



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 5

**СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ
ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ
ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Книга 1. Схема теплоснабжения в административных границах г. Сургута на период до 2035 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-6)
Книга 1. Схема теплоснабжения в административных границах г. Сургута на период до 2035 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 7-17)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Сургута на период до 2035 года
Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5)
Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13)
Книга 3. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Книга 4. Электронная модель системы теплоснабжения
Книга 5. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
Книга 6. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Книга 7. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Книга 8. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
Книга 9. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
Книга 10. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения
Книга 11. Перспективные топливные балансы
Книга 12. Оценка надежности теплоснабжения
Книга 13. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Книга 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Книга 15. Ценовые (тарифные) последствия
Книга 16. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Книга 17. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Книга 18. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Книга 19. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения
Книга 20. Оценка экологической безопасности теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	4
1. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	5
2. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки	5
3. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии	35
4. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	35

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)	7
Таблица 2.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ).....	8
Таблица 4.1 - Сведения о новых котельных	35
Таблица 4.2 - Спрос на тепловую мощность в зоне новых котельных.....	36
Таблица 4.3 - Прогнозный дефицит тепловой мощности	39

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Уточнены расчетные нагрузки на коллекторах теплоисточников по состоянию на базовый период актуализации Схемы теплоснабжения – 2022 г., на основе простых линейных регрессий, сформированных для каждого теплоисточника по отдельности.

Учтены изменения в части корректировки перечня источников тепловой энергии.

2. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Согласно п. 57 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 Книга 5 содержит:

«а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки;

после чего делаются:

в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей».

Что дублируется п. 97 МУ:

«Описание перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки должно осуществляться для определения дефицита тепловой мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей при существующих в ретроспективном периоде установленных и располагаемых значениях тепловой мощности источников тепловой энергии и определения зон с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии».

При этом балансы тепловой мощности и энергии в соответствии с принятым вариантом развития Схемы теплоснабжения (с учетом развития источников тепловой энергии и тепловых сетей) представлены в Книге 8 «Предложения по строительству,

реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии».

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки составлены в следующем порядке:

1) в существующих системах теплоснабжения (зонах действия источников тепловой энергии) установлены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, указанными в главе III МУ (отражены в Книге 3);

2) составлены балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности «нетто» и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии за каждый год на каждом этапе прогнозируемого периода в соответствии с приложением №15 к МУ;

3) определены дефициты (резервы) установленной тепловой мощности нетто на конец прогнозируемого периода в соответствии с таблицами ПЗ4.1 и ПЗ4.2 приложения №34 МУ;

4) установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии;

5) на основании откалиброванной электронной модели системы теплоснабжения и существующих зон действия с перспективной тепловой нагрузкой выполнено моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям в каждом кадастровом квартале в соответствии с приложением №34 МУ;

6) выполнен расчет гидравлического режима передачи тепловой энергии по всем смоделированным путям подключения перспективной тепловой нагрузки (по всем потребителям) и определены зоны с недостаточными располагаемыми напорами у потребителей в соответствии с приложением №34 МУ.

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» котельных и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблице ниже. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по реконструкции оборудования источников тепловой энергии.

Согласно п.п. «м» п. 63 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154, балансы тепловой мощности, с учетом мероприятий, представлены в Книге 8.

Таблица 2.1 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1, Гкал/ч (таблица П34.1 МУ)

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
СГРЭС-1																		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	903,0	903,0	903,0	903,0	903,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0
отборы паровых турбин, в том числе:	903,0	903,0	903,0	903,0	903,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	903,0	903,0	903,0	903,0	903,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0	863,0
РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	17,5	17,5	17,5	17,9	18,5	19,1	19,2	19,3	19,7	20,0	20,5	20,9	20,9	20,9	21,0	21,1	21,2	21,3
1	17,5	17,5	17,5	17,9	18,5	19,1	19,2	19,3	19,7	20,0	20,5	20,9	20,9	20,9	21,0	21,1	21,2	21,3
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	452,5	452,5	452,5	462,9	478,6	493,8	495,4	499,4	509,3	517,1	530,4	540,9	541,5	541,5	544,1	546,3	547,9	550,2
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	452,5	452,5	452,5	462,9	478,6	493,8	495,4	499,4	509,3	517,1	530,4	540,9	541,5	541,5	544,1	546,3	547,9	550,2
отопление и вентиляция	380,2	380,2	380,2	388,9	402,1	415,7	417,0	420,4	429,8	436,6	448,1	456,3	456,8	456,8	459,3	461,4	463,0	465,2
горячее водоснабжение	72,3	72,3	72,3	74,0	76,5	78,1	78,4	79,0	79,5	80,5	82,3	84,6	84,7	84,7	84,8	84,9	84,9	85,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	326,0	326,0	326,0	333,5	344,8	360,6	362,2	366,4	376,7	384,7	398,6	409,5	410,1	410,1	412,9	415,1	416,8	419,2
1	326,0	326,0	326,0	333,5	344,8	360,6	362,2	366,4	376,7	384,7	398,6	409,5	410,1	410,1	412,9	415,1	416,8	419,2
отопление и вентиляция	259,2	259,2	259,2	265,1	274,1	287,7	289,0	292,4	301,8	308,6	320,2	328,3	328,8	328,8	331,4	333,4	335,0	337,2
горячее водоснабжение	49,3	49,3	49,3	50,4	52,2	53,8	54,0	54,6	55,2	56,1	57,9	60,3	60,3	60,3	60,4	60,5	60,6	60,7
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	214,6	214,6	214,6	203,8	187,5	171,7	170,0	165,9	155,6	147,5	133,6	122,7	122,2	122,2	119,4	117,2	115,5	113,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	358,6	358,6	358,6	351,1	339,8	324,0	322,4	318,2	307,9	299,9	286,0	275,1	274,5	274,5	271,7	269,5	267,8	265,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	356,9	356,9	356,9	365,1	377,5	395,8	397,6	402,2	414,8	423,9	439,5	450,5	451,2	451,2	454,6	457,4	459,5	462,4
Зона действия источника тепловой мощности, га	1178	1178	1178	1194	1218	1251	1255	1263	1285	1301	1329	1351	1352	1352	1358	1362	1365	1370
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,277	0,277	0,277	0,279	0,283	0,288	0,289	0,290	0,293	0,296	0,300	0,303	0,303	0,303	0,304	0,305	0,305	0,306
СГРЭС-2																		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0
отборы паровых турбин, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности: *	88,2	88,2	88,2	96,4	98,5	101,1	107,9	110,8	111,9	115,8	122,4	123,9	125,0	125,8	126,2	126,7	127,2	127,8
Город	16,7	16,7	16,7	18,2	18,6	19,1	20,5	21,1	21,3	22,0	23,3	23,6	23,8	24,0	24,1	24,2	24,3	24,4

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ВЖР	71,5	71,5	71,5	78,2	79,9	82,0	87,4	89,7	90,7	93,8	99,1	100,3	101,2	101,8	102,1	102,5	102,9	103,4
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде по данным ПАО «Юнипро», в том числе: (приводится справочно)	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195												
Промзона	82,081	82,081	82,081	82,081	82,081	82,081												
ВЖР	210,114	210,114	210,114	210,114	210,114	210,114												
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	242,4	242,4	242,4	242,4	256,7	263,5	281,2	288,7	291,7	301,9	319,0	323,0	325,8	327,7	328,9	330,2	331,4	333,0
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Город	45,8	45,8	45,8	45,8	48,5	49,9	53,4	54,9	55,5	57,5	60,8	61,6	62,1	62,5	62,8	63,0	63,3	63,6
отопление и вентиляция	38,9	38,9	38,9	38,9	41,2	42,5	45,7	47,1	47,7	49,4	52,4	53,1	53,6	54,0	54,2	54,5	54,7	55,1
горячее водоснабжение	6,9	6,9	6,9	6,9	7,3	7,4	7,7	7,8	7,8	8,0	8,4	8,4	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,6
ВЖР	196,6	196,6	196,6	196,6	208,2	213,6	227,8	233,8	236,2	244,4	258,2	261,4	263,6	265,2	266,2	267,2	268,1	269,4
отопление и вентиляция	147,1	147,1	147,1	147,1	155,7	160,5	172,8	178,1	180,1	186,8	198,1	200,8	202,7	204,0	205,0	206,0	206,8	208,1
горячее водоснабжение	49,5	49,5	49,5	49,5	52,4	53,1	55,1	55,7	56,1	57,6	60,2	60,6	60,9	61,2	61,2	61,3	61,3	61,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	273,9	273,9	273,9	273,9	290,0	299,5	330,8	344,0	349,3	367,3	397,6	404,6	409,5	413,0	415,1	417,4	419,4	422,4
Город	68,4	68,4	68,4	70,0	73,4	75,9	83,7	86,9	88,3	92,6	100,0	101,7	102,9	103,8	104,3	104,9	105,3	106,1
отопление и вентиляция	44,0	44,0	44,0	44,0	46,6	48,3	53,9	56,4	57,3	60,3	65,4	66,6	67,4	68,0	68,5	68,9	69,3	69,9
горячее водоснабжение	7,8	7,8	7,8	7,8	8,2	8,4	9,2	9,5	9,7	10,3	11,3	11,5	11,6	11,7	11,8	11,8	11,8	11,8
ВЖР	200,7	200,7	200,7	207,3	216,6	223,6	247,1	257,0	261,1	274,7	297,6	302,9	306,6	309,2	310,9	312,6	314,1	316,3
отопление и вентиляция	109,8	109,8	109,8	109,8	116,2	120,5	136,4	143,2	145,9	154,6	169,2	172,8	175,2	177,0	178,2	179,5	180,6	182,3
горячее водоснабжение	19,4	19,4	19,4	19,4	20,5	21,1	23,3	24,1	24,5	26,3	29,3	29,8	30,2	30,5	30,5	30,6	30,6	30,7
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	172,4	172,4	172,4	164,2	147,8	138,4	113,9	103,5	99,3	85,3	61,6	56,1	52,2	49,5	47,8	46,0	44,5	42,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	229,1	229,1	229,1	229,1	213,0	203,5	172,2	159,0	153,7	135,7	105,4	98,4	93,5	90,0	87,9	85,6	83,6	80,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	318,4	318,4	318,4	318,4	337,1	348,3	384,7	400,3	406,5	426,7	460,5	468,7	474,3	478,3	481,0	483,9	486,4	490,1
Зона действия источника тепловой мощности, га	875,8	875,8	876	877	878	895	951	974	983	1013	1063	1075	1083	1088	1091	1095	1098	1103
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,3	0,3	0,313	0,312	0,330	0,335	0,348	0,353	0,355	0,363	0,374	0,376	0,378	0,380	0,380	0,381	0,382	0,383

* - Указана величина потерь тепловой энергии в сетях ООО «СГЭС» и СГМУП «ГТС»

Таблица 2.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ПКТС																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	30,340	30,340	30,340	31,034	32,288	33,446	33,567	33,871	34,630	35,218	36,238	36,995	37,038	37,038	37,237	37,396	37,495	37,669
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Тепловая нагрузка в горячей воде	257,884	257,884	257,884	263,784	274,442	284,282	285,313	287,898	294,349	299,348	308,017	314,451	314,815	314,815	316,506	317,860	318,703	320,178
6.1	отопление	175,237	175,237	175,237	179,272	187,097	194,269	194,983	196,782	201,758	205,338	211,454	215,818	216,137	216,137	217,760	219,055	219,882	221,257
6.2	вентиляция	39,743	39,743	39,743	40,658	42,049	43,661	43,821	44,226	45,344	46,149	47,523	48,226	48,247	48,247	48,247	48,247	48,247	48,247
6.3	горячее водоснабжение	41,213	41,213	41,213	42,162	43,604	44,661	44,817	45,198	45,556	46,169	47,348	48,715	48,739	48,739	48,807	48,867	48,882	48,982
6.4	технологические нужды	1,691	1,691	1,691	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692
7	Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	185,766	185,766	185,766	190,016	197,693	208,692	209,844	212,732	219,943	225,529	235,219	242,409	242,816	242,816	244,706	246,220	247,162	248,810

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	отопление	105,479	105,479	105,479	107,910	112,626	119,798	120,512	122,311	127,287	130,867	136,983	141,348	141,666	141,666	143,290	144,584	145,411	146,786
9	вентиляция	23,922	23,922	23,922	24,474	25,312	26,924	27,084	27,489	28,607	29,412	30,786	31,489	31,510	31,510	31,510	31,510	31,510	31,510
10	горячее водоснабжение	24,807	24,807	24,807	25,379	26,248	27,305	27,461	27,842	28,200	28,813	29,992	31,359	31,384	31,384	31,451	31,511	31,526	31,626
10.1	технологические нужды	1,218	1,218	1,218	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,351	8,351	8,351	1,757	-10,155	-21,153	-22,305	-25,194	-32,404	-37,991	-47,680	-54,870	-55,277	-55,277	-57,168	-58,681	-59,623	-61,271
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	110,810	110,810	110,810	106,560	98,882	87,884	86,732	83,843	76,633	71,046	61,357	54,166	53,759	53,759	51,869	50,356	49,414	47,766
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	207,596	207,596	207,596	212,340	221,123	233,988	235,273	238,508	247,348	253,763	264,742	272,255	272,748	272,748	275,099	276,975	278,170	280,167
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1095,7	1095,7	1095,7	1107,6	1128,7	1158,885	1161,444	1167,840	1183,673	1195,699	1216,247	1231,119	1231,946	1231,946	1235,783	1238,839	1240,735	1244,045
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,141	0,141	0,141	0,143	0,146	0,180	0,181	0,182	0,186	0,189	0,193	0,197	0,197	0,197	0,198	0,199	0,199	0,200
Котельная №1 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	65,092	65,092	65,092	65,641	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,172	0,172	0,172	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,487	2,487	2,487	2,489	2,580	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,624	2,624
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	31,490	31,490	31,490	31,510	32,672	32,939	32,939	32,939	32,939	32,939	32,939	32,939	32,939	32,939	32,939	32,939	33,227	33,227
6.1	отопление	23,830	23,830	23,830	23,850	25,861	26,031	26,031	26,031	26,031	26,031	26,031	26,031	26,031	26,031	26,031	26,031	26,311	26,311
6.2	вентиляция	2,420	2,420	2,420	2,420	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485
6.3	горячее водоснабжение	5,240	5,240	5,240	5,240	4,326	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,431	4,431
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	22,686	22,686	22,686	22,701	23,538	23,826	23,826	23,826	23,826	23,826	23,826	23,826	23,826	23,826	23,826	23,826	24,137	24,137
8	отопление	15,286	15,286	15,286	15,299	16,589	16,759	16,759	16,759	16,759	16,759	16,759	16,759	16,759	16,759	16,759	16,759	17,039	17,039
9	вентиляция	1,552	1,552	1,552	1,552	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594
10	горячее водоснабжение	3,361	3,361	3,361	3,361	2,775	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,880	2,880
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	30,943	30,943	30,943	31,469	30,215	29,927	29,927	29,927	29,927	29,927	29,927	29,927	29,927	29,927	29,927	29,927	29,616	29,616
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	42,234	42,234	42,234	42,767	41,929	41,641	41,641	41,641	41,641	41,641	41,641	41,641	41,641	41,641	41,641	41,641	41,330	41,330
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	48,647	48,647	48,647	49,058	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	24,929	24,929	24,929	24,948	26,784	27,031	27,031	27,031	27,031	27,031	27,031	27,031	27,031	27,031	27,031	27,031	27,421	27,421
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	45,9	45,9	45,9	45,9	46,7	46,946	46,946	46,946	46,946	46,946	46,946	46,946	46,946	46,946	46,946	46,946	47,191	47,191
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,440	0,440	0,440	0,440	0,449	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,511	0,511
Котельная №2 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	88,870	88,870	88,870	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,328	0,328	0,328	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,027	2,027	2,027	2,024	1,842	1,848	1,854	1,905	1,905	1,905	1,905	1,915	1,930	1,973	1,974	1,974	1,974	1,974
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	77,760	77,760	77,760	77,640	70,660	70,887	71,130	73,095	73,095	73,095	73,095	73,465	74,048	75,675	75,725	75,725	75,725	75,725
6.1	отопление	51,030	51,030	51,030	50,950	47,686	47,679	47,880	49,774	49,774	49,774	49,774	50,126	50,658	52,132	52,182	52,182	52,182	52,182
6.2	вентиляция	11,840	11,840	11,840	11,600	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906
6.3	горячее водоснабжение	14,890	14,890	14,890	15,090	11,068	11,303	11,344	11,415	11,415	11,415	11,415	11,434	11,484	11,637	11,637	11,637	11,637	11,637
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том	58,434	58,434	58,434	58,344	53,099	53,332	53,582	55,597	55,597	55,597	55,597	55,977	56,575	58,244	58,296	58,296	58,296	58,296

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	числе:																		
8	отопление	37,017	37,017	37,017	36,959	34,592	34,584	34,786	36,679	36,679	36,679	36,679	37,031	37,563	39,037	39,087	39,087	39,087	39,087
9	вентиляция	8,589	8,589	8,589	8,415	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637
10	горячее водоснабжение	10,801	10,801	10,801	10,946	8,029	8,263	8,305	8,376	8,376	8,376	8,376	8,395	8,445	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,755	8,755	8,755	7,752	14,914	14,681	14,432	12,416	12,416	12,416	12,416	12,036	11,438	9,769	9,717	9,717	9,717	9,717
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,108	30,108	30,108	29,072	34,317	34,084	33,835	31,819	31,819	31,819	31,819	31,439	30,841	29,172	29,121	29,121	29,121	29,121
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	58,919	58,919	58,919	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	40,298	40,298	40,298	40,098	38,129	38,128	38,304	39,949	39,949	39,949	39,949	40,255	40,718	42,001	42,044	42,044	42,044	42,044
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	110,9	110,9	110,9	110,8	106,5	106,673	106,872	108,480	108,480	108,480	108,480	108,777	109,242	110,531	110,570	110,570	110,570	110,570
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,509	0,509	0,509	0,508	0,481	0,500	0,501	0,513	0,513	0,513	0,513	0,515	0,518	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527
Котельная №3 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	89,950	89,950	89,950	89,610	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,452	0,452	0,452	0,450	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,249	2,249	2,249	2,304	2,231	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	86,370	86,370	86,370	88,500	85,672	86,167	86,167	86,167	86,167	86,167	86,167	86,167	86,167	86,167	86,167	86,167	86,167	86,167
6.1	отопление	57,930	57,930	57,930	59,500	59,473	59,928	59,928	59,928	59,928	59,928	59,928	59,928	59,928	59,928	59,928	59,928	59,928	59,928
6.2	вентиляция	13,230	13,230	13,230	13,410	13,501	13,501	13,501	13,501	13,501	13,501	13,501	13,501	13,501	13,501	13,501	13,501	13,501	13,501
6.3	горячее водоснабжение	15,210	15,210	15,210	15,590	12,698	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	67,291	67,291	67,291	68,951	66,747	67,255	67,255	67,255	67,255	67,255	67,255	67,255	67,255	67,255	67,255	67,255	67,255	67,255
8	отопление	43,625	43,625	43,625	44,807	44,787	45,242	45,242	45,242	45,242	45,242	45,242	45,242	45,242	45,242	45,242	45,242	45,242	45,242
9	вентиляция	9,963	9,963	9,963	10,099	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167
10	горячее водоснабжение	11,454	11,454	11,454	11,740	9,562	9,602	9,602	9,602	9,602	9,602	9,602	9,602	9,602	9,602	9,602	9,602	9,602	9,602
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,879	0,879	0,879	-1,645	1,307	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	22,207	22,207	22,207	20,209	22,462	21,955	21,955	21,955	21,955	21,955	21,955	21,955	21,955	21,955	21,955	21,955	21,955	21,955
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	59,515	59,515	59,515	59,290	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	72,030	72,030	72,030	73,801	73,769	74,372	74,372	74,372	74,372	74,372	74,372	74,372	74,372	74,372	74,372	74,372	74,372	74,372
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	145,1	145,1	145,1	146,6	144,6	145,078	145,078	145,078	145,078	145,078	145,078	145,078	145,078	145,078	145,078	145,078	145,078	145,078
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,448	0,448	0,448	0,455	0,446	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
Котельная №5 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,182	10,182	10,182	10,270	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,133	0,133	0,133	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,529	0,529	0,529	0,539	0,505	0,505	0,450	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,414	0,414	0,414	0,418
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,360	6,360	6,360	6,480	6,076	6,076	5,416	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,974	4,974	4,974	5,024
6.1	отопление	4,580	4,580	4,580	4,670	4,550	4,550	3,994	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,625	3,625	3,625	3,675
6.2	вентиляция	0,910	0,910	0,910	0,940	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942
6.3	горячее водоснабжение	0,870	0,870	0,870	0,870	0,584	0,584	0,480	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том	6,173	6,173	6,173	6,290	5,897	5,897	5,182	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,703	4,703	4,703	4,757

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	числе:																		
8	отопление	4,064	4,064	4,064	4,144	4,038	4,038	3,481	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,113	3,113	3,113	3,163
9	вентиляция	0,808	0,808	0,808	0,834	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836
10	горячее водоснабжение	0,772	0,772	0,772	0,772	0,518	0,518	0,414	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,160	3,160	3,160	3,117	3,542	3,542	4,258	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,737	4,737	4,737	4,682
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,876	3,876	3,876	3,846	4,226	4,226	4,942	5,475	5,475	5,475	5,475	5,475	5,475	5,475	5,421	5,421	5,421	5,366
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,806	5,806	5,806	5,856	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,967	6,967	6,967	7,118	6,939	6,939	6,150	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558	5,628	5,628	5,628	5,697
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	21,3	21,3	21,3	21,5	20,8	20,849	19,837	19,021	19,021	19,021	19,021	19,021	19,021	19,021	19,110	19,110	19,110	19,198
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,265	0,265	0,268	0,259	0,283	0,261	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,246	0,246	0,246	0,248
Котельная №6 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,134	9,134	9,134	9,026	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,133	0,133	0,133	0,131	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,113	0,113	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,670	5,670	5,670	5,660	5,648	5,846	5,846	7,338	7,338	7,338	7,338	7,338	7,338	7,338	7,338	7,338	7,338	7,338
6.1	отопление	5,500	5,500	5,500	5,500	5,503	5,701	5,701	6,448	6,448	6,448	6,448	6,448	6,448	6,448	6,448	6,448	6,448	6,448
6.2	вентиляция	0,130	0,130	0,130	0,130	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
6.3	горячее водоснабжение	0,040	0,040	0,040	0,030	0,020	0,020	0,020	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,280	4,280	4,280	4,273	4,264	4,466	4,466	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986
8	отопление	4,045	4,045	4,045	4,045	4,048	4,246	4,246	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993
9	вентиляция	0,096	0,096	0,096	0,096	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
10	горячее водоснабжение	0,029	0,029	0,029	0,022	0,015	0,015	0,015	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,221	3,221	3,221	3,125	3,342	3,140	3,140	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,721	4,721	4,721	4,622	4,836	4,634	4,634	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,179	5,179	5,179	5,118	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,484	5,484	5,484	5,484	5,481	5,742	5,742	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,703	2,703	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,571	1,571	1,571	1,569	1,567	1,652	1,652	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949
Котельная №7 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,600	11,600	11,600	10,524	10,025	10,025	10,025	10,025	10,025	10,025	10,025	10,025	10,025	10,025	10,025	10,025	10,025	10,025
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,066	0,066	0,066	0,060	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,260	0,260	0,260	0,258	0,234	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,510	4,510	4,510	4,470	4,067	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238
6.1	отопление	4,510	4,510	4,510	4,470	4,067	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238
6.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том	4,466	4,466	4,466	4,427	4,028	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	числе:																		
8	отопление	4,206	4,206	4,206	4,169	3,793	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,764	6,764	6,764	5,736	5,666	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,067	7,067	7,067	6,037	5,940	5,759	5,759	5,759	5,759	5,759	5,759	5,759	5,759	5,759	5,759	5,759	5,759	5,759
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,567	10,567	10,567	9,587	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,761	5,761	5,761	5,710	5,195	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	23,9	23,9	23,9	23,8	22,9	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,176	0,176	0,176	0,175	0,166	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Котельная №9 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,810	5,810	5,810	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,122	0,122	0,122	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,290	4,290	4,290	4,330	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332
6.1	отопление	4,230	4,230	4,230	4,270	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269
6.2	вентиляция	0,060	0,060	0,060	0,060	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
6.3	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,254	3,254	3,254	3,284	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286
8	отопление	3,088	3,088	3,088	3,117	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116
9	вентиляция	0,044	0,044	0,044	0,044	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,389	1,389	1,389	1,072	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,547	2,547	2,547	2,241	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,726	3,726	3,726	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,197	4,197	4,197	4,236	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,491	0,491	0,491	0,494	0,494	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
Котельная №13 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,110	19,110	19,110	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,059	0,059	0,059	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,375	3,375	3,375	3,375	3,349	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,020	7,020	7,020	7,020	6,965	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681
6.1	отопление	6,280	6,280	6,280	6,280	6,398	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114
6.2	вентиляция	0,330	0,330	0,330	0,330	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
6.3	горячее водоснабжение	0,410	0,410	0,410	0,410	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том	7,280	7,280	7,280	7,280	7,223	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	числе:																		
8	отопление	3,493	3,493	3,493	3,493	3,559	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275
9	вентиляция	0,184	0,184	0,184	0,184	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
10	горячее водоснабжение	0,228	0,228	0,228	0,228	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,656	8,656	8,656	10,441	10,522	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,772	11,772	11,772	13,556	13,613	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,496	9,496	9,496	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,097	9,097	9,097	9,097	9,146	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,8	28,8	28,8	28,8	28,6	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,136	0,136	0,136	0,136	0,135	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Котельная №14 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	91,350	91,350	91,350	89,260	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,373	0,373	0,373	0,364	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,948	1,948	1,948	1,940	1,861	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	2,063	2,063
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	53,050	53,050	53,050	52,840	50,677	51,643	51,643	51,643	51,643	51,643	52,224	52,224	52,224	52,224	52,224	52,224	56,174	56,174
6.1	отопление	37,970	37,970	37,970	37,940	37,765	38,609	38,609	38,609	38,609	38,609	39,149	39,149	39,149	39,149	39,149	39,149	42,819	42,819
6.2	вентиляция	4,280	4,280	4,280	4,130	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129
6.3	горячее водоснабжение	10,800	10,800	10,800	10,770	8,783	8,905	8,905	8,905	8,905	8,905	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	9,226	9,226
6.4	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,927	35,927	35,927	35,905	35,810	36,811	36,811	36,811	36,811	36,811	37,413	37,413	37,413	37,413	37,413	37,413	41,509	41,509
8	отопление	24,320	24,320	24,320	24,387	25,381	26,225	26,225	26,225	26,225	26,225	26,765	26,765	26,765	26,765	26,765	26,765	30,435	30,435
9	вентиляция	2,741	2,741	2,741	2,655	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775
10	горячее водоснабжение	6,917	6,917	6,917	6,923	5,793	5,915	5,915	5,915	5,915	5,915	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	6,236	6,236
10.1	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	35,979	35,979	35,979	34,115	36,815	35,814	35,814	35,814	35,814	35,814	35,211	35,211	35,211	35,211	35,211	35,211	31,116	31,116
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	55,050	55,050	55,050	52,991	53,543	52,542	52,542	52,542	52,542	52,542	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940	47,844	47,844
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	60,527	60,527	60,527	59,142	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	36,911	36,911	36,911	36,877	38,188	39,856	39,856	39,856	39,856	39,856	40,580	40,580	40,580	40,580	40,580	40,580	45,501	45,501
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,5	73,5	73,5	73,4	73,4	74,187	74,187	74,187	74,187	74,187	74,673	74,673	74,673	74,673	74,673	74,673	77,943	77,943
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,489	0,489	0,489	0,489	0,488	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,533	0,533
Котельная №21 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,515	5,515	5,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,470	4,470	4,470	4,470	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,260	3,260	3,260	3,260	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254
6.1	отопление	2,840	2,840	2,840	2,840	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842
6.2	вентиляция	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
6.3	горячее водоснабжение	0,370	0,370	0,370	0,370	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,976	2,976	2,976	2,976	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971
8	отопление	2,507	2,507	2,507	2,507	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509
9	вентиляция	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
10	горячее водоснабжение	0,327	0,327	0,327	0,327	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,096	1,096	1,096	1,096	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,477	1,477	1,477	1,477	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,234	3,234	3,234	2,964	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,418	3,418	3,418	3,418	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,470	4,470	4,470	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,160	0,160	0,160	0,160	0,133	0,133	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,250	2,250	2,250	2,250	1,867	1,867	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811
6.1	отопление	1,270	1,270	1,270	1,270	1,237	1,237	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013
6.2	вентиляция	0,170	0,170	0,170	0,170	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
6.3	горячее водоснабжение	0,810	0,810	0,810	0,810	0,463	0,463	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,819	4,819	4,819	4,819	3,998	3,998	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081
8	отопление	2,629	2,629	2,629	2,629	2,561	2,561	4,337	4,337	4,337	4,337	4,337	4,337	4,337	4,337	4,337	4,337	4,337	4,337
9	вентиляция	0,352	0,352	0,352	0,352	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
10	горячее водоснабжение	1,677	1,677	1,677	1,677	0,959	0,959	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,026	2,026	2,026	2,717	3,128	3,128	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,383	-0,383	-0,383	0,309	1,129	1,129	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,946	2,946	2,946	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,052	4,052	4,052	4,052	3,921	3,921	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	60,1	60,1	60,1	60,1	55,4	55,353	66,885	66,885	66,885	66,885	66,885	66,885	66,885	66,885	66,885	66,885	66,885	66,885
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,078	0,078	0,078	0,078	0,070	0,072	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,990	4,990	4,990	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,350	6,350	6,350	6,350	5,608	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917
6.1	отопление	1,100	1,100	1,100	1,100	1,103	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331
6.2	вентиляция	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
6.3	горячее водоснабжение	1,750	1,750	1,750	1,750	1,005	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,510	4,510	4,510	4,510	3,983	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294
8	отопление	0,780	0,780	0,780	0,780	0,782	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010
9	вентиляция	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480
10	горячее водоснабжение	1,240	1,240	1,240	1,240	0,712	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,398	-1,398	-1,398	-1,720	-0,977	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,452	0,452	0,452	0,130	0,657	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,883	2,883	2,883	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,218	4,218	4,218	4,218	4,220	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	6,444	6,444	6,444	6,444	5,993	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052
Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,384	5,384	5,384	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,033	0,033	0,033	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,080	2,080	2,080	2,080	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901
6.1	отопление	0,380	0,380	0,380	0,380	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
6.2	вентиляция	1,270	1,270	1,270	1,270	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
6.3	горячее водоснабжение	0,430	0,430	0,430	0,430	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,025	1,025	1,025	1,025	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937
8	отопление	0,185	0,185	0,185	0,185	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
9	вентиляция	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
10	горячее водоснабжение	0,210	0,210	0,210	0,210	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,261	3,261	3,261	2,830	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,327	4,327	4,327	3,895	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,659	2,659	2,659	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,051	1,051	1,051	1,051	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,264	1,264	1,264	1,264	1,199	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211
Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,074	0,074	0,074	0,059	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,100	0,100	0,100	0,080	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
6.1	отопление	0,100	0,100	0,100	0,080	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
6.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,230	0,230	0,230	0,184	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
8	отопление	0,156	0,156	0,156	0,124	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,665	0,665	0,665	0,700	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,609	0,609	0,609	0,655	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,296	0,296	0,296	0,237	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,8	5,8	5,8	5,1	5,6	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,027	0,027	0,027	0,024	0,026	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,140	0,140	0,140	0,087	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,300	1,300	1,300	0,810	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646
6.1	отопление	0,670	0,670	0,670	0,530	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087
6.2	вентиляция	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,490	0,490	0,490	0,280	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,458	0,458	0,458	0,285	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
8	отопление	0,164	0,164	0,164	0,129	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
9	вентиляция	0,034	0,034	0,034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,120	0,120	0,120	0,068	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,259	-0,259	-0,259	0,284	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,723	0,723	0,723	0,896	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,436	0,436	0,436	0,280	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,956	0,956	0,956	0,804	1,155	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664
Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,140	0,140	0,140	0,087	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,300	1,300	1,300	0,810	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
6.1	отопление	0,670	0,670	0,670	0,530	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
6.2	вентиляция	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,490	0,490	0,490	0,280	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,866	1,866	1,866	1,163	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167
8	отопление	0,890	0,890	0,890	0,704	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
9	вентиляция	0,186	0,186	0,186	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,651	0,651	0,651	0,372	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,894	0,894	0,894	1,437	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,468	0,468	0,468	1,171	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,568	1,568	1,568	1,020	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	0,9	0,9	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,583	1,583	1,583	1,245	1,247	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,706	0,706	0,706	0,699	0,691	0,545	0,742	0,709	0,709	0,709	0,709	1,001	2,121	2,346	2,678	2,955	3,275	3,524
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,300	5,300	5,300	5,250	5,184	4,091	5,571	5,322	5,322	5,322	5,322	7,515	15,924	17,610	20,106	22,185	24,588	26,451
6.1	отопление	4,820	4,820	4,820	4,770	4,745	3,710	5,190	4,942	4,942	4,942	4,942	7,134	15,214	16,873	19,267	21,275	23,615	25,417
6.2	вентиляция	0,010	0,010	0,010	0,010	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
6.3	горячее водоснабжение	0,470	0,470	0,470	0,470	0,427	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,698	0,725	0,827	0,898	0,961	1,022
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,649	5,649	5,649	5,596	5,526	4,287	5,964	5,682	5,682	5,682	5,682	8,167	17,696	19,607	22,435	24,791	27,514	29,626
8	отопление	4,496	4,496	4,496	4,449	4,426	3,391	4,871	4,623	4,623	4,623	4,623	6,815	14,894	16,553	18,948	20,956	23,296	25,098
9	вентиляция	0,009	0,009	0,009	0,009	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
10	горячее водоснабжение	0,438	0,438	0,438	0,438	0,398	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,670	0,696	0,798	0,869	0,932	0,993
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,012	8,012	8,012	8,068	8,143	9,382	7,705	7,986	7,986	7,986	7,986	5,502	-4,027	-5,938	-8,766	-11,122	-13,845	-15,957
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,369	8,369	8,369	8,422	8,492	9,731	8,054	8,335	8,335	8,335	8,335	5,851	-3,678	-5,589	-8,417	-10,773	-13,496	-15,608
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,722	6,722	6,722	6,653	6,614	5,092	7,255	6,892	6,892	6,892	6,892	10,097	21,964	24,394	27,912	30,860	34,291	36,936
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	45,9	45,9	45,9	45,7	45,5	40,818	47,206	46,315	46,315	46,315	46,315	54,414	79,811	83,258	88,062	91,762	95,794	98,734
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,108	0,108	0,108	0,107	0,106	0,105	0,126	0,123	0,123	0,123	0,123	0,150	0,222	0,235	0,255	0,270	0,287	0,300
Котельная №29 п. Тажный СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,620	4,620	4,620	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,277	0,277	0,277	0,261	0,251	0,256	0,257	0,257	0,257	0,257	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,309	0,309	0,309
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,410	2,410	2,410	2,270	2,181	2,228	2,236	2,236	2,236	2,236	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,689	2,689	2,689
6.1	отопление	2,240	2,240	2,240	2,110	2,047	2,094	2,102	2,102	2,102	2,102	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,542	2,542	2,542
6.2	вентиляция	0,120	0,120	0,120	0,110	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
6.3	горячее водоснабжение	0,050	0,050	0,050	0,050	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,273	2,273	2,273	2,141	2,057	2,110	2,119	2,119	2,119	2,119	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,624	2,624	2,624
8	отопление	1,855	1,855	1,855	1,748	1,696	1,743	1,751	1,751	1,751	1,751	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,191	2,191	2,191
9	вентиляция	0,099	0,099	0,099	0,091	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
10	горячее водоснабжение	0,041	0,041	0,041	0,041	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,037	0,037	0,037
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,922	1,922	1,922	2,247	2,346	2,294	2,285	2,285	2,285	2,285	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,779	1,779	1,779
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,336	2,336	2,336	2,637	2,721	2,668	2,659	2,659	2,659	2,659	2,188	2,188	2,188	2,188	2,188	2,154	2,154	2,154
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,069	3,069	3,069	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,879	2,879	2,879	2,709	2,624	2,691	2,703	2,703	2,703	2,703	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,338	3,338	3,338
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,5	16,5	16,5	16,0	15,7	15,895	15,922	15,922	15,922	15,922	17,338	17,338	17,338	17,338	17,338	17,430	17,430	17,430
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,121	0,121	0,121	0,117	0,115	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,151	0,151	0,151
Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,730	8,730	8,730	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,080	0,080	0,080	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,401	0,401	0,401	0,402	0,408	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,330	3,330	3,330	3,340	3,392	4,690	4,690	4,690	4,690	4,690	4,978	4,978	4,978	4,978	4,978	4,978	4,978	4,978
6.1	отопление	3,160	3,160	3,160	3,170	3,249	4,547	4,547	4,547	4,547	4,547	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827
6.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,170	0,170	0,170	0,170	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,031	4,031	4,031	4,043	4,106	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,883	5,883	5,883	5,883	5,883	5,883	5,883	5,883
8	отопление	3,444	3,444	3,444	3,455	3,541	4,839	4,839	4,839	4,839	4,839	5,119	5,119	5,119	5,119	5,119	5,119	5,119	5,119
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,185	0,185	0,185	0,185	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,919	4,919	4,919	3,847	3,789	2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,620	4,620	4,620	3,546	3,483	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,195	7,195	7,195	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,961	4,961	4,961	4,976	5,095	6,971	6,971	6,971	6,971	6,971	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	15,1	15,1	15,1	15,1	15,2	17,571	17,571	17,571	17,571	17,571	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,241	0,241	0,241	0,241	0,244	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,870	1,870	1,870	1,870	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494
6.1	отопление	0,450	0,450	0,450	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
6.2	вентиляция	0,530	0,530	0,530	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
6.3	горячее водоснабжение	0,890	0,890	0,890	0,890	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,764	1,764	1,764	1,764	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409
8	отопление	0,413	0,413	0,413	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
9	вентиляция	0,486	0,486	0,486	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
10	горячее водоснабжение	0,817	0,817	0,817	0,817	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,120	0,120	0,120	0,120	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,222	1,222	1,222	1,222	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,7	8,7	8,7	8,7	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,197	0,197	0,197	0,197	0,173	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,690	4,690	4,690	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,480	0,480	0,480	0,481	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,360	3,360	3,360	3,370	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325
6.1	отопление	0,740	0,740	0,740	0,740	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
6.2	вентиляция	2,510	2,510	2,510	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
6.3	горячее водоснабжение	0,110	0,110	0,110	0,110	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,893	1,893	1,893	1,898	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873
8	отопление	0,311	0,311	0,311	0,311	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
9	вентиляция	1,055	1,055	1,055	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059
10	горячее водоснабжение	0,046	0,046	0,046	0,046	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,822	0,822	0,822	0,880	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,769	2,769	2,769	2,833	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,317	2,317	2,317	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,382	2,382	2,382	2,389	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,9	7,9	7,9	8,0	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,178	0,178	0,178	0,178	0,177	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,100	1,100	1,100	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,130	1,130	1,130	1,132	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120
6.1	отопление	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
6.2	вентиляция	0,620	0,620	0,620	0,622	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
6.3	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,100	0,100	0,100	0,100	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
8	отопление	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
9	вентиляция	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
10	горячее водоснабжение	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,039	-0,039	-0,039	-0,058	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,991	0,991	0,991	0,974	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,541	0,541	0,541	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																		
2	Располагаемая тепловая мощность станции																		
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде																		
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																		
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																		
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																		
6.1	отопление																		
6.2	вентиляция																		
6.3	горячее водоснабжение																		
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																		
8	отопление																		
9	вентиляция																		
10	горячее водоснабжение																		
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																		
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																		
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																		
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га																		
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																		
Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,012	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,802	0,802	0,803	0,913	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874
6.1	отопление	0,370	0,370	0,367	0,429	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
6.2	вентиляция	0,358	0,358	0,362	0,460	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
6.3	горячее водоснабжение	0,074	0,074	0,074	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,429	0,429	0,430	0,489	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
8	отопление	0,198	0,198	0,196	0,229	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
9	вентиляция	0,192	0,192	0,194	0,246	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
10	горячее водоснабжение	0,040	0,040	0,040	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,404	0,404	0,405	0,294	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,776	0,776	0,778	0,718	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,902	0,902	0,904	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,503	0,503	0,503	0,614	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,233	0,233	0,233	0,252	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,067	0,067	0,063	0,073	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,378	3,378	4,002	3,849	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143
6.1	отопление	3,090	3,090	2,903	2,749	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675
6.2	вентиляция	0,169	0,169	0,982	0,982	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349
6.3	горячее водоснабжение	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,723	2,723	3,227	3,104	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340
8	отопление	2,492	2,492	2,340	2,217	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157
9	вентиляция	0,137	0,137	0,791	0,791	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088
10	горячее водоснабжение	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,536	1,536	0,915	1,058	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,190	2,190	1,690	1,803	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,254	3,254	3,258	3,247	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,390	3,390	4,040	3,881	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,0	5,0	5,4	5,3	5,4	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,542	0,542	0,602	0,588	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
2	Располагаемая тепловая мощность станции					5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400
6.1	отопление					2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
6.2	вентиляция					0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
6.3	горячее водоснабжение					0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084
8	отопление					2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346
9	вентиляция					0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
10	горячее водоснабжение					0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,161	0,161	0,142	0,169	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,719	8,719	9,211	9,209	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929
6.1	отопление	7,067	7,067	7,181	7,199	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770
6.2	вентиляция	1,337	1,337	1,582	1,561	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
6.3	горячее водоснабжение	0,315	0,315	0,448	0,448	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,143	9,143	9,659	9,656	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217
8	отопление	7,410	7,410	7,530	7,549	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001
9	вентиляция	1,402	1,402	1,659	1,637	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136
10	горячее водоснабжение	0,330	0,330	0,470	0,470	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,460	1,460	0,987	0,962	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,036	1,036	0,539	0,514	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,594	7,594	7,613	7,586	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,368	11,368	11,853	11,850	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,5	16,5	16,8	16,8	13,8	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,556	0,556	0,574	0,574	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,028	0,028	0,024	0,027	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,437	1,437	1,437	1,339	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
6.1	отопление	1,437	1,437	1,437	1,339	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
6.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,307	1,307	1,307	1,218	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
8	отопление	1,307	1,307	1,307	1,218	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,955	1,955	1,959	2,053	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,085	2,085	2,089	2,174	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,682	1,682	1,686	1,683	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,686	1,686	1,686	1,572	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,334	0,334	0,334	0,321	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,056	0,056	0,052	0,061	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,795	2,795	2,967	3,193	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118
6.1	отопление	2,640	2,640	2,692	2,537	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298
6.2	вентиляция	0,155	0,155	0,275	0,410	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
6.3	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,247	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,386	2,386	2,534	2,727	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662
8	отопление	2,254	2,254	2,299	2,166	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962
9	вентиляция	0,132	0,132	0,235	0,350	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,211	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,340	1,340	1,171	0,936	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,748	1,748	1,604	1,403	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,039	2,039	2,043	2,034	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,078	3,078	3,268	3,246	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,7	9,7	9,9	10,2	10,1	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,246	0,246	0,255	0,266	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,037	0,037	0,032	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,119	2,119	2,063	1,988	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172
6.1	отопление	1,642	1,642	1,622	1,548	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
6.2	вентиляция	0,341	0,341	0,348	0,348	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
6.3	горячее водоснабжение	0,136	0,136	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,938	1,938	1,887	1,819	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987
8	отопление	1,502	1,502	1,484	1,416	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509
9	вентиляция	0,312	0,312	0,319	0,319	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
10	горячее водоснабжение	0,125	0,125	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,855	1,855	1,915	1,980	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,035	2,035	2,091	2,150	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,969	1,969	1,973	1,964	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,339	2,339	2,326	2,238	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,8	5,8	5,8	5,7	5,9	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,333	0,333	0,328	0,321	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,101	0,101	0,091	0,103	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,793	5,793	5,105	5,086	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068
6.1	отопление	5,396	5,396	4,739	4,717	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704
6.2	вентиляция	0,351	0,351	0,320	0,323	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
6.3	горячее водоснабжение	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,529	5,529	4,872	4,854	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836
8	отопление	5,150	5,150	4,523	4,502	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489
9	вентиляция	0,335	0,335	0,306	0,308	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
10	горячее водоснабжение	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,406	1,406	2,104	2,111	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,670	1,670	2,337	2,343	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,765	4,765	4,776	4,764	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,076	7,076	6,229	6,205	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	21,7	21,7	20,5	20,5	20,5	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,255	0,255	0,237	0,237	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520
2	Располагаемая тепловая мощность станции	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,266	0,266	0,237	0,272	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,305	15,305	15,211	15,055	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188
6.1	отопление	9,848	9,848	9,958	9,853	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184
6.2	вентиляция	4,856	4,856	4,651	4,601	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043
6.3	горячее водоснабжение	0,602	0,602	0,602	0,602	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	11,074	11,074	11,006	10,894	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713
8	отопление	7,125	7,125	7,205	7,129	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369
9	вентиляция	3,513	3,513	3,365	3,329	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649
10	горячее водоснабжение	0,436	0,436	0,436	0,436	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,089	11,089	11,212	11,332	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,320	15,320	15,417	15,494	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,730	19,730	19,759	19,724	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	13,724	13,724	13,636	13,491	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	15,2	15,2	15,1	15,1	15,5	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,730	0,730	0,728	0,723	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460
2	Располагаемая тепловая мощность станции	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,302	0,302	0,259	0,307	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,503	16,503	17,321	16,560	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932
6.1	отопление	13,849	13,849	13,785	13,294	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320
6.2	вентиляция	2,288	2,288	3,170	2,901	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098
6.3	горячее водоснабжение	0,366	0,366	0,366	0,366	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	14,493	14,493	15,211	14,543	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991
8	отопление	12,162	12,162	12,106	11,674	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819
9	вентиляция	2,009	2,009	2,784	2,547	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720
10	горячее водоснабжение	0,322	0,322	0,322	0,322	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	20,025	20,025	19,251	19,963	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	22,035	22,035	21,360	21,980	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	26,800	26,800	26,844	26,796	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,281	18,281	19,207	18,346	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	34,7	34,7	35,4	34,8	34,2	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,417	0,417	0,430	0,418	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,054	0,054	0,048	0,058	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,633	2,633	2,625	2,625	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543
6.1	отопление	2,472	2,472	2,464	2,464	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396
6.2	вентиляция	0,161	0,161	0,161	0,161	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
6.3	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,526	2,526	2,519	2,519	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440
8	отопление	2,372	2,372	2,364	2,364	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299
9	вентиляция	0,155	0,155	0,155	0,155	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,403	2,403	2,417	2,407	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,509	2,509	2,523	2,513	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,339	3,339	3,345	3,335	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,259	3,259	3,249	3,249	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,5	6,5	6,5	6,5	6,4	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,387	0,387	0,386	0,386	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,119	0,119	0,100	0,110	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,833	7,833	7,814	7,742	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882
6.1	отопление	2,383	2,383	2,364	2,292	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257
6.2	вентиляция	4,580	4,580	4,580	4,580	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780
6.3	горячее водоснабжение	0,870	0,870	0,870	0,870	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,732	4,732	4,720	4,677	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157
8	отопление	1,440	1,440	1,428	1,384	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363
9	вентиляция	2,767	2,767	2,767	2,767	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283
10	горячее водоснабжение	0,525	0,525	0,526	0,526	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,512	-0,512	-0,474	-0,412	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,590	2,590	2,620	2,654	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,255	5,255	5,273	5,264	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,426	5,426	5,411	5,355	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,8	3,8	3,8	3,8	3,6	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,254	1,254	1,252	1,245	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162
Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,011	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,712	0,712	0,712	0,713	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
6.1	отопление	0,413	0,413	0,413	0,414	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
6.2	вентиляция	0,233	0,233	0,233	0,233	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
6.3	горячее водоснабжение	0,066	0,066	0,066	0,066	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,600	0,600	0,600	0,601	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
8	отопление	0,348	0,348	0,348	0,349	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
9	вентиляция	0,197	0,197	0,197	0,197	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
10	горячее водоснабжение	0,055	0,055	0,055	0,055	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,545	0,545	0,547	0,543	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,657	0,657	0,659	0,655	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,001	1,001	1,003	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,703	0,703	0,703	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,044	0,056	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,357	2,357	2,640	3,009	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843
6.1	отопление	2,030	2,030	2,313	2,317	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
6.2	вентиляция	0,269	0,269	0,269	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
6.3	горячее водоснабжение	0,059	0,059	0,059	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,047	2,047	2,293	2,613	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469
8	отопление	1,763	1,763	2,008	2,012	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
9	вентиляция	0,233	0,233	0,233	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
10	горячее водоснабжение	0,051	0,051	0,051	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,793	1,793	1,516	1,135	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,103	2,103	1,864	1,531	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,050	2,050	2,057	2,044	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,575	2,575	2,892	3,214	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,7	5,7	6,0	6,3	6,1	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,359	0,359	0,385	0,417	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430
2	Располагаемая тепловая мощность станции	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,240	0,240	0,217	0,247	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,940	12,940	12,519	12,548	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421
6.1	отопление	9,635	9,635	9,240	9,277	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586
6.2	вентиляция	2,959	2,959	2,955	2,954	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555
6.3	горячее водоснабжение	0,346	0,346	0,323	0,317	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	11,917	11,917	11,529	11,556	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440
8	отопление	8,874	8,874	8,510	8,544	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829
9	вентиляция	2,725	2,725	2,722	2,721	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353
10	горячее водоснабжение	0,319	0,319	0,297	0,292	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,490	15,490	15,935	15,875	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	16,513	16,513	16,924	16,866	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,608	19,608	19,631	19,600	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,963	14,963	14,489	14,531	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	14,3	14,3	14,1	14,1	14,1	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,833	0,833	0,816	0,817	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
2	Располагаемая тепловая мощность станции			1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			0,012	0,012	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			0,364	0,387	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
6.1	отопление			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	вентиляция			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.4	технологические нужды			0,364	0,387	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			0,440	0,468	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
8	отопление			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	вентиляция			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.1	технологические нужды			0,440	0,468	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			0,914	0,891	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			0,838	0,810	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			0,678	0,678	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,568	0,604	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			1,8	1,9	2,0	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,242	0,251	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Котельная К-45																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,92	0,92	0,92	0,923	0,926	1,027	1,027	1,071	1,164	1,209	1,339	1,344	1,344	1,344	1,435	1,485	1,521	1,558
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	46,659	55,400	65,474	65,474	68,663	76,156	76,156	79,446	86,332	89,670	99,289	99,698	99,698	99,698	106,450	110,132	112,847	115,563
6.1	отопление	32,08	39,44	45,45	45,45	47,20	54,212	54,212	57,102	63,370	66,241	74,559	74,950	74,950	74,950	80,496	83,446	85,478	87,510

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.2	вентиляция	4,42	4,73	6,00	6,00	6,51	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506
6.3	горячее водоснабжение	10,16	11,23	14,03	14,03	14,93	15,414	15,414	15,814	16,432	16,899	18,200	18,218	18,218	18,218	19,425	20,156	20,840	21,523
6.4	технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	39,066	46,212	54,447	54,447	54,605	62,198	62,198	65,533	72,512	75,894	85,643	86,058	86,058	86,058	92,902	96,633	99,385	102,137
8	отопление	26,222	32,239	37,155	37,155	38,588	45,597	45,597	48,487	54,755	57,626	65,944	66,335	66,335	66,335	71,881	74,831	76,863	78,895
9	вентиляция	3,614	3,869	4,901	4,901	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866
10	горячее водоснабжение	8,307	9,181	11,469	11,469	12,206	12,688	12,688	13,088	13,707	14,174	15,475	15,493	15,493	15,493	16,699	17,431	18,114	18,798
10.1	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,468	2,727	-7,347	-7,347	-7,540	-18,132	-18,132	-21,467	-28,446	-31,828	-41,577	-41,992	-41,992	-41,992	-48,836	-52,567	-55,319	-58,071
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	19,984	12,838	4,603	4,603	4,445	-3,148	-3,148	-6,483	-13,462	-16,844	-26,593	-27,008	-27,008	-27,008	-33,852	-37,583	-40,335	-43,087
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	39,050	39,050	39,050	39,050	39,050	39,050	39,050	39,050	39,050	39,050
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	39,679	47,771	55,443	55,443	54,695	63,868	63,868	67,653	75,858	79,620	90,517	91,029	91,029	91,029	98,301	102,170	104,839	107,507
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,5	87,0	102,5	102,5	102,6	108,328	108,328	110,651	115,365	117,517	123,555	123,794	123,794	123,794	127,732	129,784	131,263	132,717
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,531	0,531	0,531	0,531	0,532	0,574	0,574	0,592	0,629	0,646	0,693	0,695	0,695	0,695	0,727	0,745	0,757	0,770
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256
6.1	отопление	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503
6.2	вентиляция	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623
6.3	горячее водоснабжение	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805
8	отопление	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
9	вентиляция	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
10	горячее водоснабжение	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988
Котельная ООО "Газпром энерго"																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693
2	Располагаемая тепловая мощность станции	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,70	0,70	0,70	1,29	1,29	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,68	0,68	0,68	0,712	0,674	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	21,700	21,700	21,700	22,760	21,541	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	горячей воде																		
6.1	отопление	20,43	20,43	20,43	21,49	20,27	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299
6.2	вентиляция	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
6.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,360	17,360	17,360	18,208	17,233	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261
8	отопление	15,705	15,705	15,705	16,520	15,582	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610
9	вентиляция	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,052	10,052	10,052	8,366	9,623	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,071	15,071	15,071	13,630	14,605	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	28,749	28,749	28,749	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	22,394	22,394	22,394	23,488	22,230	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	38,2	38,2	38,2	39,0	38,1	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,437	0,437	0,437	0,449	0,435	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
Котельная АО «Аэропорт Сургут»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
2	Располагаемая тепловая мощность станции	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,74	0,74	0,74	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690
6.1	отопление	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690
6.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952
8	отопление	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	горячей воде																		
6.1	отопление	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
6.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208
8	отопление	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
Котельная ООО УК "СЗТК"																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
6.1	отопление	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
6.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072
8	отопление	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Котельная ООО «ТВС-сервис»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,75	2,75	2,75	2,75	2,27	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,25	2,25	2,25	2,25	2,64	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	2,070	2,070	2,070	2,070	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	горячей воде																		
6.1	отопление	2,07	2,07	2,07	2,07	1,75	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750
6.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,656	1,656	1,656	1,656	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
8	отопление	1,656	1,656	1,656	1,656	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,110	0,110	0,110	0,110	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,524	0,524	0,524	0,524	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,300	1,300	1,300	1,300	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,136	2,136	2,136	2,136	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,0	4,0	4,0	4,0	3,8	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,411	0,411	0,411	0,411	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
Котельная АО «Горремстрой»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,614	1,614	1,614	1,614	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610
6.1	отопление	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610
6.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,291	1,291	1,291	1,291	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288
8	отопление	1,171	1,171	1,171	1,171	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,076	0,076	0,076	0,076	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,519	0,519	0,519	0,519	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,666	1,666	1,666	1,666	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
Котельная ООО «Технические системы»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	горячей воде																		
6.1	отопление	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760
6.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608
8	отопление	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Котельная ООО «СКАТ-База»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
6.1	отопление	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
6.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365
8	отопление	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Котельная ООО «ТехСтрой»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					2,32	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322
2	Располагаемая тепловая мощность станции					2,32	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,04	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в					1,970	1,970	3,423	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	горячей воде																		
6.1	отопление					1,97	1,970	3,100	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312
6.2	вентиляция					0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение					0,00	0,000	0,323	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					1,576	1,576	3,029	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315
8	отопление					1,576	1,576	2,706	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918
9	вентиляция					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение					0,000	0,000	0,323	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,312	0,312	-1,141	-1,427	-1,427	-1,427	-1,427	-1,427	-1,427	-1,427	-1,427	-1,427	-1,427	-1,427
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,706	0,706	-0,747	-1,033	-1,033	-1,033	-1,033	-1,033	-1,033	-1,033	-1,033	-1,033	-1,033	-1,033
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					2,033	2,033	3,491	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					3,1	3,126	4,279	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					0,504	0,504	0,708	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747

3. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии представлен в электронной модели к Схеме теплоснабжения.

4. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

1. Новые источники. По результатам актуализации спроса на тепловую мощность установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченные тепловой мощностью на перспективу. В соответствии со сведениями Генерального плана, планируется ввод новой застройки на существенном удалении от существующих источников централизованного теплоснабжения. Мероприятия по строительству источников представлены в Книге 8 и подлежат уточнению при последующих актуализациях проекта.

Таблица 4.1 - Сведения о новых котельных

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес теплоисточника	Организация, эксплуатирующая источник
54	Новая котельная №15 кв. П-9	Квартал общественной застройки П-9.	ТСО не определена
55	Новая котельная мкр. 51	Микрорайон 31	ТСО не определена
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	Микрорайон 35.	ТСО не определена
57	Новая БМК 48 мкр.	Микрорайон 48.	ТСО не определена
58	Новая котельная мкр. СЗП1	СЗП1, СЗП2.	ТСО не определена
59	Новая котельная ЦЖ-1,1	ЦЖ1.	ТСО не определена
60	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	Квартал общественной застройки П-10.	ТСО не определена
61	Новая котельная НТЦ №1	Квартал общественной застройки П-4.	ТСО не определена
62	Новая котельная НТЦ №2	Микрорайон Пойма реки Обь	ТСО не определена
63	Новая котельная кв. Пойма-2	Пойма-2 (район протоки Кривуля)	ТСО не определена
64	Новая котельная кв. П-12	Квартал общественной застройки П-12.	ТСО не определена

Ожидаемый спрос на тепловую мощность в зоне действия новых котельных представлен в таблице ниже. В Книге 8 представлена оценка инвестиций в реализацию мероприятий по строительству новых котельных.

Таблица 4.2 - Спрос на тепловую мощность в зоне новых котельных

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч									Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2031	2032-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
54	Новая котельная №15 кв. П-9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,62	3,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,62	3,62	3,62
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,52	3,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,52	3,52	3,52
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55	Новая котельная мкр. 51	0,00	0,87	0,49	2,53	2,14	2,13	8,16	12,03	0,15	0,87	1,35	3,89	6,03	8,16	20,18	20,34
	отопление и вентиляция	0,00	0,83	0,39	2,06	1,81	1,80	6,88	10,93	0,15	0,83	1,22	3,28	5,09	6,88	17,81	17,96
	ГВС (средняя)	0,00	0,04	0,10	0,47	0,33	0,33	1,28	1,10	0,01	0,04	0,14	0,61	0,94	1,28	2,37	2,38
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,89	2,89
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,81	2,81
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57	Новая БМК 48 мкр.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,63	2,63
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,63	2,63
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58	Новая котельная мкр. СЗП1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,63
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,51
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59	Новая котельная ЦЖ-1,1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,48	9,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,48	20,10
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,81	8,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,81	18,79
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	1,31
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	2,16
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10	2,10
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61	Новая котельная НТЦ №1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,15	48,15
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,84	45,84
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,31	2,31

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч									Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2031	2032-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
62	Новая котельная НТЦ №2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,88	23,88
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	22,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,88	1,88
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63	Новая котельная кв. Пойма-2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,31	56,31
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,32	53,32
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,99	2,99
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64	Новая котельная кв. П-12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,93
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,90
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по новым теплоисточникам		0,0	0,9	0,5	2,5	2,1	5,8	11,8	159,0	63,8	0,9	1,4	3,9	6,0	11,8	170,8	234,6
	отопление и вентиляция	0,0	0,8	0,4	2,1	1,8	5,3	10,4	149,9	61,0	0,8	1,2	3,3	5,1	10,4	160,3	221,4
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,1	0,5	0,3	0,4	1,4	9,1	2,8	0,0	0,1	0,6	0,9	1,4	10,5	13,3
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Индивидуальные теплогенераторы	1,1	3,6	1,4	3,4	2,3	2,9	14,7	18,9	29,6	4,7	6,2	9,5	11,8	14,7	33,7	63,3
	отопление и вентиляция	1,0	3,4	1,4	3,3	2,2	2,8	14,1	17,8	29,1	4,5	5,8	9,2	11,4	14,1	31,9	61,0
	ГВС (средняя)	0,1	0,2	0,1	0,0	0,1	0,1	0,6	1,1	0,6	0,3	0,3	0,4	0,5	0,6	1,8	2,3
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

2. Существующие источники. Покрытие прироста тепловых нагрузок планируется осуществлять как от существующих источников тепловой энергии, так и от новых котельных. Информация о резервах (дефицитах) тепловой мощности на действующих ТЭЦ и котельных существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей представлена в таблицах раздела 2.

По результатам анализа перспективных балансов существующей тепловой мощности, с учетом присоединения новых потребителей, прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке выявлен в зоне действия источников, представленных ниже.

Мероприятия по ликвидации прогнозного дефицита, учитываемые в текущей актуализации, представлены в Книге 8.

Таблица 4.3 - Прогнозный дефицит тепловой мощности

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,990	4,990	4,990	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,350	6,350	6,350	6,350	5,608	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917
6.1	отопление	1,100	1,100	1,100	1,100	1,103	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331
6.2	вентиляция	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
6.3	горячее водоснабжение	1,750	1,750	1,750	1,750	1,005	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,510	4,510	4,510	4,510	3,983	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294
8	отопление	0,780	0,780	0,780	0,780	0,782	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010
9	вентиляция	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480
10	горячее водоснабжение	1,240	1,240	1,240	1,240	0,712	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,398	-1,398	-1,398	-1,720	-0,977	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,452	0,452	0,452	0,130	0,657	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,883	2,883	2,883	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,218	4,218	4,218	4,218	4,220	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	6,444	6,444	6,444	6,444	5,993	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,706	0,706	0,706	0,699	0,691	0,545	0,742	0,709	0,709	0,709	0,709	1,001	2,121	2,346	2,678	2,955	3,275	3,524
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,300	5,300	5,300	5,250	5,184	4,091	5,571	5,322	5,322	5,322	5,322	7,515	15,924	17,610	20,106	22,185	24,588	26,451
6.1	отопление	4,820	4,820	4,820	4,770	4,745	3,710	5,190	4,942	4,942	4,942	4,942	7,134	15,214	16,873	19,267	21,275	23,615	25,417
6.2	вентиляция	0,010	0,010	0,010	0,010	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
6.3	горячее водоснабжение	0,470	0,470	0,470	0,470	0,427	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,698	0,725	0,827	0,898	0,961	1,022
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,649	5,649	5,649	5,596	5,526	4,287	5,964	5,682	5,682	5,682	5,682	8,167	17,696	19,607	22,435	24,791	27,514	29,626
8	отопление	4,496	4,496	4,496	4,449	4,426	3,391	4,871	4,623	4,623	4,623	4,623	6,815	14,894	16,553	18,948	20,956	23,296	25,098
9	вентиляция	0,009	0,009	0,009	0,009	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
10	горячее водоснабжение	0,438	0,438	0,438	0,438	0,398	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,670	0,696	0,798	0,869	0,932	0,993
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,012	8,012	8,012	8,068	8,143	9,382	7,705	7,986	7,986	7,986	7,986	5,502	-4,027	-5,938	-8,766	-11,122	-13,845	-15,957
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,369	8,369	8,369	8,422	8,492	9,731	8,054	8,335	8,335	8,335	8,335	5,851	-3,678	-5,589	-8,417	-10,773	-13,496	-15,608
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	6,722	6,722	6,722	6,653	6,614	5,092	7,255	6,892	6,892	6,892	6,892	10,097	21,964	24,394	27,912	30,860	34,291	36,936

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	котла/турбоагрегата																		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	45,9	45,9	45,9	45,7	45,5	40,818	47,206	46,315	46,315	46,315	46,315	54,414	79,811	83,258	88,062	91,762	95,794	98,734
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,108	0,108	0,108	0,107	0,106	0,105	0,126	0,123	0,123	0,123	0,123	0,150	0,222	0,235	0,255	0,270	0,287	0,300
Котельная К-45																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,92	0,92	0,92	0,923	0,926	1,027	1,027	1,071	1,164	1,209	1,339	1,344	1,344	1,344	1,435	1,485	1,521	1,558
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	46,659	55,400	65,474	65,474	68,663	76,156	76,156	79,446	86,332	89,670	99,289	99,698	99,698	99,698	106,450	110,132	112,847	115,563
6.1	отопление	32,08	39,44	45,45	45,45	47,20	54,212	54,212	57,102	63,370	66,241	74,559	74,950	74,950	74,950	80,496	83,446	85,478	87,510
6.2	вентиляция	4,42	4,73	6,00	6,00	6,51	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506
6.3	горячее водоснабжение	10,16	11,23	14,03	14,03	14,93	15,414	15,414	15,814	16,432	16,899	18,200	18,218	18,218	18,218	19,425	20,156	20,840	21,523
6.4	технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	39,066	46,212	54,447	54,447	54,605	62,198	62,198	65,533	72,512	75,894	85,643	86,058	86,058	86,058	92,902	96,633	99,385	102,137
8	отопление	26,222	32,239	37,155	37,155	38,588	45,597	45,597	48,487	54,755	57,626	65,944	66,335	66,335	66,335	71,881	74,831	76,863	78,895
9	вентиляция	3,614	3,869	4,901	4,901	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866
10	горячее водоснабжение	8,307	9,181	11,469	11,469	12,206	12,688	12,688	13,088	13,707	14,174	15,475	15,493	15,493	15,493	16,699	17,431	18,114	18,798
10.1	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,468	2,727	-7,347	-7,347	-7,540	-18,132	-18,132	-21,467	-28,446	-31,828	-41,577	-41,992	-41,992	-41,992	-48,836	-52,567	-55,319	-58,071
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	19,984	12,838	4,603	4,603	4,445	-3,148	-3,148	-6,483	-13,462	-16,844	-26,593	-27,008	-27,008	-27,008	-33,852	-37,583	-40,335	-43,087
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	39,050	39,050	39,050	39,050	39,050	39,050	39,050	39,050	39,050	39,050
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	39,679	47,771	55,443	55,443	54,695	63,868	63,868	67,653	75,858	79,620	90,517	91,029	91,029	91,029	98,301	102,170	104,839	107,507
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,5	87,0	102,5	102,5	102,6	108,328	108,328	110,651	115,365	117,517	123,555	123,794	123,794	123,794	127,732	129,784	131,263	132,717
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,531	0,531	0,531	0,531	0,532	0,574	0,574	0,592	0,629	0,646	0,693	0,695	0,695	0,695	0,727	0,745	0,757	0,770
Котельная ООО «ТехСтрой»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					2,32	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322
2	Располагаемая тепловая мощность станции					2,32	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,04	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					1,970	1,970	3,423	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709
6.1	отопление					1,97	1,970	3,100	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312
6.2	вентиляция					0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение					0,00	0,000	0,323	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					1,576	1,576	3,029	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315
8	отопление					1,576	1,576	2,706	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918
9	вентиляция					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение					0,000	0,000	0,323	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,312	0,312	-1,141	-1,427	-1,427	-1,427	-1,427	-1,427	-1,427	-1,427	-1,427	-1,427	-1,427	-1,427
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,706	0,706	-0,747	-1,033	-1,033	-1,033	-1,033	-1,033	-1,033	-1,033	-1,033	-1,033	-1,033	-1,033
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
14	Минимально допустимое значение тепловой					2,033	2,033	3,491	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					3,1	3,126	4,279	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					0,504	0,504	0,708	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747