



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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 7

**СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ
УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ
ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ
УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В
АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ**

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 РИСУНКОВ	4
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	4
1. Общие положения	5
2. Методика расчета балансов теплоносителя	6
3. Изменения в существующих и перспективных балансах производительности впу и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	8
4. Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения	9
5. Прогнозы годовых затрат теплоносителя для нужд подпитки тепловой сети	49
6. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения	64
7. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии	70

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 4.1 – Подпитка тепловых сетей г. Сургута.....	9
Рисунок 4.2 – Резерв ВПУ источников г. Сургута.....	10

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 4.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.4 МУ).....	11
Таблица 4.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.5 МУ).....	12
Таблица 4.3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах деятельности ЕТО	43
Таблица 5.1 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО, тыс. м ³ (ПЗ5.1 МУ).....	50
Таблица 5.2 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО, тыс. м ³ (ПЗ5.2 МУ).....	50
Таблица 5.3 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м ³	61
Таблица 6.1 – Потребители, присоединенные по открытой схеме.....	65
Таблица 6.2 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения	68
Таблица 7.1 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов	71

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок разрабатываются в соответствии пунктом 61 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Книга 7 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» обосновывающих материалов к «Схеме теплоснабжения в административных границах города Сургута на период до 2035 года» содержит обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при их передаче по тепловым сетям.

2. МЕТОДИКА РАСЧЕТА БАЛАНСОВ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные балансы теплоносителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- Регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с фактическими параметрами теплоносителя;
- Объем теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки, объем тепловых сетей в перспективных районах застройки принят 65 м куб. на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки – для закрытых систем теплоснабжения, 70 м куб. на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки – для открытых систем теплоснабжения, согласно требованиям СП 124.13330.2012;
- Объем воды в системах теплоснабжения потребителей принят согласно требованиям «Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и составляет: для систем отопления – 19,5 м³ на 1 Гкал/час; для систем вентиляции при температурном графике 150/70°С - 5,5 м³ на 1 Гкал/час, 130/70°С – 6,5 м³ на 1 Гкал/час, 115/70°С - 7,25 м³ на 1 Гкал/час, 95/70°С - 8,5 м³ на 1 Гкал/час; для открытых систем ГВС – 6,0 м³ на 1 Гкал/час.

Среднегодовая утечка теплоносителя (м³/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Согласно п.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения».

Также это требование установлено п. 6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с текущего момента на период, определяемый схемой теплоснабжения, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

Дополнительная аварийная подпитка предусматривается согласно п.6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Расчет максимальных затрат воды на подпитку тепловых сетей производится по следующим нормативным документам:

- Актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012 пункт 6.17.
- «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения» МДК 4-05.2004, раздел 7.
- «Инструкция по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденная приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.
- Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденные приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278.

**3. ИЗМЕНЕНИЯ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСАХ
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВПУ И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ
ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,
В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ, ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ
АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

За базовый период (2022 г.) в существующих и перспективных балансах производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, произошло изменение объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки.

4. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблицы 4.1-4.3 содержат информацию о существующем и перспективном балансе производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения г. Сургута, в том числе информацию о расчетной величине нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях и сведения о наличии баков-аккумуляторов в зонах действия источников тепловой энергии.

Расходы теплоносителя на собственные нужды источников при выполнении расчетов балансов производительности ВПУ учтены.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что на протяжении всего периода разработки схемы теплоснабжения величина подпитки тепловых сетей от источников г. Сургута возрастает (рисунок 4.1). Данный факт объясняется значительным приростом тепловой нагрузки в городе, а, следовательно, ростом количества тепловых сетей и утечек из них. При этом прогноз по подпитке не превышает нормативных значений.

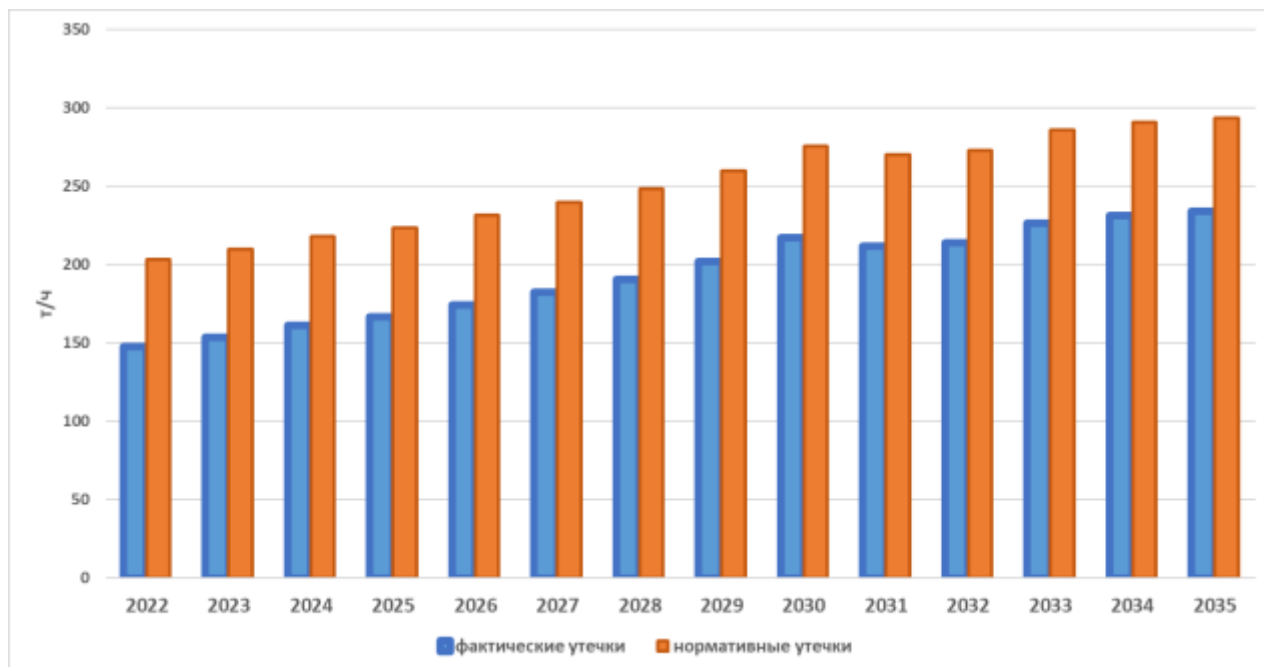


Рисунок 4.1 – Подпитка тепловых сетей г. Сургута

Производительности ВПУ источников г. Сургута достаточно для компенсации потерь теплоносителя в перспективных режимах каждого источника.

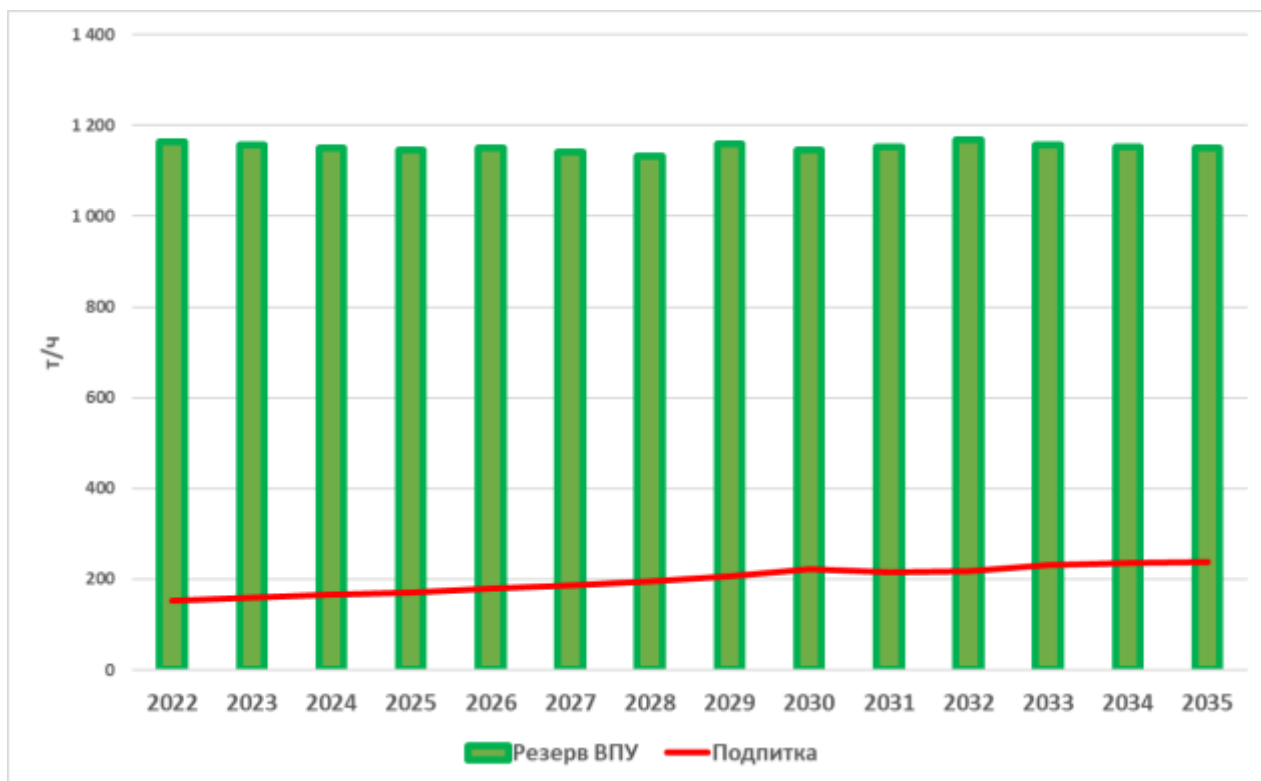


Рисунок 4.2 – Резерв ВПУ источников г. Сургута

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимы:

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;
- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;
- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в Книге 9).

Таблица 4.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.4 МУ)

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																			
СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)																			
Производительность ВПУ	т/ч	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	42,96	49,69	53,83	48,31	71,21	77,36	77,76	79,17	83,15	86,13	85,90	90,06	90,50	91,84	92,28	92,67	92,98	93,34
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	42,96	49,69	53,83	48,31	71,21	77,36	77,76	79,17	83,15	86,13	85,90	90,06	90,50	91,84	92,28	92,67	92,98	93,34
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	117,37	117,37	117,37	120,07	124,46	130,89	131,55	133,22	137,48	140,73	140,78	145,21	145,93	147,54	148,26	148,93	149,53	150,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-74,41	-67,69	-63,54	-71,75	-53,26	-53,52	-53,79	-54,06	-54,33	-54,60	-54,87	-55,15	-55,42	-55,70	-55,98	-56,26	-56,54	-56,82
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	851,14	851,14	851,14	870,66	902,27	948,82	953,65	965,77	996,62	1 020,20	1 020,51	1 052,63	1 057,86	1 069,56	1 074,77	1 079,59	1 083,95	1 088,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	407,04	400,31	396,17	401,69	378,79	372,64	372,24	370,83	366,85	363,87	364,10	359,94	359,50	358,16	357,72	357,33	357,02	356,66
Доля резерва	%	90,5%	89,0%	88,0%	89,3%	84,2%	82,8%	82,7%	82,4%	81,5%	80,9%	80,9%	80,0%	79,9%	79,6%	79,5%	79,4%	79,3%	79,3%
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																			
Производительность ВПУ	т/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	45,32	36,92	35,20	39,12	41,32	38,25	39,34	41,10	41,81	44,18	48,17	49,10	49,76	50,21	50,51	50,82	51,09	51,49
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	45,32	36,92	35,20	39,12	41,32	38,25	39,34	41,10	41,81	44,18	48,17	49,10	49,76	50,21	50,51	50,82	51,09	51,49
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	43,70	35,30	33,58	37,50	39,70	36,64	37,72	39,48	40,19	42,56	46,55	47,48	48,14	48,60	48,89	49,20	49,47	49,87
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	333,49	333,49	333,49	333,49	353,08	365,78	411,21	430,40	438,17	464,01	507,53	517,68	524,83	529,81	533,01	536,39	539,31	543,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	154,68	163,08	164,80	160,88	158,68	161,75	160,66	158,90	158,19	155,82	151,83	150,90	150,24	149,79	149,49	149,18	148,91	148,51
Доля резерва	%	77,3%	81,5%	82,4%	80,4%	79,3%	80,9%	80,3%	79,5%	79,1%	77,9%	75,9%	75,4%	75,1%	74,9%	74,7%	74,6%	74,5%	74,3%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																			
Производительность ВПУ	т/ч	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00
Расчетный часовой расход для	т/ч	88,28	86,60	89,03	87,43	112,53	115,62	117,10	120,26	124,96	130,31	134,07	139,16	140,26	142,05	142,79	143,48	144,07	144,83

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
подпитки системы теплоснабжения																			
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	88,28	86,60	89,03	87,43	112,53	115,62	117,10	120,26	124,96	130,31	134,07	139,16	140,26	142,05	142,79	143,48	144,07	144,83
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	161,07	152,67	150,95	157,57	164,17	167,52	169,27	172,70	177,67	183,29	187,33	192,69	194,07	196,14	197,15	198,13	199,00	200,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-74,41	-67,69	-63,54	-71,75	-53,26	-53,52	-53,79	-54,06	-54,33	-54,60	-54,87	-55,15	-55,42	-55,70	-55,98	-56,26	-56,54	-56,82
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 184,63	1 184,63	1 184,63	1 204,15	1 255,35	1 314,60	1 364,86	1 396,17	1 434,80	1 484,21	1 528,04	1 570,31	1 582,70	1 599,37	1 607,77	1 615,98	1 623,26	1 632,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	561,72	563,40	560,97	562,57	537,47	534,38	532,90	529,74	525,04	519,69	515,93	510,84	509,74	507,95	507,21	506,52	505,93	505,17
Доля резерва	%	86,4%	86,7%	86,3%	86,5%	82,7%	82,2%	82,0%	81,5%	80,8%	80,0%	79,4%	78,6%	78,4%	78,1%	78,0%	77,9%	77,8%	77,7%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута																			
Производительность ВПУ	т/ч	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	88,28	86,60	89,03	87,43	112,53	115,62	117,10	120,26	124,96	130,31	134,07	139,16	140,26	142,05	142,79	143,48	144,07	144,83
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	88,28	86,60	89,03	87,43	112,53	115,62	117,10	120,26	124,96	130,31	134,07	139,16	140,26	142,05	142,79	143,48	144,07	144,83
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	161,07	152,67	150,95	157,57	164,17	167,52	169,27	172,70	177,67	183,29	187,33	192,69	194,07	196,14	197,15	198,13	199,00	200,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-74,41	-67,69	-63,54	-71,75	-53,26	-53,52	-53,79	-54,06	-54,33	-54,60	-54,87	-55,15	-55,42	-55,70	-55,98	-56,26	-56,54	-56,82
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 184,63	1 184,63	1 184,63	1 204,15	1 255,35	1 314,60	1 364,86	1 396,17	1 434,80	1 484,21	1 528,04	1 570,31	1 582,70	1 599,37	1 607,77	1 615,98	1 623,26	1 632,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	561,72	563,40	560,97	562,57	537,47	534,38	532,90	529,74	525,04	519,69	515,93	510,84	509,74	507,95	507,21	506,52	505,93	505,17
Доля резерва	%	86,4%	86,7%	86,3%	86,5%	82,7%	82,2%	82,0%	81,5%	80,8%	80,0%	79,4%	78,6%	78,4%	78,1%	78,0%	77,9%	77,8%	77,7%

Таблица 4.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5 МУ)

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельные в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																			
Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,29	2,49	1,08	1,92	2,07	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,13	2,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,29	2,49	1,08	1,92	2,07	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,13	2,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,29	2,49	1,08	1,92	2,07	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,13	2,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	37,11	37,11	37,11	37,13	38,78	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,79	39,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,71	22,51	23,92	23,08	22,93	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,87	22,87
Доля резерва	%	94,9%	90,1%	95,7%	92,3%	91,7%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,5%	91,5%
Котельная №2 (г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	10,40	9,70	8,92	10,13	9,77	9,80	9,83	10,12	10,12	10,12	10,12	10,17	10,26	10,49	10,50	10,50	10,50	10,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	10,40	9,70	8,92	10,13	9,77	9,80	9,83	10,12	10,12	10,12	10,12	10,17	10,26	10,49	10,50	10,50	10,50	10,50
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,91	7,21	6,43	7,65	7,29	7,31	7,35	7,64	7,64	7,64	7,64	7,69	7,77	8,01	8,02	8,02	8,02	8,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	103,09	103,09	103,09	102,86	94,37	94,71	95,16	98,87	98,87	98,87	98,87	99,57	100,65	103,69	103,78	103,78	103,78	103,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,60	40,30	41,08	39,87	40,23	40,20	40,17	39,88	39,88	39,88	39,88	39,83	39,74	39,51	39,50	39,50	39,50	39,50
Доля резерва	%	79,2%	80,6%	82,2%	79,7%	80,5%	80,4%	80,3%	79,8%	79,8%	79,8%	79,8%	79,7%	79,5%	79,0%	79,0%	79,0%	79,0%	79,0%
Котельная №3 (г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																			

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,01	2,77	2,22	3,18	3,18	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,01	2,77	2,22	3,18	3,18	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,01	2,77	2,22	3,18	3,18	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	119,24	119,24	119,24	122,18	118,97	119,90	119,90	119,90	119,90	119,90	119,90	90,94	90,94	90,94	90,94	90,94	90,94	90,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	47,99	47,23	47,78	46,82	46,82	46,79	46,79	46,79	46,79	46,79	46,79	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57
Доля резерва	%	96,0%	94,5%	95,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,19	0,61	0,34	0,22	0,22	0,22	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,19	0,61	0,34	0,22	0,22	0,22	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,19	0,61	0,34	0,22	0,22	0,22	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,43	10,43	10,43	10,64	10,05	10,05	8,84	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	8,03	8,03	8,03	8,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,81	9,39	9,66	9,78	9,78	9,78	9,81	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
Доля резерва	%	88,1%	93,9%	96,6%	97,8%	97,8%	97,8%	98,1%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	5,00	5,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,22	0,67	0,52	0,54	0,54	0,57	0,57	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Всего подпитка тепловой сети,	т/ч	1,22	0,67	0,52	0,54	0,54	0,57	0,57	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в том числе																			
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,22	0,67	0,52	0,54	0,54	0,57	0,57	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,92	7,92	7,92	7,91	7,90	8,27	8,27	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,78	14,33	14,48	14,46	14,46	14,43	14,43	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26
Доля резерва	%	91,9%	95,5%	96,5%	96,4%	96,4%	96,2%	96,2%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,65	0,46	0,80	0,82	0,75	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,65	0,46	0,80	0,82	0,75	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,65	0,46	0,80	0,82	0,75	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,00	8,00	8,00	7,93	7,21	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,35	9,54	9,20	9,18	9,25	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
Доля резерва	%	93,5%	95,4%	92,0%	91,8%	92,5%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25,00	25,00	25,00	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34	0,26	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,34	0,26	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,26	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,96	5,96	5,96	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,26	5,34	5,53	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
Доля резерва	%	93,9%	95,3%	98,8%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%
Котельная №13 (р-н ж/д,ул.Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,39	3,75	1,73	3,36	3,42	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,39	3,75	1,73	3,36	3,42	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,39	3,75	1,73	3,36	3,42	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,34	7,34	7,34	7,34	7,32	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	297,61	296,25	298,27	296,64	296,58	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06
Доля резерва	%	99,2%	98,8%	99,4%	98,9%	98,9%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%
Котельная №14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,43	3,38	4,46	5,42	5,64	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	6,57	6,57
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	4,43	3,38	4,46	5,42	5,64	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	6,57	6,57
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,43	3,38	4,46	5,42	5,64	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	6,57	6,57
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	61,93	61,93	61,93	61,90	62,31	64,10	64,10	64,10	64,10	64,10	65,19	65,19	65,19	65,19	65,19	65,19	72,59	72,59
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Расчетный часовой расход для	т/ч	0,31	0,19	0,12	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
подпитки системы теплоснабжения																			
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,31	0,19	0,12	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,19	0,12	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,35	5,35	5,35	5,35	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,69	2,81	2,88	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Доля резерва	%	89,8%	93,7%	96,0%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,21	8,21	8,21	8,21	6,98	6,98	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,28	5,27	5,28	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29
Доля резерва	%	99,7%	99,4%	99,7%	99,8%	99,8%	99,8%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,00	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,00	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,00	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,08	8,08	8,08	8,08	7,28	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,48	3,50	3,48	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
Доля резерва	%	99,4%	100,0%	99,5%	99,7%	99,7%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,02	0,00	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,02	0,00	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,02	0,00	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,39	2,38	2,40	2,17	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Доля резерва	%	99,7%	99,3%	99,8%	90,4%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,56	0,56	0,56	0,35	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,50	5,50	5,50	5,56	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
Доля резерва	%	98,2%	98,2%	98,2%	99,2%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,03	3,03	3,03	1,90	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,40	5,40	5,40	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Доля резерва	%	96,4%	96,4%	96,4%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,79	1,79	1,79	1,39	1,38	1,09	1,49	1,42	1,42	1,42	1,42	2,00	4,22	4,67	5,33	5,87	6,51	7,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,79	1,79	1,79	1,39	1,38	1,09	1,49	1,42	1,42	1,42	1,42	2,00	4,22	4,67	5,33	5,87	6,51	7,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,67	1,67	1,67	1,27	1,26	0,98	1,37	1,30	1,30	1,30	1,30	1,89	4,10	4,55	5,21	5,76	6,39	6,89
сверхнормативные утечки теп-	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
лоносителя																			
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,23	9,23	9,23	9,14	9,04	6,98	9,80	9,33	9,33	9,33	9,33	13,50	29,36	32,56	37,26	41,19	45,74	49,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,71	0,71	0,71	1,11	1,12	1,41	1,01	1,08	1,08	1,08	1,08	0,50	-1,72	-2,17	-2,83	-3,37	-4,01	-4,50
Доля резерва	%	28,6%	28,6%	28,6%	44,5%	44,8%	56,3%	40,5%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%	19,9%	-68,8%	-86,7%	-113,0%	-135,0%	-160,4%	-180,1%
Котельная №29 п. Таежный (п. Таежный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,30	2,30	2,30	1,98	1,93	1,93	1,93	1,92	1,92	1,91	2,02	2,01	2,01	2,00	2,00	2,00	1,99	1,99
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,30	2,30	2,30	1,98	1,93	1,93	1,93	1,92	1,92	1,91	2,02	2,01	2,01	2,00	2,00	2,00	1,99	1,99
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,53	0,53	0,53	0,50	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,21	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13	1,12	1,12	1,11	1,11	1,10	1,10
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,78	3,78	3,78	3,56	3,43	3,52	3,53	3,53	3,53	3,53	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,39	4,39	4,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,62	3,67	3,67	3,67	3,68	3,68	3,69	3,58	3,59	3,59	3,60	3,60	3,60	3,61	3,61
Доля резерва	%	58,9%	58,9%	58,9%	64,7%	65,6%	65,5%	65,6%	65,7%	65,8%	65,9%	63,9%	64,0%	64,2%	64,3%	64,4%	64,3%	64,4%	64,5%
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,20	1,20	1,20	0,94	0,96	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,20	1,20	1,20	0,94	0,96	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,90	0,90	0,90	0,64	0,66	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,83	6,83	6,83	6,85	6,97	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,40	4,40	4,40	4,66	4,64	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Доля резерва	%	78,6%	78,6%	78,6%	83,2%	82,9%	78,8%	78,8%	78,8%	78,8%	78,8%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29
Доля резерва	%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%
Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,67	2,67	2,67	2,68	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,44	5,44	5,44	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
Доля резерва	%	97,2%	97,2%	97,2%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	99,1%	99,1%	99,1%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,01	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,00	0,00	0,01	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,01	-0,02	-0,04	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,92	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,46	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	99,7%	99,7%	99,7%	97,6%	99,6%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,07	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,04	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,14	5,14	6,10	5,87	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	98,8%	98,8%	98,6%	98,8%	98,7%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	99,0%
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	-	-	-	-	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	99,0%	99,0%	99,0%
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб-	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
жения																			
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,17	0,18	0,19	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,09	-0,09	-0,10	-0,14	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	17,26	17,26	18,19	18,18	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,42	1,42	1,42	1,45	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Доля резерва	%	94,8%	94,8%	94,5%	96,7%	97,2%	97,2%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,4%	97,4%	97,4%	97,5%	97,5%	97,5%	97,6%	97,6%
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,03	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,49	2,49	2,49	2,32	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,49	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Доля резерва	%	98,5%	98,5%	98,5%	99,6%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	-0,03	-0,03	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки	т/ч	4,54	4,54	4,82	5,10	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
(химически не обработанной и не деаэрированной водой)																			
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,47	1,47	1,47	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	98,1%	98,1%	97,9%	98,3%	98,7%	98,7%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,03	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,64	3,64	3,56	3,43	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,45	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	98,9%	98,9%	98,9%	96,5%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,05	-0,05	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,50	10,50	9,25	9,21	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,42	1,42	1,43	1,43	1,44	1,44	1,44	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Доля резерва	%	94,4%	94,4%	95,1%	95,5%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,6%	96,6%
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-	м³	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аккумуляторов																			
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,03	1,03	1,02	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,86	-0,86	-0,85	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,32	-0,32
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,89	20,89	20,76	20,55	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,83	9,83	9,83	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,81	9,81
Доля резерва	%	98,3%	98,3%	98,3%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,1%	98,1%
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,37	0,37	0,39	0,68	0,37	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,37	0,37	0,39	0,68	0,37	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,32
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,01	1,01	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,63	-0,63	-0,67	-0,38	-0,69	-0,70	-0,70	-0,70	-0,71	-0,71	-0,71	-0,72	-0,72	-0,72	-0,73	-0,73	-0,73	-0,74
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	27,44	27,44	28,80	27,53	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,63	2,63	2,61	2,32	2,63	2,64	2,64	2,64	2,65	2,65	2,65	2,66	2,66	2,66	2,67	2,67	2,67	2,68
Доля резерва	%	87,5%	87,5%	86,9%	77,4%	87,7%	87,8%	88,0%	88,1%	88,2%	88,3%	88,4%	88,6%	88,7%	88,8%	88,9%	89,0%	89,2%	89,3%
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,80	4,80	4,79	4,79	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,98	4,98	4,98	4,99	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
Доля резерва	%	99,6%	99,6%	99,6%	99,8%	99,6%	99,6%	99,6%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	-0,05	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,79	8,79	8,77	8,69	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	99,1%	99,1%	99,1%	99,5%	98,7%	98,7%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,02	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,49	0,49	0,49	0,50	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Доля резерва	%	98,0%	98,0%	98,0%	99,4%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,87	3,87	4,34	4,92	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,49	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	98,8%	98,8%	98,7%	99,1%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	99,0%	99,0%	99,0%
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,27	1,27	1,23	0,41	0,91	0,91	0,91	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,27	1,27	1,23	0,41	0,91	0,91	0,91	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,46	1,46	1,41	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,19	-0,19	-0,18	-0,75	-0,25	-0,25	-0,25	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,27	-0,27
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	22,54	22,54	21,81	21,87	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,73	18,73	18,77	19,59	19,09	19,09	19,09	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,11	19,11	19,11
Доля резерва	%	93,6%	93,6%	93,9%	98,0%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоно-	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сителя																			
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,94	10,81	12,58	12,58	12,41	14,19	14,19	14,97	16,60	17,39	13,89	13,99	13,99	13,24	14,81	15,58	16,21	16,83
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	8,94	10,81	12,58	12,58	12,41	14,19	14,19	14,97	16,60	17,39	13,89	13,99	13,99	13,24	14,81	15,58	16,21	16,83
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,90	10,78	12,55	12,55	12,37	14,16	14,16	14,94	16,57	17,35	13,85	13,95	13,95	13,20	14,78	15,55	16,17	16,80
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	69,31	82,55	97,33	97,33	97,30	111,36	111,36	117,46	130,31	136,48	108,95	109,72	109,72	103,83	116,20	122,30	127,20	132,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Новая пиковая котельная (ВПЛ1.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,13	13,13	13,21	13,21	13,58	13,88	13,92	14,24
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,13	13,13	13,21	13,21	13,58	13,88	13,92	14,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,13	13,13	13,21	13,21	13,58	13,88	13,92	14,24
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105,01	105,01	105,67	105,67	108,68	111,05	111,37	113,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,23	8,23	8,15	8,15	7,77	7,47	7,43	7,12
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38,5%	38,5%	38,1%	38,1%	36,4%	35,0%	34,8%	33,3%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																			
Производительность ВПУ	т/ч	568,90	568,90	568,90	568,90	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	591,76	591,76	591,76	591,76	591,76	591,76	591,76	591,76
Количество баков-аккумуляторов	ед.	45	45	47	48	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 242,13	1 242,13	1 247,13	1 253,38	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	41,89	43,82	41,52	45,39	45,37	48,93	49,33	50,47	52,09	52,85	62,73	62,68	65,04	64,96	67,56	69,18	71,16	72,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	41,89	43,82	41,52	45,39	45,37	48,93	49,33	50,47	52,09	52,85	62,73	62,68	65,04	64,96	67,56	69,18	71,16	72,58
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	39,22	41,14	38,88	42,97	42,81	46,39	46,79	47,95	49,58	50,36	60,25	60,21	62,60	62,53	65,14	66,77	68,77	70,20
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,52	-0,52	-0,56	-0,78	-0,64	-0,65	-0,66	-0,68	-0,69	-0,71	-0,72	-0,74	-0,75	-0,77	-0,78	-0,80	-0,81	-0,83
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	620,42	633,66	650,21	650,32	635,51	660,02	665,71	676,69	689,55	695,71	775,63	752,31	769,79	770,13	790,41	802,86	820,57	831,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	540,86	539,76	544,90	541,99	543,56	541,95	541,55	541,19	541,21	541,22	549,30	549,45	547,09	546,42	545,39	544,55	543,86	543,07
Доля резерва	%	95,1%	94,9%	95,8%	95,3%	95,3%	95,0%	94,9%	94,9%	94,9%	94,9%	92,8%	92,9%	92,5%	92,3%	92,2%	92,0%	91,9%	91,8%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																			
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная,17 - ООО "Газпром энерго")																			
Производительность ВПУ	т/ч	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,09	1,07	1,06	1,04	1,03	1,01	1,00	0,98	0,97	0,95	0,93	0,92

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,09	1,07	1,06	1,04	1,03	1,01	1,00	0,98	0,97	0,95	0,93	0,92
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,13	4,13	4,13	4,33	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,28	-3,28	-3,28	-3,51	-2,98	-3,00	-3,01	-3,03	-3,04	-3,06	-3,08	-3,09	-3,11	-3,12	-3,14	-3,15	-3,17	-3,18
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,65	11,65	11,68	11,39	11,40	11,41	11,43	11,44	11,46	11,47	11,49	11,50	11,52	11,53	11,55	11,57	11,58
Доля резерва	%	93,2%	93,2%	93,2%	93,4%	91,1%	91,2%	91,3%	91,4%	91,5%	91,7%	91,8%	91,9%	92,0%	92,1%	92,3%	92,4%	92,5%	92,6%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																			
Производительность ВПУ	т/ч	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,09	1,07	1,06	1,04	1,03	1,01	1,00	0,98	0,97	0,95	0,93	0,92
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,09	1,07	1,06	1,04	1,03	1,01	1,00	0,98	0,97	0,95	0,93	0,92
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,13	4,13	4,13	4,33	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,28	-3,28	-3,28	-3,51	-2,98	-3,00	-3,01	-3,03	-3,04	-3,06	-3,08	-3,09	-3,11	-3,12	-3,14	-3,15	-3,17	-3,18
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,65	11,65	11,68	11,39	11,40	11,41	11,43	11,44	11,46	11,47	11,49	11,50	11,52	11,53	11,55	11,57	11,58
Доля резерва	%	93,2%	93,2%	93,2%	93,4%	91,1%	91,2%	91,3%	91,4%	91,5%	91,7%	91,8%	91,9%	92,0%	92,1%	92,3%	92,4%	92,5%	92,6%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																			
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")																			
Производительность ВПУ	т/ч	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
не деаэрированной водой)																			
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
Доля резерва	%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																			
Производительность ВПУ	т/ч	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
Доля резерва	%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																			
Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - СГМУП "Сургутский Хлебозавод")																			
Производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Доля резерва	%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																			
Производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Расчетный часовой расход для	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
подпитки системы теплоснабжения																			
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Доля резерва	%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																			
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																			
Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																			
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аккумуляторов																			
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																			
Котельная ООО «Технические системы» (г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1 - ООО "Технические системы")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																			
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																			

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																			
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	2	3	4	5	6	7	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	5,63	6,15	6,15	6,15	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,40	1,40	1,31	1,29	1,29	1,29	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	93,3%	93,3%	87,5%	86,3%	86,3%	86,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	5,63	6,15	6,15	6,15	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,40	1,40	1,31	1,29	1,29	1,29	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	93,3%	93,3%	87,5%	86,3%	86,3%	86,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																			
Новая котельная №15 кв. П-9 (Квартал общественной застройки П-9.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная мкр. 51 (Микрорайон 31)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,89	1,39	0,24	1,15	1,52	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,89	1,39	0,24	1,15	1,52	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,89	1,39	0,24	1,15	1,52	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	1,64	2,52	7,16	11,10	1,91	9,23	12,16	12,98	12,98	12,98	12,98	13,27

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	2,28	2,17	1,59	1,10	2,25	1,33	0,97	0,87	0,87	0,87	0,87	0,83
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	91,8%	87,3%	64,1%	44,2%	90,4%	53,6%	38,9%	34,8%	34,8%	34,8%	34,8%	33,3%
Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35 (Микрорайон 35.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая БМК 48 мкр. (Микрорайон 48.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,49	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,49	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,49	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,62	3,94	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,61	0,45	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65,0%	47,5%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная мкр. СЗП1 (СЗП1, СЗП2.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,97	18,97	18,97	18,97
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	11,33	11,83	12,65

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
подпитки системы теплоснабжения																			
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	11,33	11,83	12,65
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	11,33	11,83	12,65
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,89	90,67	94,64	101,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,48	7,63	7,14	6,32
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97,4%	40,2%	37,6%	33,3%
Новая котельная ЦЖ-1,1 (ЦЖ1.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	2,26	2,46	2,65	2,67	4,69	4,71
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	2,26	2,46	2,65	2,67	4,69	4,71
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	2,26	2,46	2,65	2,67	4,69	4,71
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,97	18,11	19,66	21,22	21,40	37,54	37,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,83	4,81	4,61	4,42	4,40	2,38	2,36
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	96,5%	68,0%	65,2%	62,5%	62,2%	33,6%	33,3%
Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10 (Квартал общественной застройки П-10.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	3,45	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,75	0,33	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97,9%	43,7%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная НТЦ №1 (Квартал общественной застройки П-4.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,85	5,38	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,85	5,38	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,85	5,38	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,81	43,07	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,15	11,62	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	89,1%	68,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная НТЦ №2 (Микрорайон Пойма реки Обь)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,72	4,14	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,72	4,14	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,72	4,14	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,78	33,14	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,65	4,23	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55,6%	50,5%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная кв. Пойма-2 (Пойма-2 (район протоки Кривуля))																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аккумуляторов																			
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,02	7,75	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,02	7,75	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,02	7,75	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,17	62,00	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,84	12,11	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84,8%	61,0%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная кв. П-12 (Квартал общественной застройки П-12.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,10	0,12	0,12	0,12	0,22	0,22
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,10	0,12	0,12	0,12	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,10	0,12	0,12	0,12	0,22	0,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27	0,82	0,96	0,96	0,96	1,76	1,76
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30	0,23	0,21	0,21	0,21	0,11	0,11
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	89,7%	69,1%	63,8%	63,8%	63,8%	33,3%	33,3%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	2,49	2,49	2,49	2,49	3,77	59,15	59,15	59,15	78,11	78,11	78,11	78,11
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,89	1,39	1,10	11,91	23,62	37,04	37,72	48,59	51,20	52,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,89	1,39	1,10	11,91	23,62	37,04	37,72	48,59	51,20	52,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,89	1,39	1,10	11,91	23,62	37,04	37,72	48,59	51,20	52,08
сверхнормативные утечки теп-	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
лоносителя																			
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	1,64	2,52	7,16	11,10	8,76	95,31	189,00	296,30	301,75	388,70	409,61	416,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	2,28	2,17	1,59	1,10	2,68	47,23	35,52	22,11	40,40	29,53	26,91	26,04
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	91,8%	87,3%	64,1%	44,2%	71,0%	79,9%	60,1%	37,4%	51,7%	37,8%	34,5%	33,3%
Итого по котельным в системе теплоснабжения г. Сургута																			
Производительность ВПУ	т/ч	659,40	659,40	659,40	659,40	662,40	662,40	664,89	664,89	664,89	664,89	686,03	741,40	741,40	741,40	760,37	760,37	760,37	760,37
Количество баков-аккумуляторов	ед.	50	50	52	53	55	55	55	55	55	55	54	54	54	54	54	54	54	54
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 313,13	1 313,13	1 318,13	1 324,38	1 325,39	1 325,39	1 325,39	1 325,39	1 325,39	1 325,39	1 324,39	1 324,39	1 324,39	1 324,39	1 324,39	1 324,39	1 324,39	1 324,39
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	47,34	49,26	46,97	50,81	51,12	54,68	55,35	56,60	58,78	60,03	69,39	80,14	94,20	107,52	110,79	123,25	127,84	130,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	47,34	49,26	46,97	50,81	51,12	54,68	55,35	56,60	58,78	60,03	69,39	80,14	94,20	107,52	110,79	123,25	127,84	130,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	47,95	49,87	47,60	51,90	51,55	55,13	55,83	57,11	59,32	60,60	69,99	80,77	94,86	108,21	111,51	124,00	128,62	130,92
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,80	-3,80	-3,84	-4,29	-3,63	-3,65	-3,68	-3,71	-3,74	-3,77	-3,80	-3,83	-3,86	-3,89	-3,92	-3,95	-3,98	-4,01
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	675,19	688,44	704,99	706,65	692,56	717,12	727,09	739,47	756,96	767,07	838,50	901,73	1 012,90	1 120,53	1 146,26	1 245,66	1 284,29	1 302,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	627,81	626,71	631,85	628,97	631,65	630,04	631,86	631,38	630,83	630,37	638,75	683,47	669,41	655,34	672,62	660,93	657,64	655,98
Доля резерва	%	95,2%	95,0%	95,8%	95,4%	95,4%	95,1%	95,0%	95,0%	94,9%	94,8%	93,1%	92,2%	90,3%	88,4%	88,5%	86,9%	86,5%	86,3%

Таблица 4.3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах деятельности ЕТО

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																			
Производительность ВПУ	т/ч	1 218,90	1 218,90	1 218,90	1 218,90	1 220,40	1 220,40	1 220,40	1 220,40	1 220,40	1 220,40	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76
Количество баков-аккумуляторов	ед.	50	50	52	53	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4 872,13	4 872,13	4 877,13	4 883,38	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	130,17	130,42	130,55	132,82	157,90	164,55	166,43	170,73	177,04	183,16	196,80	201,83	205,30	207,01	210,35	212,66	215,23	217,41
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	130,17	130,42	130,55	132,82	157,90	164,55	166,43	170,73	177,04	183,16	196,80	201,83	205,30	207,01	210,35	212,66	215,23	217,41
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	200,29	193,81	189,83	200,54	206,98	213,91	216,07	220,65	227,25	233,66	247,58	252,90	256,67	258,67	262,30	264,90	267,77	270,24
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-74,93	-68,21	-64,10	-72,54	-53,90	-54,17	-54,46	-54,74	-55,02	-55,31	-55,60	-55,89	-56,18	-56,47	-56,76	-57,06	-57,35	-57,65
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	1 805,05	1 818,30	1 834,84	1 854,48	1 890,86	1 974,62	2 030,58	2 072,86	2 124,35	2 179,92	2 303,68	2 322,62	2 352,49	2 369,51	2 398,18	2 418,84	2 443,83	2 463,89

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
не деаэрированной водой)																			
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 102,58	1 103,16	1 105,87	1 104,56	1 081,03	1 076,33	1 074,46	1 070,93	1 066,25	1 060,91	1 065,23	1 060,29	1 056,82	1 054,36	1 052,60	1 051,07	1 049,79	1 048,24
Доля резерва	%	90,5%	90,5%	90,7%	90,6%	88,6%	88,2%	88,0%	87,8%	87,4%	86,9%	85,8%	85,4%	85,1%	84,9%	84,8%	84,6%	84,5%	84,4%
Источники в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																			
Производительность ВПУ	т/ч	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,09	1,07	1,06	1,04	1,03	1,01	1,00	0,98	0,97	0,95	0,93	0,92
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,09	1,07	1,06	1,04	1,03	1,01	1,00	0,98	0,97	0,95	0,93	0,92
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,13	4,13	4,13	4,33	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,28	-3,28	-3,28	-3,51	-2,98	-3,00	-3,01	-3,03	-3,04	-3,06	-3,08	-3,09	-3,11	-3,12	-3,14	-3,15	-3,17	-3,18
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,65	11,65	11,68	11,39	11,40	11,41	11,43	11,44	11,46	11,47	11,49	11,50	11,52	11,53	11,55	11,57	11,58
Доля резерва	%	93,2%	93,2%	93,2%	93,4%	91,1%	91,2%	91,3%	91,4%	91,5%	91,7%	91,8%	91,9%	92,0%	92,1%	92,3%	92,4%	92,5%	92,6%
Источники в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																			
Производительность ВПУ	т/ч	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
Доля резерва	%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
Источники в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																			
Производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Доля резерва	%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%
Источники в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	5,63	6,15	6,15	6,15	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,40	1,40	1,31	1,29	1,29	1,29	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	93,3%	93,3%	87,5%	86,3%	86,3%	86,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,28	56,66	56,66	56,66	75,63	75,63	75,63	75,63
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	10,76	22,10	35,41	36,10	46,96	49,58	50,42
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	10,76	22,10	35,41	36,10	46,96	49,58	50,42
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	10,76	22,10	35,41	36,10	46,96	49,58	50,42
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,85	86,08	176,84	283,32	288,77	375,72	396,63	403,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,43	45,90	34,55	21,24	39,53	28,66	26,05	25,21
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,3%	81,0%	61,0%	37,5%	52,3%	37,9%	34,4%	33,3%
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Сургута																			

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	1 309,40	1 309,40	1 309,40	1 309,40	1 312,40	1 312,40	1 312,40	1 312,40	1 312,40	1 312,40	1 333,54	1 388,91	1 388,91	1 388,91	1 407,88	1 407,88	1 407,88	1 407,88
Количество баков-аккумуляторов	ед.	55	55	57	58	60	60	60	60	60	60	59	59	59	59	59	59	59	59
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4 943,13	4 943,13	4 948,13	4 954,38	4 955,39	4 955,39	4 955,39	4 955,39	4 955,39	4 955,39	4 954,39	4 954,39	4 954,39	4 954,39	4 954,39	4 954,39	4 954,39	4 954,39
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	135,62	135,87	135,99	138,24	163,65	170,30	172,24	176,54	182,85	188,95	203,23	218,15	232,95	247,95	251,95	265,11	270,28	273,28
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	135,62	135,87	135,99	138,24	163,65	170,30	172,24	176,54	182,85	188,95	203,23	218,15	232,95	247,95	251,95	265,11	270,28	273,28
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	209,02	202,54	198,56	209,47	215,72	222,65	224,90	229,50	236,10	242,51	257,08	272,31	287,41	302,73	307,03	320,51	325,99	329,30
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-78,21	-71,49	-67,38	-76,05	-56,88	-57,17	-57,47	-57,77	-58,07	-58,37	-58,67	-58,98	-59,28	-59,59	-59,90	-60,21	-60,52	-60,83
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 859,82	1 873,07	1 889,62	1 910,80	1 947,91	2 031,72	2 090,31	2 133,12	2 184,60	2 240,17	2 364,63	2 462,81	2 583,43	2 706,93	2 741,05	2 848,67	2 894,57	2 921,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 189,53	1 190,11	1 192,82	1 191,54	1 169,12	1 164,42	1 162,48	1 158,95	1 154,28	1 148,96	1 152,43	1 192,98	1 178,18	1 162,42	1 178,96	1 166,58	1 162,70	1 160,33
Доля резерва	%	90,8%	90,9%	91,1%	91,0%	89,1%	88,7%	88,6%	88,3%	88,0%	87,5%	86,4%	85,9%	84,8%	83,7%	83,7%	82,9%	82,6%	82,4%

5.ПРОГНОЗЫ ГОДОВЫХ ЗАТРАТ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ НУЖД ПОДПИТКИ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ

Прогноз годовых расходов воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии систем теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО г. Сургута представлены в таблицах 5.1-5.3.

Таблица 5.1 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.1 МУ)

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																		
СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	348,786	405,441	437,643	388,427	578,850	630,598	633,852	645,569	679,037	704,032	701,995	736,896	740,547	751,697	755,291	758,431	761,006	763,879
нормативные утечки теплоносителя	988,753	988,753	988,753	1 011,429	1 048,488	1 102,584	1 108,199	1 122,287	1 158,138	1 185,529	1 185,899	1 223,220	1 229,303	1 242,896	1 248,946	1 254,554	1 259,611	1 264,976
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-639,967	-583,312	-551,110	-623,002	-469,638	-471,986	-474,346	-476,718	-479,101	-481,497	-483,904	-486,324	-488,756	-491,199	-493,655	-496,124	-498,604	-501,097
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	368,263	297,576	282,898	316,387	322,821	298,954	307,369	321,076	326,630	345,086	376,174	383,424	388,534	392,092	394,374	396,792	398,878	402,021
нормативные утечки теплоносителя	354,644	283,957	269,279	302,768	309,202	285,335	293,750	307,457	313,011	331,467	362,555	369,806	374,915	378,473	380,755	383,173	385,259	388,402
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	717,049	703,017	720,541	704,814	901,671	929,552	941,221	966,645	1 005,667	1 049,118	1 078,169	1 120,320	1 129,082	1 143,789	1 149,664	1 155,222	1 159,884	1 165,900
нормативные утечки теплоносителя	1 343,397	1 272,710	1 258,032	1 314,197	1 357,690	1 387,919	1 401,949	1 429,744	1 471,149	1 516,997	1 548,454	1 593,026	1 604,218	1 621,370	1 629,701	1 637,727	1 644,870	1 653,378
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-626,348	-569,693	-537,491	-609,383	-456,019	-458,367	-460,727	-463,099	-465,483	-467,878	-470,286	-472,705	-475,137	-477,581	-480,037	-482,505	-484,985	-487,479
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	717,049	703,017	720,541	704,814	901,671	929,552	941,221	966,645	1 005,667	1 049,118	1 078,169	1 120,320	1 129,082	1 143,789	1 149,664	1 155,222	1 159,884	1 165,900
нормативные утечки теплоносителя	1 343,397	1 272,710	1 258,032	1 314,197	1 357,690	1 387,919	1 401,949	1 429,744	1 471,149	1 516,997	1 548,454	1 593,026	1 604,218	1 621,370	1 629,701	1 637,727	1 644,870	1 653,378
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-626,348	-569,693	-537,491	-609,383	-456,019	-458,367	-460,727	-463,099	-465,483	-467,878	-470,286	-472,705	-475,137	-477,581	-480,037	-482,505	-484,985	-487,479

Таблица 5.2 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.2 МУ)

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельные в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																		
Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	10,833	20,942	9,106	16,174	17,452	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,909	17,909
нормативные утечки теплоносителя	10,833	20,942	9,106	16,174	17,452	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,909	17,909
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
из тепловых сетей на цели ГВС																		
Котельная №2 (г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	87,572	81,683	75,113	85,356	82,309	82,530	82,821	85,233	85,233	85,233	85,233	85,687	86,395	88,369	88,431	88,431	88,431	88,431
нормативные утечки теплоносителя	66,659	60,771	54,200	64,444	61,396	61,618	61,908	64,320	64,320	64,320	64,320	64,774	65,483	67,457	67,519	67,519	67,519	67,519
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913
Котельная №3 (г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	16,949	23,351	18,676	26,788	26,812	27,020	27,020	27,020	27,020	27,020	27,020	20,494	20,494	20,494	20,494	20,494	20,494	20,494
нормативные утечки теплоносителя	16,949	23,351	18,676	26,788	26,812	27,020	27,020	27,020	27,020	27,020	27,020	20,494	20,494	20,494	20,494	20,494	20,494	20,494
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	10,033	5,172	2,864	1,853	1,814	1,814	1,595	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,448	1,448	1,448	1,466
нормативные утечки теплоносителя	10,033	5,172	2,864	1,853	1,814	1,814	1,595	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,448	1,448	1,448	1,466
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	10,294	5,627	4,380	4,549	4,547	4,764	4,764	6,231	6,231	6,231	6,231	6,231	6,231	6,231	6,231	6,231	6,231	6,231
нормативные утечки теплоносителя	10,294	5,627	4,380	4,549	4,547	4,764	4,764	6,231	6,231	6,231	6,231	6,231	6,231	6,231	6,231	6,231	6,231	6,231
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	3,981	2,786	4,871	4,999	4,548	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753
нормативные утечки теплоносителя	3,981	2,786	4,871	4,999	4,548	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,091	1,591	0,421	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
нормативные утечки теплоносителя	2,091	1,591	0,421	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №13 (р-н ж/д,ул.Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	20,117	31,573	14,557	28,305	28,801	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651
нормативные утечки теплоносителя	20,117	31,573	14,557	28,305	28,801	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	37,335	28,498	37,588	45,658	47,539	48,904	48,904	48,904	48,904	48,904	49,735	49,735	49,735	49,735	49,735	49,735	55,384	55,384
нормативные утечки теплоносителя	37,335	28,498	37,588	45,658	47,539	48,904	48,904	48,904	48,904	48,904	49,735	49,735	49,735	49,735	49,735	49,735	55,384	55,384
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,578	1,601	1,011	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
нормативные утечки теплоносителя	2,578	1,601	1,011	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,143	0,278	0,143	0,084	0,082	0,082	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
нормативные утечки теплоносителя	0,143	0,278	0,143	0,084	0,082	0,082	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,185	0,008	0,143	0,084	0,084	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
нормативные утечки теплоносителя	0,185	0,008	0,143	0,084	0,084	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,059	0,135	0,034	2,082	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
нормативные утечки теплоносителя	0,059	0,135	0,034	2,082	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,366	0,366	0,274	0,305	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
нормативные утечки теплоносителя	0,366	0,366	0,274	0,305	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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,842	0,842	0,842	0,394	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801
нормативные утечки теплоносителя	0,842	0,842	0,842	0,394	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")																		

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,685	1,685	1,685	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
нормативные утечки теплоносителя	1,685	1,685	1,685	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	15,042	15,042	15,042	11,681	11,630	9,208	12,523	11,967	11,967	11,967	11,967	16,876	35,559	39,323	44,866	49,490	54,843	58,988
нормативные утечки теплоносителя	14,060	14,060	14,060	10,698	10,647	8,225	11,540	10,984	10,984	10,984	10,984	15,894	34,576	38,340	43,883	48,507	53,860	58,006
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983
Котельная №29 п. Таежный (п. Таежный - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	19,406	19,406	19,406	16,651	16,217	16,275	16,244	16,195	16,146	16,098	17,007	16,959	16,912	16,864	16,817	16,840	16,793	16,747
нормативные утечки теплоносителя	4,504	4,504	4,504	4,237	4,109	4,216	4,234	4,234	4,234	4,234	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,262	5,262	5,262
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	14,902	14,902	14,902	12,414	12,108	12,058	12,009	11,960	11,912	11,864	11,815	11,768	11,720	11,673	11,625	11,579	11,532	11,485
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	10,117	10,117	10,117	7,919	8,053	10,008	10,008	10,008	10,008	10,008	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441
нормативные утечки теплоносителя	7,590	7,590	7,590	5,391	5,526	7,481	7,481	7,481	7,481	7,481	7,913	7,913	7,913	7,913	7,913	7,913	7,913	7,913
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623
нормативные утечки теплоносителя	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,331	1,331	1,331	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
нормативные утечки теплоносителя	1,331	1,331	1,331	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,076	0,076	0,076	0,168	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
нормативные утечки теплоносителя	0,076	0,076	0,076	0,168	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
том числе																		
нормативные утечки теплоносите- ля	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки тепло- носителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,042	0,042	0,042	0,303	0,051	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
нормативные утечки теплоносите- ля	0,168	0,168	0,168	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
сверхнормативные утечки тепло- носителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,126	-0,126	-0,126	-0,371	-0,623	-0,573	-0,573	-0,573	-0,573	-0,573	-0,573	-0,573	-0,573	-0,573	-0,573	-0,573	-0,573	-0,573
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,148	0,148	0,177	0,148	0,160	0,158	0,156	0,154	0,151	0,149	0,147	0,145	0,143	0,140	0,138	0,136	0,134	0,131
нормативные утечки теплоносите- ля	0,495	0,495	0,590	0,547	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
сверхнормативные утечки тепло- носителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,346	-0,346	-0,413	-0,398	-0,430	-0,432	-0,434	-0,436	-0,438	-0,440	-0,443	-0,445	-0,447	-0,449	-0,452	-0,454	-0,456	-0,458
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	0,152	0,150	0,148	0,146	0,145	0,143	0,141	0,139	0,137	0,135	0,134	0,132	0,130	0,128
нормативные утечки теплоносите- ля	-	-	-	-	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
сверхнормативные утечки тепло- носителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-0,354	-0,356	-0,357	-0,359	-0,361	-0,363	-0,365	-0,366	-0,368	-0,370	-0,372	-0,374	-0,376	-0,378
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,663	0,663	0,691	0,421	0,354	0,350	0,346	0,343	0,339	0,335	0,331	0,327	0,324	0,320	0,316	0,312	0,308	0,304
нормативные утечки теплоносите- ля	1,454	1,454	1,516	1,617	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095
сверхнормативные утечки тепло- носителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,792	-0,792	-0,826	-1,196	-0,741	-0,745	-0,749	-0,752	-0,756	-0,760	-0,764	-0,768	-0,771	-0,775	-0,779	-0,783	-0,787	-0,791
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,140	0,140	0,140	0,037	0,158	0,158	0,158	0,157	0,157	0,156	0,156	0,155	0,155	0,155	0,154	0,154	0,153	0,153
нормативные утечки теплоносите- ля	0,183	0,183	0,183	0,232	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	0,244
сверхнормативные утечки тепло- носителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,043	-0,043	-0,043	-0,195	-0,085	-0,086	-0,086	-0,087	-0,087	-0,087	-0,088	-0,088	-0,089	-0,089	-0,090	-0,090	-0,091	-0,091
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,178	0,178	0,189	0,211	0,160	0,158	0,157	0,155	0,153	0,151	0,150	0,148	0,146	0,144	0,142	0,141	0,139	0,137
нормативные утечки теплоносите- ля	0,344	0,344	0,366	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
сверхнормативные утечки тепло- носителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,167	-0,167	-0,177	-0,295	-0,345	-0,347	-0,349	-0,351	-0,352	-0,354	-0,356	-0,358	-0,359	-0,361	-0,363	-0,365	-0,367	-0,369
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,136	0,136	0,135	0,446	0,168	0,166	0,163	0,161	0,158	0,156	0,153	0,151	0,148	0,145	0,143	0,140	0,137	0,135

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	0,339	0,339	0,337	0,682	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,203	-0,203	-0,202	-0,236	-0,505	-0,508	-0,511	-0,513	-0,516	-0,518	-0,521	-0,523	-0,526	-0,529	-0,531	-0,534	-0,537	-0,539
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,708	0,708	0,623	0,564	0,472	0,469	0,465	0,462	0,459	0,456	0,453	0,450	0,446	0,443	0,440	0,437	0,433	0,430
нормативные утечки теплоносителя	1,148	1,148	1,011	1,120	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,440	-0,440	-0,388	-0,556	-0,623	-0,626	-0,630	-0,633	-0,636	-0,639	-0,642	-0,646	-0,649	-0,652	-0,655	-0,659	-0,662	-0,665
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,433	1,433	1,424	1,794	1,786	1,773	1,761	1,748	1,735	1,722	1,710	1,697	1,684	1,671	1,658	1,644	1,631	1,618
нормативные утечки теплоносителя	8,648	8,648	8,592	4,330	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-7,215	-7,215	-7,169	-2,536	-2,510	-2,523	-2,536	-2,548	-2,561	-2,574	-2,587	-2,600	-2,613	-2,626	-2,639	-2,652	-2,665	-2,679
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	3,159	3,159	3,319	5,720	3,100	3,071	3,042	3,012	2,983	2,953	2,923	2,893	2,863	2,832	2,802	2,771	2,740	2,710
нормативные утечки теплоносителя	8,499	8,499	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-5,340	-5,340	-5,610	-3,210	-5,829	-5,859	-5,888	-5,917	-5,947	-5,977	-6,006	-6,037	-6,067	-6,097	-6,128	-6,158	-6,189	-6,220
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,116	0,116	0,116	0,055	0,110	0,108	0,107	0,106	0,105	0,103	0,102	0,101	0,099	0,098	0,097	0,095	0,094	0,093
нормативные утечки теплоносителя	0,367	0,367	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	0,366	0,366
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,251	-0,251	-0,250	-0,311	-0,256	-0,257	-0,259	-0,260	-0,261	-0,262	-0,264	-0,265	-0,266	-0,268	-0,269	-0,270	-0,272	-0,273
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,110	0,110	0,110	0,059	0,160	0,159	0,157	0,156	0,155	0,153	0,152	0,151	0,149	0,148	0,147	0,145	0,144	0,143
нормативные утечки теплоносителя	0,127	0,127	0,126	0,455	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,017	-0,017	-0,017	-0,396	-0,261	-0,262	-0,264	-0,265	-0,266	-0,268	-0,269	-0,270	-0,272	-0,273	-0,274	-0,276	-0,277	-0,279
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,084	0,084	0,084	0,025	0,076	0,075	0,075	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,072	0,072	0,071	0,071	0,070	0,070
нормативные утечки теплоносителя	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,084	-0,084	-0,084	-0,143	-0,093	-0,093	-0,094	-0,094	-0,095	-0,095	-0,095	-0,096	-0,096	-0,097	-0,097	-0,098	-0,098	-0,099
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,150	0,150	0,168	0,118	0,152	0,150	0,148	0,146	0,145	0,143	0,141	0,139	0,137	0,135	0,134	0,132	0,130	0,128
нормативные утечки теплоноси-	0,450	0,450	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
теля																		
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,300	-0,300	-0,337	-0,388	-0,354	-0,356	-0,357	-0,359	-0,361	-0,363	-0,365	-0,366	-0,368	-0,370	-0,372	-0,374	-0,376	-0,378
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	10,700	10,700	10,362	3,437	7,649	7,638	7,628	7,617	7,606	7,595	7,585	7,574	7,563	7,552	7,540	7,529	7,518	7,507
нормативные утечки теплоносителя	12,266	12,266	11,878	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-1,566	-1,566	-1,516	-6,335	-2,123	-2,133	-2,144	-2,155	-2,166	-2,176	-2,187	-2,198	-2,209	-2,220	-2,231	-2,243	-2,254	-2,265
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	10,951	12,457	13,936	13,936	13,937	15,910	15,910	16,767	18,571	19,436	15,573	15,681	15,681	14,854	16,591	17,446	18,134	18,821
нормативные утечки теплоносителя	10,670	12,176	13,656	13,656	13,656	15,630	15,630	16,486	18,290	19,156	15,292	15,400	15,400	14,573	16,310	17,166	17,853	18,540
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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	0,281	0,281	0,281	0,281
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572
нормативные утечки теплоносителя	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая пиковая котельная (ВПП1.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	118,299	118,299	119,039	119,039	122,423	125,095	125,456	128,304
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	118,299	118,299	119,039	119,039	122,423	125,095	125,456	128,304
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	285,948	288,530	255,391	288,165	289,590	306,440	309,764	313,658	315,340	316,083	432,616	431,439	451,435	456,223	466,844	474,942	487,114	494,689
нормативные утечки теплоносителя	263,232	265,815	232,943	267,612	267,913	284,834	288,281	292,296	294,101	294,966	411,622	410,567	430,686	435,597	446,340	454,561	466,857	474,555
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	22,716	22,716	22,448	20,553	21,677	21,606	21,484	21,362	21,239	21,117	20,995	20,872	20,749	20,626	20,503	20,380	20,257	20,133
Котельные в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																		
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная,17 - ООО "Газпром энерго")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,636	4,636	4,636	4,758	6,486	6,436	6,343	6,250	6,156	6,061	5,967	5,871	5,776	5,679	5,583	5,486	5,388	5,290
нормативные утечки теплоноси-	25,159	25,159	25,159	26,388	24,974	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
теля																		
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-20,523	-20,523	-20,523	-21,630	-18,488	-18,581	-18,674	-18,767	-18,861	-18,955	-19,050	-19,145	-19,241	-19,337	-19,434	-19,531	-19,629	-19,727
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,636	4,636	4,636	4,758	6,486	6,436	6,343	6,250	6,156	6,061	5,967	5,871	5,776	5,679	5,583	5,486	5,388	5,290
нормативные утечки теплоносителя	25,159	25,159	25,159	26,388	24,974	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-20,523	-20,523	-20,523	-21,630	-18,488	-18,581	-18,674	-18,767	-18,861	-18,955	-19,050	-19,145	-19,241	-19,337	-19,434	-19,531	-19,629	-19,727
Котельные в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																		
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278
нормативные утечки теплоносителя	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278
нормативные утечки теплоносителя	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																		
Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - СГМУП "Сургутский Хлебозавод")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,129	0,094	0,160	0,287	0,337	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192
нормативные утечки теплоносителя	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-12,063	-12,098	-12,032	-11,905	-11,855	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,129	0,094	0,160	0,287	0,337	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192
нормативные утечки теплоносителя	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-12,063	-12,098	-12,032	-11,905	-11,855	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																		
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452
нормативные утечки теплоносителя	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																		

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452
нормативные утечки теплоносителя	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																		
Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,400	2,400	2,400	2,400	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
нормативные утечки теплоносителя	2,400	2,400	2,400	2,400	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,400	2,400	2,400	2,400	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
нормативные утечки теплоносителя	2,400	2,400	2,400	2,400	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																		
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,871	1,871	1,871	1,871	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
нормативные утечки теплоносителя	1,871	1,871	1,871	1,871	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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,871	1,871	1,871	1,871	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
нормативные утечки теплоносителя	1,871	1,871	1,871	1,871	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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																		
Котельная ООО «Технические системы» (г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1 - ООО "Технические системы")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
нормативные утечки теплоносителя	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
нормативные утечки теплоносителя	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
из тепловых сетей на цели ГВС																		
Котельные в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																		
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	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	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
нормативные утечки теплоносителя	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	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	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	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
нормативные утечки теплоносителя	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	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																		
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	0,015	0,008	0,015	0,016	0,016	0,016	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	0,008	0,008	0,015	0,016	0,016	0,016	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	0,015	0,008	0,015	0,016	0,016	0,016	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	0,008	0,008	0,015	0,016	0,016	0,016	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	0,007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																		
Новая котельная №15 кв. П-9 (Квартал общественной застройки П-9.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,713	7,713	7,713	7,713	7,713	7,713	7,713	7,713
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,713	7,713	7,713	7,713	7,713	7,713	7,713	7,713
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная мкр. 51 (Микрорайон 31)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	1,842	2,840	8,062	12,504	2,156	10,398	13,699	14,622	14,622	14,622	14,622	14,951
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	1,842	2,840	8,062	12,504	2,156	10,398	13,699	14,622	14,622	14,622	14,622	14,951
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35 (Микрорайон 35.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,164	6,164	6,164	6,164	6,164	6,164	6,164
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,164	6,164	6,164	6,164	6,164	6,164	6,164

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая БМК 48 мкр. (Микрорайон 48.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,193	3,289	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,193	3,289	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная мкр. СЗП1 (СЗП1, СЗП2.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,385	102,139	106,613	113,962
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,385	102,139	106,613	113,962
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная ЦЖ-1,1 (ЦЖ1.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,216	20,396	22,152	23,907	24,105	42,284	42,484
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,216	20,396	22,152	23,907	24,105	42,284	42,484
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10 (Квартал общественной застройки П-10.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,147	3,882	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,147	3,882	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная НТЦ №1 (Квартал общественной застройки П-4.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,687	48,517	102,149	102,149	102,149	102,149	102,149
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,687	48,517	102,149	102,149	102,149	102,149	102,149
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная НТЦ №2 (Микрорайон Пойма реки Обь)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,550	37,334	50,328	50,328	50,328	50,328	50,328
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,550	37,334	50,328	50,328	50,328	50,328	50,328
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная кв. Пойма-2 (Пойма-2 (район протоки Кривуля))																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,230	69,844	119,337	119,337	119,337	119,337	119,337
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,230	69,844	119,337	119,337	119,337	119,337	119,337

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная кв. П-12 (Квартал общественной застройки П-12.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,307	0,921	1,078	1,078	1,078	1,985	1,985
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,307	0,921	1,078	1,078	1,078	1,985	1,985
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	1,842	2,840	8,062	12,504	9,869	106,606	211,760	332,323	338,464	436,415	459,976	467,853
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	1,842	2,840	8,062	12,504	9,869	106,606	211,760	332,323	338,464	436,415	459,976	467,853
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в системе теплоснабжения г. Сургута																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	305,585	308,133	275,060	308,083	310,925	339,572	344,654	349,453	356,263	361,354	475,141	570,605	695,660	820,914	837,579	943,532	979,167	994,520
нормативные утечки теплоносителя	315,456	318,038	285,167	321,064	319,584	336,547	341,843	346,858	353,884	359,192	473,196	568,878	694,151	819,625	836,509	942,682	978,538	994,113
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-9,870	-9,905	-10,107	-12,982	-8,659	3,025	2,810	2,595	2,379	2,162	1,945	1,727	1,508	1,289	1,070	0,849	0,628	0,407

Таблица 5.3 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1 002,997	991,547	975,932	992,979	1 191,261	1 235,991	1 250,986	1 280,302	1 321,007	1 365,201	1 510,785	1 551,760	1 580,517	1 600,012	1 616,508	1 630,164	1 646,998	1 660,588
нормативные утечки теплоносителя	1 606,629	1 538,525	1 490,975	1 581,809	1 625,603	1 672,753	1 690,229	1 722,040	1 765,250	1 811,962	1 960,076	2 003,593	2 034,904	2 056,966	2 076,041	2 092,288	2 111,727	2 127,933
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-603,633	-546,978	-515,043	-588,830	-434,342	-436,762	-439,244	-441,737	-444,243	-446,761	-449,291	-451,833	-454,388	-456,954	-459,533	-462,125	-464,729	-467,345
Источники в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,636	4,636	4,636	4,758	6,486	6,436	6,343	6,250	6,156	6,061	5,967	5,871	5,776	5,679	5,583	5,486	5,388	5,290
нормативные утечки теплоносителя	25,159	25,159	25,159	26,388	24,974	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016	25,016
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-20,523	-20,523	-20,523	-21,630	-18,488	-18,581	-18,674	-18,767	-18,861	-18,955	-19,050	-19,145	-19,241	-19,337	-19,434	-19,531	-19,629	-19,727
Источники в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278
нормативные утечки теплоносителя	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																		

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,129	0,094	0,160	0,287	0,337	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192
нормативные утечки теплоносителя	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-12,063	-12,098	-12,032	-11,905	-11,855	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452
нормативные утечки теплоносителя	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ГВС-сервис»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,400	2,400	2,400	2,400	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
нормативные утечки теплоносителя	2,400	2,400	2,400	2,400	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,871	1,871	1,871	1,871	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
нормативные утечки теплоносителя	1,871	1,871	1,871	1,871	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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
нормативные утечки теплоносителя	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	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	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
нормативные утечки теплоносителя	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	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	0,015	0,008	0,015	0,016	0,016	0,016	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	0,008	0,008	0,015	0,016	0,016	0,016	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	0,007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																		
Всего подпитка тепловой сети, в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,713	96,207	198,061	317,701	323,841	421,793	445,353	452,902

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
том числе																		
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,713	96,207	198,061	317,701	323,841	421,793	445,353	452,902
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Сургута																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1 022,634	1 011,150	995,601	1 012,897	1 212,596	1 269,124	1 284,033	1 313,257	1 353,868	1 397,968	1 551,154	1 680,527	1 811,042	1 950,081	1 972,621	2 084,131	2 124,428	2 145,469
нормативные утечки теплоносителя	1 658,853	1 590,749	1 543,199	1 635,261	1 677,275	1 724,466	1 741,950	1 773,762	1 816,972	1 863,684	2 019,495	2 151,506	2 284,671	2 426,372	2 451,588	2 565,787	2 608,785	2 632,541
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-636,219	-579,599	-547,598	-622,364	-464,678	-455,342	-457,917	-460,504	-463,104	-465,716	-468,341	-470,978	-473,628	-476,291	-478,967	-481,656	-484,357	-487,072

6. МАКСИМАЛЬНЫЙ И СРЕДНЕЧАСОВОЙ РАСХОД ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ) НА ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, РАССЧИТЫВАЕМЫЙ С УЧЕТОМ ПРОГНОЗНЫХ СРОКОВ ПЕРЕВОДА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

В Сургуте применяется преимущественно закрытая система теплоснабжения, в которой не предусматривается использование сетевой воды потребителями для нужд горячего водоснабжения путем ее санкционированного отбора из тепловой сети. Потребители, подключенные по открытой схеме, имеются в зонах действия СГРЭС-2, котельных СГМУП «ГТС» №№ 2, 28 (п. Юность), 29 (п. Таежный), 30 (п. Лунный).

Таблица 6.1 – Потребители, присоединенные по открытой схеме

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Источник	Нагрузка на отоп- ление, Гкал/ч	Нагрузка на венти- ляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч
1	Затонская, 11	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0119	0,0000	0,0010	0,0129
2	Затонская, 14	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0250	0,0000	0,0010	0,0260
3	Затонская, 7А	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0082	0,0000	0,0010	0,0092
4	Линия 1, 2	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0096	0,0000	0,0010	0,0106
5	Линия 1, 2	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0096	0,0000	0,0010	0,0106
6	Линия 1, 2	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0096	0,0000	0,0010	0,0106
7	Линия 1, 2	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0096	0,0000	0,0010	0,0106
8	Линия 1, 3	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0469	0,0000	0,0010	0,0479
9	ЛИНИЯ 11 129	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0082	0,0000	0,0010	0,0092
10	Линия 12, 132	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0083	0,0000	0,0010	0,0093
11	Линия 12, 134	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0010	0,0000	0,0010	0,0020
12	Линия 12, 135	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0083	0,0000	0,0010	0,0093
13	Линия 14, 165	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0085	0,0000	0,0010	0,0095
14	Линия 16, 13	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0070	0,0000	0,0010	0,0080
15	Линия 16, 8	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0130	0,0000	0,0010	0,0140
16	Линия 2, 3	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0215	0,0000	0,0010	0,0225
17	Линия 2, 3	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0215	0,0000	0,0010	0,0225
18	Линия 2, 4	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0203	0,0000	0,0010	0,0213
19	Линия 2, 4	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0203	0,0000	0,0010	0,0213
20	Линия 2, 7	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0135	0,0000	0,0010	0,0145
21	Линия 2, 9	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0135	0,0000	0,0010	0,0145
22	Линия 2, 9	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0135	0,0000	0,0010	0,0145
23	Линия 3, 2	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0106	0,0000	0,0010	0,0116
24	Линия 3, 2	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0386	0,0000	0,0010	0,0396
25	Линия 3, 3	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0140	0,0000	0,0010	0,0150
26	Линия 3, 3	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0140	0,0000	0,0010	0,0150
27	Линия 3, 3	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0140	0,0000	0,0010	0,0150
28	Линия 3, 4	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0223	0,0000	0,0010	0,0233
29	Линия 3, 5А	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0099	0,0000	0,0010	0,0109
30	Линия 3, 5А	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0099	0,0000	0,0010	0,0109
31	Линия 3, 5А	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0099	0,0000	0,0010	0,0109
32	Линия 3, 7	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0087	0,0000	0,0010	0,0097
33	Линия 3, 7	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0347	0,0000	0,0010	0,0357
34	Линия 4, 10	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0071	0,0000	0,0010	0,0081
35	Линия 4, 3	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0214	0,0000	0,0010	0,0224
36	Линия 4, 31	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0083	0,0000	0,0010	0,0093
37	Линия 4, 33	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0245	0,0000	0,0010	0,0255
38	Линия 4, 5	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0222	0,0000	0,0010	0,0232
39	Линия 4, 6	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0206	0,0000	0,0010	0,0216
40	Линия 7, 67	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0049	0,0000	0,0010	0,0059
41	Линия 8, 74	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0043	0,0000	0,0010	0,0053
42	Линия 8, 75н	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0075	0,0000	0,0010	0,0085
43	Мелик-Карамова, 24А	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0087	0,0000	0,0010	0,0097
44	Московская, 38	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0384	0,0000	0,0010	0,0394
45	Московская, 39	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0367	0,0000	0,0010	0,0377
46	Московская, 40	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0450	0,0000	0,0010	0,0460
47	Московская, 41	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0357	0,0000	0,0010	0,0367
48	Московская, 42	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0381	0,0000	0,0010	0,0391
49	Московская, 43	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0481	0,0000	0,0010	0,0491
50	Московская, 44	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0343	0,0000	0,0010	0,0353
51	Московская, 45	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0442	0,0000	0,0010	0,0452
52	Московская, 46	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0289	0,0000	0,0010	0,0299
53	Московская, 49	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0104	0,0000	0,0010	0,0114
54	Московская, 52	Жилой дом, откp ГBC	СГpЭC-2	0,0188	0,0000	0,0010	0,0198

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Источник	Нагрузка на отоп- ление, Гкал/ч	Нагрузка на венти- ляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч
55	Московская, 53/2	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0280	0,0000	0,0010	0,0290
56	Нагорная, 1	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0033	0,0000	0,0010	0,0043
57	Нагорная, 3а	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0058	0,0000	0,0010	0,0068
58	Нагорная, 4А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0211	0,0000	0,0010	0,0221
59	Нагорная, 5Б	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0032	0,0000	0,0010	0,0042
60	Нагорная, 6А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0121	0,0000	0,0010	0,0131
61	Нагорная, 9/3	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0097	0,0000	0,0010	0,0107
62	Нагорная, 9А кв1	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0075	0,0000	0,0010	0,0085
63	Нагорная, 9А кв2	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0107	0,0000	0,0010	0,0117
64	Озерная, 1	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0330	0,0000	0,0010	0,0340
65	Озерная, 10	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0137	0,0000	0,0010	0,0147
66	Озерная, 11А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0787	0,0000	0,0010	0,0797
67	Озерная, 19	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0706	0,0000	0,0010	0,0716
68	Озерная, 23	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0219	0,0000	0,0010	0,0229
69	Озерная, 25	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0663	0,0000	0,0010	0,0673
70	Озерная, 3	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0456	0,0000	0,0010	0,0466
71	Озерная, 3А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0129	0,0000	0,0010	0,0139
72	Озерная, 5	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0364	0,0000	0,0010	0,0374
73	Озерная, 7	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0431	0,0000	0,0010	0,0441
74	Октябрьская, 18	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0400	0,0000	0,0010	0,0410
75	Октябрьская, 26А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0062	0,0000	0,0010	0,0072
76	Полярная, 2	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0078	0,0000	0,0010	0,0088
77	Рыбников, 1	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0094	0,0000	0,0010	0,0104
78	Рыбников, 14	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0096	0,0000	0,0010	0,0106
79	Рыбников, 1А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0067	0,0000	0,0010	0,0077
80	Рыбников, 4	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0131	0,0000	0,0010	0,0141
81	Садовая, 2	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0760	0,0000	0,0010	0,0770
82	Сургутская, 11	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0290	0,0000	0,0010	0,0300
83	Сургутская, 13	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0090	0,0000	0,0010	0,0100
84	Сургутская, 21	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0114	0,0000	0,0010	0,0124
85	Сургутская, 28	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0080	0,0000	0,0005	0,0085
86	Сургутская, 28	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0080	0,0000	0,0005	0,0085
87	Сургутская, 30 (5)	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0146	0,0000	0,0010	0,0156
88	Сургутская, 6	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0157	0,0000	0,0010	0,0167
89	Федорова, 11	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0090	0,0000	0,0010	0,0100
90	Федорова, 5А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0066	0,0000	0,0010	0,0076
91	Федорова, 7	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0090	0,0000	0,0010	0,0100
92	Школьная, 12	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0034	0,0000	0,0010	0,0044
93	Школьная, 23	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0088	0,0000	0,0010	0,0098
94	Школьная, 27	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0085	0,0000	0,0010	0,0095
95	Щепеткина, 18/1	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0440	0,0000	0,0010	0,0450
96	Щепеткина, 2/1	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0441	0,0000	0,0010	0,0451
97	Щепеткина, 2/1	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0441	0,0000	0,0010	0,0451
98	Щепеткина, 5	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0062	0,0000	0,0010	0,0072
99	60 лет Октября, 12	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №2	0,0570	0,0000	0,0010	0,0580
100	60 лет Октября, 18	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №2	0,0572	0,0000	0,0010	0,0582
101	60 лет Октября, 4	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №2	0,0586	0,0000	0,0010	0,0596
102	60 лет Октября, 8	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №2	0,0587	0,0000	0,0010	0,0597
103	Артема, 10	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №2	0,0513	0,0000	0,0010	0,0523
104	Артема, 12	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №2	0,0714	0,0000	0,0010	0,0724
105	Артема, 14	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №2	0,0679	0,0000	0,0010	0,0689
106	Артема, 16	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №2	0,0524	0,0000	0,0010	0,0534
107	Артема, 4	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №2	0,0656	0,0000	0,0010	0,0666
108	Артема, 6	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №2	0,0511	0,0000	0,0010	0,0521
109	Восход, 17	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №2	0,0510	0,0000	0,0010	0,0520
110	Восход, 19	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №2	0,0553	0,0000	0,0010	0,0563

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Источник	Нагрузка на отоп- ление, Гкал/ч	Нагрузка на венти- ляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч
111	Марии Поливановой, 1	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0680	0,0000	0,0010	0,0690
112	Марии Поливановой, 10	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0384	0,0000	0,0010	0,0394
113	Марии Поливановой, 11	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0581	0,0000	0,0010	0,0591
114	Марии Поливановой, 13	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0647	0,0000	0,0010	0,0657
115	Марии Поливановой, 2	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0646	0,0000	0,0010	0,0656
116	Марии Поливановой, 3	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0485	0,0000	0,0010	0,0495
117	Марии Поливановой, 4	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0643	0,0000	0,0010	0,0653
118	Марии Поливановой, 7	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0433	0,0000	0,0010	0,0443
119	Молодежный проезд, 11	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0756	0,0000	0,0010	0,0766
120	Молодежный проезд, 3	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0375	0,0000	0,0010	0,0385
121	Молодежный проезд, 4	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0493	0,0000	0,0010	0,0503
122	Молодежный проезд, 5	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0382	0,0000	0,0010	0,0392
123	Молодежный проезд, 6	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0392	0,0000	0,0010	0,0402
124	Молодежный проезд, 9	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0657	0,0000	0,0010	0,0667
125	Набережный проспект, 20	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0678	0,0000	0,0010	0,0688
126	Набережный проспект, 26	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0836	0,0000	0,0010	0,0846
127	Набережный проспект, 38	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0393	0,0000	0,0010	0,0403
128	Набережный проспект, 38/1	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0259	0,0000	0,0010	0,0269
129	Набережный проспект, 40	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0727	0,0000	0,0010	0,0737
130	Набережный проспект, 44	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0494	0,0000	0,0010	0,0504
131	Набережный проспект, 44/1	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0583	0,0000	0,0010	0,0593
132	Набережный проспект, 44/2	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0428	0,0000	0,0010	0,0438
133	Энтузиастов, 19	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0741	0,0000	0,0010	0,0751
134	Энтузиастов, 41	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0567	0,0000	0,0010	0,0577
135	Кольцевая, 20	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №28 п. Юность	0,1424	0,0000	0,0010	0,1434
136	Красная, 50	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №28 п. Юность	0,1058	0,0000	0,0010	0,1068
137	Молодежная, 1	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №28 п. Юность	0,0277	0,0000	0,0010	0,0287
138	Молодежная, 1	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №28 п. Юность	0,0277	0,0000	0,0010	0,0287
139	Молодежная, 2	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №28 п. Юность	0,0333	0,0000	0,0010	0,0343
140	Молодежная, 2	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №28 п. Юность	0,0333	0,0000	0,0010	0,0343
141	Первомайская, 5	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №28 п. Юность	0,0110	0,0000	0,0010	0,0120
142	Автомобильная, 114	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Тасжыный	0,0205	0,0000	0,0010	0,0215
143	Автомобильная, 115	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Тасжыный	0,0053	0,0000	0,0010	0,0063
144	Автомобильная, 119	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Тасжыный	0,0136	0,0000	0,0010	0,0146
145	Аэрофлотская, 105	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Тасжыный	0,0210	0,0000	0,0010	0,0220
146	Аэрофлотская, 105	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Тасжыный	0,0210	0,0000	0,0010	0,0220
147	Аэрофлотская, 105	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Тасжыный	0,0210	0,0000	0,0010	0,0220
148	Аэрофлотская, 23	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Тасжыный	0,0082	0,0000	0,0010	0,0092
149	Аэрофлотская, 23	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Тасжыный	0,0081	0,0000	0,0010	0,0091
150	Аэрофлотская, 27	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Тасжыный	0,0172	0,0000	0,0010	0,0182
151	Аэрофлотская, 36	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Тасжыный	0,4183	0,0000	0,0010	0,4193
152	Аэрофлотская, 38	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Тасжыный	0,4189	0,0000	0,0010	0,4199
153	Аэрофлотская, 50	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Тасжыный	0,0922	0,0000	0,0010	0,0932
154	Березовская, 21	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Тасжыный	0,0080	0,0000	0,0010	0,0090
155	Березовская, 24	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Тасжыный	0,0162	0,0000	0,0010	0,0172
156	Пилотов, 19	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Тасжыный	0,0099	0,0000	0,0010	0,0109
157	Пилотов, 7	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Тасжыный	0,0660	0,0000	0,0010	0,0670
158	ЛИНИЯ 1 12	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0087	0,0000	0,0010	0,0097
159	ЛИНИЯ 1 1А	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0057	0,0000	0,0010	0,0067
160	ЛИНИЯ 1 1Б	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0089	0,0000	0,0010	0,0099
161	ЛИНИЯ 10 4	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0078	0,0000	0,0010	0,0088
162	ЛИНИЯ 10 7	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0082	0,0000	0,0010	0,0092
163	ЛИНИЯ 12 21	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0073	0,0000	0,0010	0,0083
164	ЛИНИЯ 5 10	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0087	0,0000	0,0010	0,0097
165	ЛИНИЯ 5 21	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0089	0,0000	0,0010	0,0099
166	ЛИНИЯ 6 11	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0085	0,0000	0,0010	0,0095

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Источник	Нагрузка на отоп- ление, Гкал/ч	Нагрузка на венти- ляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч
167	ЛИНИЯ 6 12	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0304	0,0000	0,0010	0,0314
168	ЛИНИЯ 6 4	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0085	0,0000	0,0010	0,0095
169	ЛИНИЯ 6 8	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0075	0,0000	0,0010	0,0085
170	ЛИНИЯ 7 13	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0095	0,0000	0,0010	0,0105
171	ЛИНИЯ 7 28	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0080	0,0000	0,0010	0,0090
172	ЛИНИЯ 9 1	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0083	0,0000	0,0010	0,0093
173	ЛИНИЯ 9 2	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0081	0,0000	0,0010	0,0091
174	ЛИНИЯ 9 7	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0077	0,0000	0,0010	0,0087
175	Тажная, 4Б	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0049	0,0000	0,0010	0,0059
Итог				5,7111	0,2064	0,2870	6,2044

Таблица 6.2 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																		
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																		
Среднечасовой расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Максимальный расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Котельная №2 (г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																		
Среднечасовой расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Максимальный расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																		
Среднечасовой расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальный расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная №29 п. Тажный (п. Тажный - СГМУП "ГТС")																		
Среднечасовой расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальный расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")																		

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Среднечасовой расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальный расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																		
Среднечасовой расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783
Максимальный расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478
Система централизованного теплоснабжения г. Сургута																		
Среднечасовой расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783
Максимальный расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478

7.НОРМАТИВНЫЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ (ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО И АВАРИЙНОГО РЕЖИМОВ) ЧАСОВОЙ РАСХОД ПОДПИТОЧНОЙ ВОДЫ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 7.1 содержит существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя, включая часовые расходы подпиточной воды, для эксплуатационного и аварийного режимов в зоне действия источников тепловой энергии г. Сургута.

Таблица 7.1 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС»																			
СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)																			
Производительность ВПУ	т/ч	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	117,37	117,37	117,37	120,07	124,46	130,89	131,55	133,22	137,48	140,73	140,78	145,21	145,93	147,54	148,26	148,93	149,53	150,16
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	851,14	851,14	851,14	870,66	902,27	948,82	953,65	965,77	996,62	1 020,20	1 020,51	1 052,63	1 057,86	1 069,56	1 074,77	1 079,59	1 083,95	1 088,56
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	170,19	170,19	170,19	174,09	180,47	189,78	190,75	193,18	199,35	204,06	204,13	210,55	211,60	213,94	214,98	215,94	216,81	217,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	1 130,95	1 130,95	1 130,95	1 146,56	1 171,79	1 209,03	1 212,90	1 222,60	1 247,28	1 266,13	1 266,39	1 292,08	1 296,27	1 305,63	1 309,79	1 313,65	1 317,13	1 320,83
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	35,45	35,45	35,45	36,27	37,75	40,04	40,28	40,87	42,39	43,55	35,60	37,13	37,34	37,91	37,94	37,99	38,15	38,18
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	283,61	283,61	283,61	290,15	302,03	320,33	322,23	327,00	339,13	348,40	284,80	297,03	298,72	303,32	303,50	303,93	305,20	305,44
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	51,40	51,40	51,40	52,59	54,74	58,06	58,40	59,27	61,47	63,15	51,62	53,84	54,14	54,98	55,01	55,09	55,32	55,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																			
Производительность ВПУ	т/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	45,32	36,92	35,20	39,12	41,32	38,25	39,34	41,10	41,81	44,18	48,17	49,10	49,76	50,21	50,51	50,82	51,09	51,49
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	333,49	333,49	333,49	333,49	353,08	365,78	411,21	430,40	438,17	464,01	507,53	517,68	524,83	529,81	533,01	536,39	539,31	543,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	65,71	53,53	51,04	56,72	59,91	55,47	57,04	59,59	60,62	64,06	69,85	71,20	72,15	72,81	73,24	73,69	74,07	74,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	467,78	479,96	482,46	476,77	493,17	510,31	554,17	570,81	577,55	599,95	637,68	646,48	652,68	657,00	659,77	662,71	665,24	669,05
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,29	2,49	1,08	1,92	2,07	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,13	2,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	37,11	37,11	37,11	37,13	38,78	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,79
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,86	3,60	1,57	2,78	3,00	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,08	3,08

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	60,24	58,50	60,54	59,35	60,77	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,71	61,71
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №2 (г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	10,40	9,70	8,92	10,13	9,77	9,80	9,83	10,12	10,12	10,12	10,12	10,17	10,26	10,49	10,50	10,50	10,50	10,50
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	103,09	103,09	103,09	102,86	94,37	94,71	95,16	98,87	98,87	98,87	98,87	99,57	100,65	103,69	103,78	103,78	103,78	103,78
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	15,07	14,06	12,93	14,69	14,17	14,21	14,26	14,67	14,67	14,67	14,67	14,75	14,87	15,21	15,22	15,22	15,22	15,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	138,01	139,03	140,16	138,17	130,20	130,51	130,90	134,20	134,20	134,20	134,20	134,82	135,78	138,48	138,56	138,56	138,56	138,56
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №3 (г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,01	2,77	2,22	3,18	3,18	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	119,24	119,24	119,24	122,18	118,97	119,90	119,90	119,90	119,90	119,90	119,90	90,94	90,94	90,94	90,94	90,94	90,94	90,94
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,92	4,02	3,21	4,61	4,62	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	166,32	165,22	166,02	167,56	164,36	165,25	165,25	165,25	165,25	165,25	165,25	137,41	137,41	137,41	137,41	137,41	137,41	137,41
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,19	0,61	0,34	0,22	0,22	0,22	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	10,43	10,43	10,43	10,64	10,05	10,05	8,84	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	8,03	8,03	8,03	8,12
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,73	0,89	0,49	0,32	0,31	0,31	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	18,71	19,54	19,94	20,32	19,74	19,74	18,56	17,68	17,68	17,68	17,68	17,68	17,68	17,68	17,78	17,78	17,78	17,87
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,22	0,67	0,52	0,54	0,54	0,57	0,57	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	7,92	7,92	7,92	7,91	7,90	8,27	8,27	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,77	0,97	0,75	0,78	0,78	0,82	0,82	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	21,15	21,95	22,17	22,13	22,11	22,45	22,45	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,65	0,46	0,80	0,82	0,75	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,00	8,00	8,00	7,93	7,21	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,95	0,66	1,16	1,19	1,08	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	17,05	17,34	16,84	16,74	16,13	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,34	0,26	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,96	5,96	5,96	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,50	0,38	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	11,06	11,18	11,46	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №13 (р-н ж/д, ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,39	3,75	1,73	3,36	3,42	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	7,34	7,34	7,34	7,34	7,32	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,46	5,43	2,51	4,87	4,96	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	303,87	301,90	304,83	302,47	302,36	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	4,43	3,38	4,46	5,42	5,64	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	6,57	6,57
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	61,93	61,93	61,93	61,90	62,31	64,10	64,10	64,10	64,10	64,10	65,19	65,19	65,19	65,19	65,19	65,19	72,59	72,59
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	6,43	4,91	6,47	7,86	8,18	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	9,53	9,53

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,31	0,19	0,12	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,35	5,35	5,35	5,35	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,44	0,28	0,17	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	7,90	8,07	8,17	8,23	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,21	8,21	8,21	8,21	6,98	6,98	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,02	0,05	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	13,48	13,46	13,48	13,49	12,26	12,26	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,00	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,08	8,08	8,08	8,08	7,28	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,03	0,00	0,02	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	11,54	11,57	11,55	11,56	10,77	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,02	0,00	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,02	0,01	0,34	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	4,24	4,23	4,24	3,91	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,09	0,09	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,56	0,56	0,56	0,35	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,06	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	6,01	6,01	6,01	5,89	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,03	3,03	3,03	1,90	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	8,34	8,34	8,34	7,47	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,79	1,79	1,79	1,39	1,38	1,09	1,49	1,42	1,42	1,42	1,42	2,00	4,22	4,67	5,33	5,87	6,51	7,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	9,23	9,23	9,23	9,14	9,04	6,98	9,80	9,33	9,33	9,33	9,33	13,50	29,36	32,56	37,26	41,19	45,74	49,26
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,59	2,59	2,59	2,01	2,00	1,58	2,16	2,06	2,06	2,06	2,06	2,90	6,12	6,77	7,72	8,52	9,44	10,15

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	9,14	9,14	9,14	9,63	9,54	7,90	10,14	9,77	9,77	9,77	9,77	13,09	25,74	28,29	32,04	35,17	38,80	41,60
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №29 п. Тасжный (п. Тасжный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,30	2,30	2,30	1,98	1,93	1,93	1,93	1,92	1,92	1,91	2,02	2,01	2,01	2,00	2,00	2,00	1,99	1,99
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,78	3,78	3,78	3,56	3,43	3,52	3,53	3,53	3,53	3,53	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,39	4,39	4,39
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,34	3,34	3,34	2,87	2,79	2,80	2,80	2,79	2,78	2,77	2,93	2,92	2,91	2,90	2,89	2,90	2,89	2,88
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	6,04	6,04	6,04	6,30	6,24	6,32	6,34	6,35	6,35	6,36	7,00	7,01	7,02	7,03	7,04	7,09	7,10	7,11
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,20	1,20	1,20	0,94	0,96	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	6,83	6,83	6,83	6,85	6,97	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,74	1,74	1,74	1,36	1,39	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	10,69	10,69	10,69	11,09	11,19	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	8,09	8,09	8,09	8,09	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,67	2,67	2,67	2,68	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	8,04	8,04	8,04	8,23	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	1,18	1,18	1,18	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,92	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	2,27	2,27	2,27	2,31	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,06	0,06	0,07	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,14	5,14	6,10	5,87	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,09	0,09	0,10	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	6,56	6,56	7,50	7,27	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	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%
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,17	0,17	0,18	0,19	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	17,26	17,26	18,19	18,18	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,25	0,25	0,26	0,28	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	18,51	18,51	19,43	19,40	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,49	2,49	2,49	2,32	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	3,94	3,94	3,94	3,76	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,54	4,54	4,82	5,10	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	5,96	5,96	6,23	6,52	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,64	3,64	3,56	3,43	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	5,08	5,08	5,00	4,81	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,14	0,14	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	10,50	10,50	9,25	9,21	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,20	0,20	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	11,80	11,80	10,58	10,52	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,03	1,03	1,02	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	20,89	20,89	20,76	20,55	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,49	1,49	1,48	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	29,40	29,40	29,28	29,80	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,01	1,01	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	27,44	27,44	28,80	27,53	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,46	1,46	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	28,98	28,98	30,27	29,00	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,80	4,80	4,79	4,79	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	9,72	9,72	9,70	9,70	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,79	8,79	8,77	8,69	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	10,27	10,27	10,25	10,11	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,87	3,87	4,34	4,92	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	5,30	5,30	5,75	6,34	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,46	1,46	1,41	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	22,54	22,54	21,81	21,87	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,11	2,11	2,04	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	40,43	40,43	39,77	40,18	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	8,94	10,81	12,58	12,58	12,41	14,19	14,19	14,97	16,60	17,39	13,89	13,99	13,99	13,24	14,81	15,58	16,21	16,83
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	69,31	82,55	97,33	97,33	97,30	111,36	111,36	117,46	130,31	136,48	108,95	109,72	109,72	103,83	116,20	122,30	127,20	132,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	12,96	15,67	18,25	18,25	17,99	20,58	20,58	21,70	24,07	25,21	20,14	20,28	20,28	19,19	21,47	22,60	23,50	24,40
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая пиковая котельная (ВПЛ1.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,13	13,13	13,21	13,21	13,58	13,88	13,92	14,24
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105,01	105,01	105,67	105,67	108,68	111,05	111,37	113,90
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,03	19,03	19,15	19,15	19,70	20,13	20,19	20,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	107,34	107,34	107,87	107,87	110,33	112,28	112,54	114,61
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС»																			
Производительность ВПУ	т/ч	1 218,90	1 218,90	1 218,90	1 218,90	1 220,40	1 220,40	1 220,40	1 220,40	1 220,40	1 220,40	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	242,06	235,58	231,60	242,83	250,72	259,93	262,32	267,49	275,61	283,16	289,14	295,98	299,95	302,52	306,16	308,81	311,83	314,33
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2 088,66	2 101,91	2 118,45	2 144,63	2 192,89	2 294,95	2 352,81	2 399,86	2 463,48	2 528,32	2 588,48	2 619,65	2 651,21	2 672,83	2 701,68	2 722,77	2 749,03	2 769,33
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	350,99	341,60	335,82	352,10	363,55	376,90	380,36	387,86	399,63	410,59	419,25	429,17	434,92	438,65	443,94	447,78	452,16	455,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	2 609,65	2 620,24	2 631,91	2 637,93	2 666,17	2 726,87	2 779,71	2 810,38	2 841,81	2 883,08	3 029,51	3 040,12	3 064,55	3 083,47	3 096,81	3 108,73	3 119,14	3 131,62
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																			
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная,17 - ООО "Газпром энерго")																			
Производительность ВПУ	т/ч	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	4,13	4,13	4,13	4,33	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	5,98	5,98	5,98	6,28	5,94	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	38,24	38,24	38,24	39,50	38,05	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																			
Производительность ВПУ	т/ч	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	4,13	4,13	4,13	4,33	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55
Максимальная подпитка в пе-	т/ч	5,98	5,98	5,98	6,28	5,94	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
риод повреждения участка																			
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	38,24	38,24	38,24	39,50	38,05	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																			
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")																			
Производительность ВПУ	т/ч	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс-плуатационном режиме	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Аварийная подпитка химиче-ски не обработанной и не деаэ-рированной водой	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Максимальная подпитка в пе-риод повреждения участка	т/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																			
Производительность ВПУ	т/ч	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс-плуатационном режиме	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Аварийная подпитка химиче-ски не обработанной и не деаэ-рированной водой	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Максимальная подпитка в пе-риод повреждения участка	т/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																			
Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - СГМУП "Сургутский Хлебозавод")																			
Производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс-плуатационном режиме	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Аварийная подпитка химиче-ски не обработанной и не деаэ-рированной водой	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Максимальная подпитка в пе-риод повреждения участка	т/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																			
Производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс-плуатационном режиме	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Аварийная подпитка химиче-ски не обработанной и не деаэ-	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
рированной водой																			
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																			
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																			
Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Аварийная подпитка химиче-ски не обработанной и не деаэ-рированной водой	т/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Максимальная подпитка в пе-риод повреждения участка	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																			
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс-плуатационном режиме	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Аварийная подпитка химиче-ски не обработанной и не деаэ-рированной водой	т/ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Максимальная подпитка в пе-риод повреждения участка	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс-плуатационном режиме	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Аварийная подпитка химиче-ски не обработанной и не деаэ-рированной водой	т/ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Максимальная подпитка в пе-риод повреждения участка	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																			
Котельная ООО «Технические системы» (г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1 - ООО "Технические системы")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс-плуатационном режиме	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Аварийная подпитка химиче-ски не обработанной и не деаэ-рированной водой	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Максимальная подпитка в пе-риод повреждения участка	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальная подпитка в экс- плуатационном режиме	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Аварийная подпитка химиче- ски не обработанной и не деаэ- рированной водой	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Максимальная подпитка в пе- риод повреждения участка	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																			
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источни- ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс- плуатационном режиме	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Аварийная подпитка химиче- ски не обработанной и не деаэ- рированной водой	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Максимальная подпитка в пе- риод повреждения участка	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источни- ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс- плуатационном режиме	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Аварийная подпитка химиче- ски не обработанной и не деаэ- рированной водой	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Максимальная подпитка в пе- риод повреждения участка	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																			
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источни- ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс- плуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химиче- ски не обработанной и не деаэ- рированной водой	т/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	5,63	6,15	6,15	6,15	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в пе- риод повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	0,15	0,15	0,27	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	4,35	4,35	6,86	7,35	7,35	7,35	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	5,63	6,15	6,15	6,15	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	0,15	0,15	0,27	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	4,35	4,35	6,86	7,35	7,35	7,35	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																			
Новая котельная №15 кв. П-9 (Квартал общественной застройки П-9.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная мкр. 51 (Микрорайон 31)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,89	1,39	0,24	1,15	1,52	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	1,64	2,52	7,16	11,10	1,91	9,23	12,16	12,98	12,98	12,98	12,98	13,27
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,30	0,46	1,30	2,01	0,35	1,67	2,20	2,35	2,35	2,35	2,35	2,41
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	3,83	4,55	8,35	11,58	4,06	10,05	12,44	13,12	13,12	13,12	13,12	13,35
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35 (Микрорайон 35.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая БМК 48 мкр. (Микрорайон 48.)																			

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,49	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,62	3,94	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,48	0,71	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,09	4,16	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная мкр. СЗП1 (СЗП1, СЗП2.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,97	18,97	18,97	18,97
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	11,33	11,83	12,65
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,89	90,67	94,64	101,16
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,71	16,43	17,15	18,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,16	93,20	96,46	101,80
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная ЦЖ-1,1 (ЦЖ1.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	2,26	2,46	2,65	2,67	4,69	4,71
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,97	18,11	19,66	21,22	21,40	37,54	37,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,36	3,28	3,56	3,85	3,88	6,80	6,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,68	21,90	23,17	24,45	24,59	37,80	37,95
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10 (Квартал общественной застройки П-10.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	3,45	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,62	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,87	3,59	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная НТЦ №1 (Квартал общественной																			

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
застройки П-4.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,85	5,38	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,81	43,07	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,68	7,81	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,13	52,26	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная НТИЦ №2 (Микрорайон Пойма реки Обь)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,72	4,14	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,78	33,14	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,40	6,01	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,76	35,51	44,96	44,96	44,96	44,96	44,96
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная кв. Пойма-2 (Пойма-2 (район протоки Кривуля))																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,02	7,75	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,17	62,00	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,38	11,24	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39,65	70,63	106,60	106,60	106,60	106,60	106,60
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная кв. П-12 (Квартал общественной застройки П-12.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,10	0,12	0,12	0,12	0,22	0,22
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27	0,82	0,96	0,96	0,96	1,76	1,76
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,15	0,17	0,17	0,17	0,32	0,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,55	1,00	1,11	1,11	1,11	1,77	1,77
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	2,49	2,49	2,49	2,49	3,77	59,15	59,15	59,15	78,11	78,11	78,11	78,11
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс-плуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,89	1,39	1,10	11,91	23,62	37,04	37,72	48,59	51,20	52,08
Аварийная подпитка химиче-ски не обработанной и не деаэ-рированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	1,64	2,52	7,16	11,10	8,76	95,31	189,00	296,30	301,75	388,70	409,61	416,61
Максимальная подпитка в пе-риод повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,30	0,46	1,30	2,01	1,59	17,28	34,26	53,70	54,69	70,45	74,24	75,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	3,83	4,55	8,35	11,58	10,95	137,18	213,89	301,74	325,17	396,36	413,49	419,21
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Сургута																			
Производительность ВПУ	т/ч	1 309,40	1 309,40	1 309,40	1 309,40	1 312,40	1 312,40	1 314,89	1 314,89	1 314,89	1 314,89	1 336,03	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 410,37	1 410,37	1 410,37	1 410,37
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс-плуатационном режиме	т/ч	250,79	244,31	240,33	251,76	259,46	268,67	271,35	276,66	285,35	293,40	298,87	316,54	332,21	348,20	352,52	366,05	371,68	375,05
Аварийная подпитка химиче-ски не обработанной и не деаэ-рированной водой	т/ч	2 143,44	2 156,69	2 173,23	2 200,96	2 249,94	2 352,05	2 414,18	2 462,64	2 530,89	2 599,67	2 651,34	2 769,07	2 894,31	3 023,23	3 057,54	3 165,58	3 212,75	3 240,04
Максимальная подпитка в пе-риод повреждения участка	т/ч	363,64	354,25	348,47	365,05	376,21	389,58	393,46	401,15	413,76	425,43	433,37	458,98	481,71	504,89	511,16	530,77	538,94	543,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	2 730,38	2 740,97	2 752,64	2 759,92	2 791,07	2 851,81	2 910,98	2 942,87	2 978,10	3 022,59	3 161,04	3 297,89	3 399,02	3 505,80	3 542,56	3 625,67	3 653,21	3 671,42
Доля резерва, %	%	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%	100,0%