,0 |
| Котельная №1 СГМУП "Тепловик" | 20604,9 | 20604,9 | 21617,2 | 21617,2 | 20522,3 | 20522,3 | 20522,3 | 91040,6 | 109211,3 |
| Котельная №5 СГМУП "Тепловик" | 6399,0 | 6399,0 | 6399,0 | 6399,0 | 5445,2 | 5445,2 | 7208,4 | 7276,4 | 7276,4 |
| Котельная №8 СГМУП "Тепловик" | 12707,2 | 12604,3 | 12279,3 | 12279,3 | 12135,9 | 12135,9 | 13339,4 | 13339,4 | 13339,4 |
| Котельная №9 СГМУП "Тепловик" | 2059,3 | 2059,3 | 2059,3 | 2059,3 |  |  |  |  |  |
| Котельная №10 СГМУП "Тепловик" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №11 СГМУП "Тепловик" | 7215,7 | 7215,7 | 7215,7 | 7215,7 | 7215,7 | 7215,7 | 7215,7 | 7215,7 | 7215,7 |
| Котельная №12 СГМУП "Тепловик" | 811,8 | 811,8 | 811,8 | 811,8 | 811,8 | 811,8 | 811,8 | 811,8 | 811,8 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | 116745,0 | 116745,0 | 116745,0 | 116745,0 | 277870,7 | 356578,1 | 552814,0 | 596085,9 | 606651,2 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС" | 2719,0 | 2719,0 | 2719,0 | 2719,0 | 2719,0 | 2719,0 | 2719,0 | 2719,0 | 2719,0 |
| Котельная ООО "Газпром трансгаз Сургут" | 35770,4 | 35770,4 | 35770,4 | 35770,4 | 35770,4 | 35770,4 | 35770,4 | 35770,4 | 35770,4 |
| Котельная ОАО «Аэропорт Сургут" | 16106,1 | 16106,1 | 16106,1 | 16106,1 | 16106,1 | 16106,1 | 16106,1 | 16106,1 | 16106,1 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | 14805,0 | 14805,0 | 14805,0 | 14805,0 | 14805,0 | 14805,0 | 14805,0 | 14805,0 | 14805,0 |
| Котельная ООО УК "СЗТК" | 10770,6 | 10770,6 | 10770,6 | 10770,6 | 10770,6 | 10770,6 | 10770,6 | 10770,6 | 10770,6 |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | 6107,0 | 6107,0 | 6107,0 | 6107,0 | 6107,0 | 6107,0 | 6107,0 | 6107,0 | 6107,0 |
| Котельная №1 ОАО «Сургутстройтрест» | 5840,0 | 5840,0 | 5840,0 | 5840,0 | 5840,0 | 5840,0 | 5840,0 | 5840,0 | 5840,0 |
| Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест» |
| Котельная пос. Лесной СГМУП "ГТС" | 466,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная АО «Горремстрой» | 1760,0 | 1760,0 | 1760,0 | 1760,0 | 1760,0 | 1760,0 | 1760,0 | 1760,0 | 1760,0 |
| Котельная ООО «Технические системы» | 2168,7 | 2168,7 | 2168,7 | 2168,7 | 2168,7 | 2168,7 | 2168,7 | 2168,7 | 2168,7 |
| Котельная ООО «СКАТ-База» | 5322,0 | 5322,0 | 5322,0 | 5322,0 | 5322,0 | 5322,0 | 5322,0 | 5322,0 | 5322,0 |
| БМК-45 |  |  |  |  | 95111,1 | 95111,1 | 102301,0 | 102301,0 | 102301,0 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. |  |  |  |  |  |  | 10560,4 | 10560,4 | 10560,4 |
| котельная п. Снежный |  |  |  | 3565,1 | 3565,1 | 3565,1 | 3565,1 | 3565,1 | 3565,1 |
| Котельная мкр. 51 (проект) |  |  |  |  |  |  | 32321,0 | 33050,5 | 33050,5 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |  |  |  |  |  |  | 134,1 | 45518,6 | 241518,0 |
| Котельная №10 (проект) |  |  |  |  |  |  | 53320,7 | 145685,2 | 145685,2 |
| Котельная кв. П-9 |  |  |  |  |  | 13335,9 | 16483,0 | 16483,0 | 16483,0 |
| Котельная ЦЖ-1, 2 |  |  |  |  |  | 42133,1 | 96055,5 | 96055,5 | 96055,5 |
| Котельная кв. П-12 |  |  |  |  |  |  | 2243,6 | 4163,2 | 4163,2 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 |  |  |  |  |  |  | 9760,1 | 9760,1 | 9760,1 |
| ИТОГО | **4274908,7** | **4493216,3** | **4583025,3** | **4667022,7** | **5206758,9** | **5757277,9** | **6391101,4** | **6714935,7** | **6978581,8** |

## Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

В соответствии с приказом от 12 сентября 2016 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 . - Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Наименование источника** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2028** | **2033** | **2035** |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г.у.т./кВт\*ч | ГРЭС-1 | 310,7 | 310,7 | 310,7 | 310,7 | 310,7 | 310,7 | 310,7 | 310,7 | 310,7 |
| ГРЭС-2 | 284,7 | 284,7 | 284,7 | 284,7 | 284,7 | 284,7 | 284,7 | 284,7 | 284,7 |

## Часть 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 2016 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:

КИТ = 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, %

Результаты расчетов приведены в таблице 14.9.

Таблица . - Перспективные годовые балансы топлива котельных города Сургута

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Наименование источника** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2028** | **2033** | **2035** |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), % | ГРЭС-1 | 36,7 | 46,6 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,4 | 46,2 | 46,1 | 46,0 |
| ГРЭС-2 | 37,9 | 37,9 | 37,9 | 37,9 | 37,9 | 37,9 | 37,9 | 37,9 | 37,9 |

## Часть 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 (90,7 % от всех тепловых нагрузок города).

Данные об оснащённости приборами учёта тепловой энергии у потребителей, получающих тепловую энергию из тепловых сетей СГМУП «ГТС» на 2018 год приведены ниже в табличной форме в таблице 14.10. СГМУП «ГТС» обеспечивает

**Таблица 14.10 -** Оснащенность потребителей приборами учета тепловой энергии СГМУП «ГТС»

| **Зона теплоснабжения** | **Потребители, имеющие приборы учета** | **Потребители, у которых отсутствуют приборы учета** | **% оснащенности приборами учета** |
| --- | --- | --- | --- |
| ГРЭС-1 | 1899 | 80 | 95,96 |
| ГРЭС-2 | 659 | 337 | 66,16 |
| Котельная №1 | 113 | 14 | 88,98 |
| Котельная №2 | 189 | 109 | 63,42 |
| Котельная №3 | 254 | 29 | 89,75 |
| Котельная №5 | 38 | 37 | 50,67 |
| Котельная №6 | 37 | 1 | 97,37 |
| Котельная №7 | 15 | 4 | 78,95 |
| Котельная №9 | 15 | 3 | 83,33 |
| Котельная пос. Лесной | 2 | 5 | 28,57 |
| Котельная №13 | 70 | 3 | 95,89 |
| Котельная №14 | 162 | 11 | 93,64 |
| Котельная №21 | 11 | 0 | 100,00 |
| Котельная №22 | 21 | 3 | 87,50 |
| Котельная №23 | 1 | 0 | 100,00 |
| Котельная №24 | 1 | 0 | 100,00 |
| **Общий итог** | **3487** | **636** | **84,57** |

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 – 68 объекта.

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

**Таблица 14.11 -** Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии в г. Сургут

| **Показатель** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024-2028** | **2029-2033** | **2034-2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 84,00 | 84,01 | 84,02 | 84,1 | 84,2 | 84,2 | 84,3 | 84,4 | 84,5 |

## 

## Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

**Таблица 14.12 -** Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Наименование РСО** | **Показатель** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024-2028** | **2029-2033** | **2034-2035** |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | ООО "СГЭС" | Материальная характеристика, М2 | 55077,9 | 58090,4 | 62473,7 | 62832,4 | 63126,7 | 67309,3 | 81554,4 | 85449,8 | 86460,3 |
| Средний год эксплуатации сетей | 20 | 21 | 20 | 19 | 19 | 20 | 21 | 23 | 23 |
| СГМУП "ГТС" | Материальная характеристика, М2 | 127758,08 | 134446,48 | 137104,24 | 140745,53 | 140840,97 | 143293,34 | 150537,14 | 153165,08 | 155080,50 |
| Средний год эксплуатации сетей | 22 | 23 | 20 | 19 | 19 | 20 | 20 | 21 | 21 |
| СГМУП "Тепловик" | Материальная характеристика, М2 | 6404,1 | 6373,1 | 6358,7 | 6358,7 | 6344,0 | 6344,0 | 6377,9 | 7612,5 | 8100,5 |
| Средний год эксплуатации сетей | 24 | 25 | 25 | 26 | 26 | 27 | 29 | 31 | 34 |
| ИТОГО | | Материальная характеристика, М2 | 189240,1 | 198909,9 | 205936,6 | 209936,7 | 210311,6 | 216946,6 | 238469,5 | 246227,3 | 249641,3 |
| Средний год эксплуатации сетей | 21 | 22 | 20 | 19 | 19 | 20 | 21 | 22 | 22 |

## Часть 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)

**Таблица 14.13 -** Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024-2028** | **2029-2033** | **2034-2035** |
| Материальная характеристика, М2 | 209222 | 219402 | 226941 | 232517 | 232973 | 239883 | 271390 | 285719 | 294397 |
| Материальная характеристика реконструируемых сетей, М2 | **-** | **-** | 3404 | 7274 | 8278 | 4936 | 31001 | 7999 | 22436 |
| 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) | - | - | 1,50% | 3,13% | 3,55% | 2,06% | 11,42% | 2,80% | 7,62% |

## Часть 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) (для городского округа)

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:

* - 0,9 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО «СГЭС»;
* - 3,3 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной №2 СГМУП «ГТС»;
* - 0,2 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной №3 СГМУП «ГТС»;
* - 0,7 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной №23 СГМУП «ГТС»;
* - 17,4 – в зоне теплоснабжения котельной №1 СГМУП «Тепловик»;
* - 1,4 – в зоне теплоснабжения котельной Котельная №11 СГМУП «Тепловик»;
* - 102,9 – в зоне теплоснабжения котельной Котельная К-45 ООО «СГЭС».
* - 0,2 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной №15 ПАО "Сургутнефтегаз"

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 в 2021 году 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 Qуст = 60 Гкал/ч до Qуст = 100 Гкал/ч и обеспечить подключение перспективных тепловых нагрузок;
* для котельной № 2 СГМУП «ГТС» с целью компенсации перспективного дефицита тепловых мощностей, начиная с 2022 до 2035 года требуется перераспределение на котельную №1 СГМУП "ГТС" (имеющую необходимый резерв мощности), общей нагрузки за период 8,6 Гкал/ч, что позволит компенсировать перспективный дефицит мощности котельной № 2. Обе котельные расположены на одной площадке в непосредственной близости друг от друга. Перевод нагрузок предлагается осуществить за счёт мероприятий на сетевых трубопроводах, а именно, предлагается переключение части нагрузок котельной № 2 на близлежащую котельную № 1 за счёт перевода работы магистрали № 10 с температурного графика 95/70°С на график 150/70°С без реконструкций на источниках теплоснабжения. Данное мероприятие позволит с минимальными капитальными затратами переключить тепловую нагрузку юго-западной части мкр. А (ЦТП 25, ЦТП 29, и прямых подключений на участке от 4ТК-39 до 4ТК-40А), п. ЦПКРС и ПС-3, с котельной № 2 на котельную № 1, высвободив тем самым тепловую мощность на котельной № 2 для подключения перспективных потребителей в мкр. 2 и мкр. 4 и мкр. Пойма-1 без проведения реконструкции источника, ликвидировав смесительную станцию на котельной № 1. Так же в перспективе предусматривается ликвидация ПС-1 и ПС-2 с переподключением нагрузки сохраняемых объектов на проектируемый КРП со смесительной станцией в мкр. № 1;
* в 2024 году от котельной СГМУП «ГТС» №3 предполагается перераспределить нагрузку в размере 7,5 Гкал/ч на зону теплоснабжения котельной №1 (имеющую необходимый резерв мощности)
* для перспективных тепловых нагрузок, в посёлке Юность, где в настоящее время действует Котельная №1 СГМУП «Тепловик», предлагается, после исчерпания резерва тепловой мощности указанной котельной, сооружение к 2030 году второй очереди 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 СГМУП «Тепловик» предлагается в 2021 г. строительство блочно-модульной котельной мощностью 1,2 Гкал/ч;
* для подключения тепловой нагрузки микрорайона 39 предлагается в 2022 г. строительство БМК-45 на территории существующей котельной К-45 мощностью 30 Гкал.

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

Наблюдается дефицит тепловой мощности на котельной №11 СГМУП «Тепловик». Однако, в случае нехватки мощности на котельной №11 в работу может быть включена котельная №10 СГМУП «Тепловик», которая является резервной и имеет мощность «нетто» - 1,865 Гкал/час. Таким образом, данный дефицит нагрузки не является критичным.

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, п. Кедровый |
| ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2 | Сургутская ГРЭС-2, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Пиковая котельная тепловых сетей (ПКТС), г. Сургут ул.Мира д.40 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №1, г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №2, г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №3, г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №3, База производственная УТТ-6, г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 56 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №8, г.Сургут, заезд Андреевский, 2 |
| 2 | ООО «СГЭС» | Котельная ООО «СГЭС», г. Сургут, ул. Крылова 55/2 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная № 13, г. Сургут р-н ж/д, ул. Западная 1/1 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №14, г. Сургут р-н ж/д, ул. Западная 1/1 |
| 3 | СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная № 5, п.Дорожный |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | котельная № 19, п.Дорожный |
| 4 | ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №5, г.Сургут, заезд Андреевский, 14 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №17, г.Сургут, заезд Андреевский, 9 |
| 5 | СГМУП «Тепловик» | Котельная №10, п. Снежный |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №11, п. Снежный |
| 6 | ОАО «Сургутстройтрест» | Котельная №1, Набережный пр. 17 |
| ОАО «Сургутстройтрест» | Котельная №2, Набережный пр. 17/2 |

Котельные СГМУП «ГТС» №6, 7, 9, 21, 22, 23, 24 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 № 1 и 3 было проведено перераспределение нагрузок между следующими источниками:

* Перераспределение нагрузки в 2021 году п. Кедровый -1 на ГРЭС-1 в объеме 1 Гкал/ч.
* Перераспределение в 2023 году тепловой нагрузки потребителей около 30 Гкал/ч из зоны ГРЭС-1 - ПКТС в зону ГРЭС-1 - новая ПВК за счет территории части из мкр.18, 19 ,20А, 30А, 31А, 31, 31Б
* Начиная с 2022 до 2035 года требуется перераспределение на котельную №1 СГМУП "ГТС" общей нагрузки за период - 8,6 Гкал/ч
* Перераспределение нагрузки 7,5 Гкал/ч на котельную №1 СГМУП "ГТС" в 2024 году
* Перераспределение в 2022 году 0,4 Гкал/ч с котельной №9 СГМУП "Тепловик" на БМК-45 с последующим закрытием котельной №9.

В ходе актуализации схемы теплоснабжения в зоне действия котельной №1 СГМУП «Тепловик» 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 №1 СГМУП «Тепловик» 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 14.14 -** Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024-2028** | **2029-2033** | **2034-2035** |
| **Установленная мощность, Гкал/ч** | **2905** | **2905** | **2957** | **3033** | **3037** | **3157** | **3435** | **3435** | **3435** |
| вода | 2897,6 | 2882,4 | 2882,4 | 2934,6 | 2959,2 | 3083,7 | 3235,3 | 3256,3 | 3256,3 |
| пар | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 |
| **Мощность реконструировннного оборудования** |  |  | **-** | **40** | **-** |  | **-** | **37** |  |
| 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) (для городского округа) | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,01% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |