



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

КНИГА 2. ГЛАВА 6

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



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор
ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

Директор
Муниципального казенного учреждения
«Дирекция дорожно-транспортного и
жилищно-коммунального комплекса»

_____ Е. А. Кикоть

_____ Е. Н. Клименко

"__" _____ 2025 г.

"__" _____ 2025 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

КНИГА 2. ГЛАВА 6

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

Санкт-Петербург

2025



СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Утверждаемая часть (УЧ)
Книга 1. Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского Автономного округа – Югры. Том 1
Книга 1. Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского Автономного округа – Югры. Том 2
Обосновывающие материалы (ОМ)
Книга 2. Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 1
Книга 2. Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2
Книга 2. Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Книга 2. Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
Книга 2. Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
Книга 2. Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
Книга 2. Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
Книга 2. Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Книга 2. Глава 10 Перспективные топливные балансы
Книга 2. Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения
Книга 2. Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Книга 2. Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия
Книга 2. Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций
Книга 2. Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Книга 2. Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Книга 2. Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения
Книга 2. Глава 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ.....	5
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	6
1. Общие положения	7
2. Методика расчета балансов теплоносителя.....	8
3. Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	10
4. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.....	80
5. 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 превода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения	104
6. Сведения о наличии баков-аккумуляторов.....	111
7. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....	112

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 3.1 – Подпитка тепловых сетей 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).....	12
Таблица 4.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.5 МУ)	15
Таблица 4.3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах деятельности ЕТО и новые источники тепловой энергии	53
Таблица 4.4 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей итого по системе теплоснабжения г. Сургут	78
Таблица 4.1 – 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).....	81
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)	83
Таблица 5.3 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии итого по городу, тыс. м ³	103
Таблица 5.1 – Потребители, присоединенные по открытой схеме.....	105
Таблица 5.2 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения	108
Таблица 7.1 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов.....	113

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Книга «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 2044 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. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблицы 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. 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.

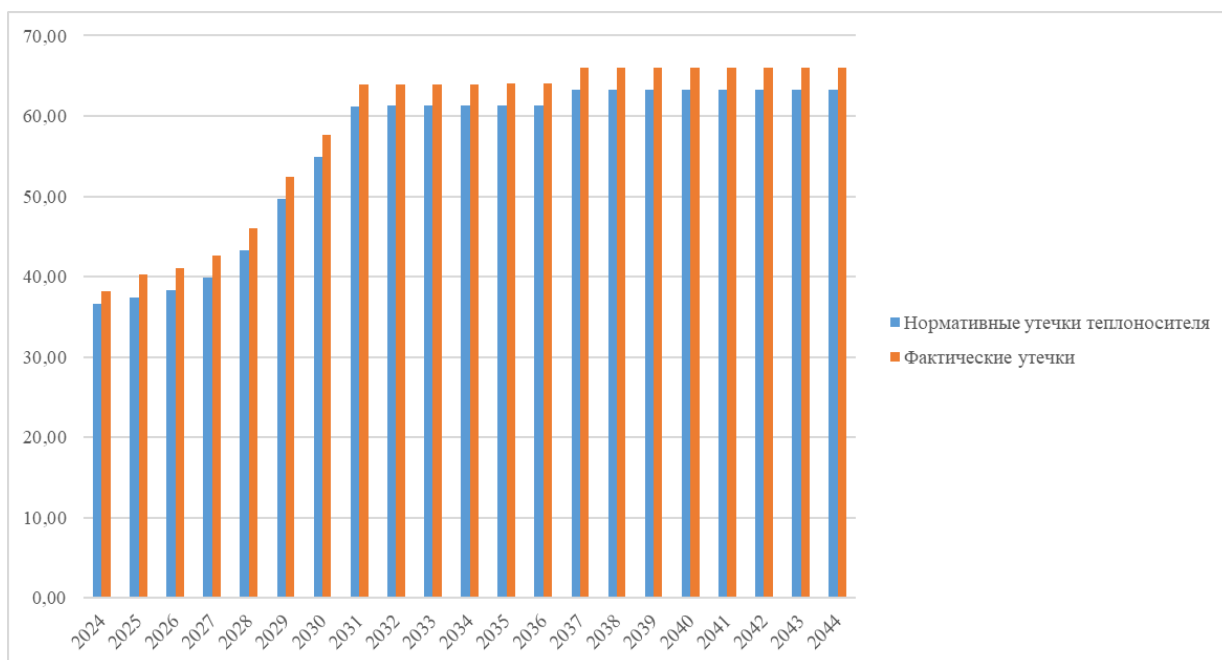


Рисунок 3.1 – Подпитка тепловых сетей г. Сургута

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.

Договорные и фактические балансы теплоносителя в зоне действия каждого из источников тепловой энергии на базовый представлены в Книге 2.

Таблица 3.1 – 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)

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)																										
Производительность ВПУ	т/ч	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Срок службы	лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	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	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	53,83	48,31	71,21	47,74	48,14	48,33	48,75	48,98	47,88	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	53,83	48,31	71,21	47,74	48,14	48,33	48,75	48,98	47,88	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	117,37	120,07	124,46	125,7	126,4	126,79	127,91	128,51	125,61	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	132,22	132,22	132,22	132,22	132,22	132,22	132,22	132,22
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-63,54	-71,75	-53,26	-77,96	-78,22	-78,46	-79,15	-79,52	-77,73	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,82	-81,82	-81,82	-81,82	-81,82	-81,82	-81,82	-81,82
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	851,14	870,66	902,27	902,27	914,39	917,22	925,29	929,62	908,70	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	956,51	956,51	956,51	956,51	956,51	956,51	956,51	956,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	396,17	401,69	378,79	402,26	401,86	401,67	401,25	401,02	402,12	399,76	399,76	399,76	399,76	399,76	399,76	399,76	399,76	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60
Доля резерва	%	88,00%	89,30%	84,20%	89,39%	89,30%	89,26%	89,17%	89,11%	89,36%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																										
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)																											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	35,2	39,12	41,32	38,02	50,9	51,9	53,9	54,9	55,0	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	35,2	39,12	41,32	38,02	50,9	51,9	53,9	54,9	55,0	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	33,58	37,5	39,7	46,94	49,3	50,3	52,3	53,3	53,4	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																										
Отпуск теплоносителя 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	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	353,08	353,08	370,73	378,15	393,27	401,14	401,54	429,65	429,65	429,65	429,65	429,65	429,65	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	164,8	160,88	158,68	161,98	249,1	248,1	246,1	245,1	245,0	241,3	241,3	241,3	241,3	241,3	241,3	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8	
Доля резерва	%	82,40%	80,40%	79,30%	80,99%	83,03%	82,70%	82,03%	81,68%	81,67%	80,42%	80,42%	80,42%	80,42%	80,42%	80,42%	80,27%	80,27%	80,27%	80,27%	80,27%	80,27%	80,27%	80,27%	80,27%	80,27%	
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута																											
Производительность ВПУ	т/ч	650	650	650	650	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)																										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	89,03	87,43	112,53	85,76	99,0	100,2	102,7	103,9	102,9	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,4	109,4	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	89,03	87,43	112,53	85,76	99,0	100,2	102,7	103,9	102,9	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,4	109,4	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	150,95	157,57	164,16	172,64	175,7	177,1	180,2	181,8	179,0	188,9	188,9	188,9	188,9	188,9	188,9	189,4	189,4	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8
Сверхнорматив ные утечки теплоносителя	т/ч	-63,54	-71,75	-53,26	-77,96	-78,2	-78,5	-79,2	-79,5	-77,7	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,8	-81,8	-81,8	-81,8	-81,8	-81,8	-81,8	-81,8
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	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	1,6	1,6	1,6
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1184,63	1204,15	1255,35	1255,35	1285,1	1295,4	1318,6	1330,8	1310,2	1383,2	1383,2	1383,2	1383,2	1383,2	1383,2	1386,6	1386,6	1389,6	1389,6	1389,6	1389,6	1389,6	1389,6	1389,6	1389,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	560,97	562,57	537,47	564,24	650,95	649,78	647,34	646,07	647,12	641,02	641,02	641,02	641,02	641,02	641,02	640,56	640,56	640,40	640,40	640,40	640,40	640,40	640,40	640,40	640,40
Доля резерва	%	86,30%	86,55%	82,69%	86,81%	86,79%	86,64%	86,31%	86,14%	86,28%	85,47%	85,47%	85,47%	85,47%	85,47%	85,47%	85,41%	85,41%	85,39%	85,39%	85,39%	85,39%	85,39%	85,39%	85,39%	85,39%

Таблица 3.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5 МУ)

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																									
Доля резерва	%																									
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																										
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,08	1,92	2,07	1,18	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	1,12	1,12	1,12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,08	1,92	2,07	1,18	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	1,12	1,12	1,12
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,08	1,92	2,07	1,18	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	1,12	1,12	1,12
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	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	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	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	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	37,11	37,13	38,78	38,78	38,8	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,92	23,08	22,93	48,818	48,9	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88
Доля резерва	%	95,70%	92,30%	91,70%	97,64%	97,8%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																										
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	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	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,92	10,13	9,77	6,35	3,33	3,34	3,39	4,25	4,70	4,74	4,30	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,92	10,13	9,77	6,35	3,33	3,34	3,39	4,25	4,70	4,74	4,30	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,43	7,65	7,29	3,87	0,85	0,86	0,91	1,77	2,22	2,26	1,82	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	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	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя 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	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	102,86	94,37	94,37	94,820	95,1	96,6	121,2	134,0	135,1	122,6	135,4	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	41,08	39,87	40,23	23,65	26,7	26,66	26,61	25,75	25,30	25,26	25,70	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25
Доля резерва	%	82,20%	79,70%	80,50%	78,83%	88,92%	88,88%	88,71%	85,84%	84,33%	84,20%	85,67%	84,17%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%
Котельная №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																										
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Срок службы	лет																									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3,00	3,00	3,00	3,00	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	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	555	555	555	555	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,22	3,18	3,18	4,21	4,303	4,305	4,306	4,307	4,309	4,310	4,311	4,313	4,314	4,315	4,317	4,318	4,320	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,22	3,18	3,18	4,21	4,303	4,305	4,306	4,307	4,309	4,310	4,311	4,313	4,314	4,315	4,317	4,318	4,320	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,22	3,18	3,18	4,21	4,30	4,305	4,306	4,307	4,309	4,310	4,311	4,313	4,314	4,315	4,317	4,318	4,320	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	119,24	122,18	118,97	118,97	118,97	119,01	119,05	119,08	119,12	119,16	119,20	119,23	119,27	119,31	119,35	119,39	119,42	119,46	119,46	119,46	119,46	119,46	119,46	119,46	119,46	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	47,78	46,82	46,82	45,792	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	
Доля резерва	%	95,60%	93,60%	93,60%	91,58%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	
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	2	2	2	2	2	2	2	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34	0,22	0,22	0,18	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,34	0,22	0,22	0,18	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,22	0,22	0,18	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Сверхнормативные утчки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,43	10,64	10,05	10,05	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,66	9,78	9,78	11,818	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	
Доля резерва	%	96,60%	97,80%	97,80%	98,48%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	
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	2	2	2	2	2	2	2	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,52	0,54	0,54	1,09	0,463	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,52	0,54	0,54	1,09	0,463	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	
Нормативные утчки теплоносителя	т/ч	0,52	0,54	0,54	1,09	0,463	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	
Сверхнормативные утчки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,92	7,91	7,9	7,9	7,9	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,48	14,46	14,46	10,907	11,537	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624		
Доля резерва	%	96,50%	96,40%	96,40%	90,89%	96,14%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%		
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
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	1	1	1	1	1	1	1	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,8	0,82	0,75	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,8	0,82	0,75	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25		
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8	0,82	0,75	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25		
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч	8	7,93	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
деаэрированной водой)																											
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,2	9,18	9,25	9,733	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	
Доля резерва	%	92,00%	91,80%	92,50%	97,33%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	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	0,07	0,09	0,09	0,04	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,09	0,09	0,04	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,09	0,09	0,04	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,96	6,01	6,01	6,01	6,01	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,53	5,51	5,51	5,56	5,57	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	
Доля резерва	%	98,80%	98,40%	98,40%	99,21%	99,4%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Котельная №13, 14 (р-н ж/д,ул.Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	300,00	300,00	300,00	35,00	35,00	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	300,00	300,00	300,00	30,00	30,00	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	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	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,19	8,78	9,06	8,82	6,42	7,28	7,27	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,19	8,78	9,06	8,82	6,42	7,28	7,27	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,19	8,78	9,06	8,82	6,42	7,28	7,27	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	69,27	69,24	69,65	69,65	69,65	78,88	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	293,81	291,22	290,94	26,18	28,58	27,72	27,73	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	
Доля резерва	%	97,9%	98,90%	98,90%	95,11%	81,6%	79,2%	79,2%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	
Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Срок службы	лет																										

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,08	0,08	0,10	0,10	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	0,1	0,1	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,12	0,08	0,08	0,10	0,10	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	0,1	0,1	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,08	0,08	0,10	0,10	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	0,1	0,1	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,88	2,92	2,92	2,90	2,90	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	
Доля резерва	%	96,00%	97,30%	97,30%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,023	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,023	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,023	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,21	8,21	6,98	6,98	10,61	12,31	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,28	5,29	5,29	5,29	5,28	5,277	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276
Доля резерва	%	99,70%	99,80%	99,80%	99,76%	99,6%	99,57%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%
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	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет																									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,08	8,08	7,28	7,28	7,35	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,48	3,49	3,49	3,49	3,46	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	
Доля резерва	%	99,50%	99,70%	99,70%	99,62%	98,8%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	
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	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	3,00	3,00	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,23	0,21	0,04	0,01	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,23	0,21	0,04	0,01	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,23	0,21	0,04	0,01	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Сверхнормативные утчки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,85	1,85	1,72	1,72	1,72	7,97	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,40	2,17	2,19	2,36	2,39	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	
Доля резерва	%	99,80%	90,40%	91,10%	98,26%	99,8%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,06	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,06	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Нормативные утчки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,06	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Сверхнормативные утчки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	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	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,04	0,09	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,04	0,09	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,04	0,09	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч	0,56	0,35	0,71	0,71	0,71	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
деаэрированной водой)																											
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,50	5,56	5,51	5,60	5,60	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	
Доля резерва	%	98,20%	99,20%	98,40%	99,94%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	
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	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	
Располагаемая 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	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
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	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	0,02	0,02	0,07	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	0,02	0,02	0,02	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,20	0,02	0,02	0,07	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	0,02	0,02	0,02	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,02	0,02	0,07	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	0,02	0,02	0,02	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	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	5,58	5,58	5,53	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	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	
Доля резерва	%	96,40%	99,60%	99,60%	98,70%	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%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	5,60	5,60	5,6																				
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	5,60	5,60	5,6																				
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	2,00	2																				
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	4,00	4																				
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,79	1,39	1,38	1,02	0,65	0,648																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,79	1,39	1,38	1,02	0,65	0,648																				
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,67	1,27	1,26	1,02	0,53	0,528																				
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0																				
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	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	9,14	9,04	9,04	11,86	11,86																				
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,71	1,11	1,12	4,58	4,95	4,952																				
Доля резерва	%	28,60%	44,50%	44,80%	81,73%	88,4%	88,42%																				
Новая котельную №28																											
Производительность ВПУ	т/ч						5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч						5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Срок службы	лет																										

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Количество баков-аккумуляторов	ед.						2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³						4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч						0,648	0,93	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,648	0,93	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,528	0,81	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя 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	0,12	0,12	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						11,86	18,27	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч						4,952	4,67	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	4,65	4,65	4,65	4,65	
Доля резерва	%						88,42%	83,32%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	
II. Мостоотряд-94																											
Производительность ВПУ	т/ч												7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч												7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
Срок службы	лет												2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Количество баков-аккумуляторов	ед.												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч												3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч												3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч												3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч												25,4	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч												3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	
Доля резерва	%												54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	
Котельная №29 п. Таежный (п. Таежный - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	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	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,30	1,98	1,93	1,18	0,44	0,443	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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,30	1,98	1,93	1,18	0,44	0,443	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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,53	0,50	0,49	1,18	0,17	0,173	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	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	1,50	1,21	1,17	0,00	0,00	0	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	0,00
Отпуск теплоносителя 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	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	3,56	3,43	3,43	3,44	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,30	3,62	3,67	4,42	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Доля резерва	%	58,90%	64,70%	65,60%	78,89%	92,1%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")																										
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	2,00	2,00	3,00	3,00	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,20	0,94	0,96	0,36	0,43	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,20	0,94	0,96	0,36	0,43	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,90	0,64	0,66	0,36	0,13	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	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	0,3	0,3	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,83	6,85	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,40	4,66	4,64	5,24	5,17	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	4,94	4,94	4,94	
Доля резерва	%	78,60%	83,20%	82,90%	93,57%	92,4%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,31	0,31	0,31	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	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	5,59	5,59	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	
Доля резерва	%	94,40%	94,40%	94,40%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	
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	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	
Располагаемая 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	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	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	1,00	1,00	1,00	1,00	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	0,03	0,03	0,01	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,16	0,03	0,03	0,01	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,16	0,03	0,03	0,01	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч	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	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
деаэрированной водой)																											
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,44	5,57	5,57	5,59	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	
Доля резерва	%	97,20%	99,50%	99,50%	99,88%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ость ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	0,80	0,80	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
Располагаемая производительно сть ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	0,80	0,80	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,00	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,00	0,00	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,00	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Сверхнормативн ые утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,98	0,98	0,80	0,80	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	
Доля резерва	%	99,10%	98,00%	98,00%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Срок службы	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	1	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	5,00	5,00	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																										
Доля резерва	%																										
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	0,50	0,50	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
Срок службы	лет				1,00	2,00	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,040	0,010	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,04	0,01	0,01	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,08	0,08	0,08	0,080	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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,020	-0,040	-0,070	-0,074	-0,074	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,80	0,92	0,89	1,20	1,20	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,50	1,46	1,49	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	0,42	0,42	0,42	0,42	
Доля резерва	%	99,70%	97,60%	99,60%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	
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	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Срок службы	лет	-	-	-	16,00	17,00	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,10	5,87	6,32	9,00	9,00	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	
Доля резерва	%	98,60%	98,80%	98,70%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Срок службы	лет	0,00	0,00	-	1,50	2,50	3,5	4,5	5,5	6,5	7,5	8,5	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	1,00	2,00	2,00	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,02	0,04	0,04	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,02	0,04	0,04	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	-0,04	-0,03	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	5,77	4,20	4,20	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,48	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	
Доля резерва	%	-	-	98,80%	96,00%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ость ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Срок службы	лет	-	-	-	15,00	16,00	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,05	0,04	0,06	0,06	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,05	0,04	0,06	0,06	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
Сверхнормативн ые утечки теплоносителя	т/ч	-0,10	-0,14	-0,09	-0,07	-0,07	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч	18,19	18,18	11,79	4,20	4,20	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
деаэрированной водой)																											
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,42	1,45	1,46	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	
Доля резерва	%	94,50%	96,70%	97,20%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ость ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Срок службы	лет	-	-	-	15,00	16,00	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	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	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	0,01	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Сверхнормативн ые утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,03	-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	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,49	2,32	2,25	4,20	4,20	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,49	1,47	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	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	
Доля резерва	%	98,50%	99,60%	98,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ость ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Срок службы	лет	-	-	-	14,00	15,00	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	
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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,82	5,10	4,96	4,20	4,20	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,47	1,48	1,48	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	
Доля резерва	%	97,90%	98,30%	98,70%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	
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	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Срок службы	лет	-	-	-	14,00	15,00	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	0,02	0,05	0,02	0,02	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
системы теплоснабжения																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,05	0,02	0,02	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,08	0,08	0,31	0,31	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-0,03	-0,06	-0,29	-0,29	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,56	3,43	3,75	5,00	5,00	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,45	1,48	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Доля резерва	%	98,90%	96,50%	98,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%
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	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	-	7,00	8,00	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	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	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,06	0,07	0,07	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,07	0,06	0,07	0,07	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,25	9,21	9,18	5,00	5,00	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,43	1,43	1,44	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	
Доля резерва	%	95,10%	95,50%	96,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	
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	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
Срок службы	лет	-	-	-	15,00	16,00	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135		
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,21	0,21	0,21	0,21	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,17	0,21	0,21	0,21	0,21	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212		
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51		
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,85	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298		
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не	т/ч	20,76	20,55	22,01	4,20	4,20	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
обработанной и не деаэрированной водой)																											
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,83	9,79	9,79	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	
Доля резерва	%	98,30%	97,90%	97,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ость ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Располагаемая производительно сть ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	2,50	3,50	4,5	5,5	6,5	7,5	8,5	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	
Срок службы	лет	-	-	-	15,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00	33,00	34,00	35,00	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,68	0,37	0,37	0,37	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,39	0,68	0,37	0,37	0,37	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	
Нормативные утечки теплоносителя	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	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	
Сверхнормативн ые утечки теплоносителя	т/ч	-0,67	-0,38	-0,69	-0,69	-0,69	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	28,80	27,53	26,43	11,50	11,50	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,61	2,32	2,63	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	
Доля резерва	%	86,90%	77,40%	87,70%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
Срок службы	лет	-	-	-	16,00	17,00	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	
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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,79	4,79	4,64	9,00	9,00	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,98	4,99	4,98	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	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	
Доля резерва	%	99,60%	99,80%	99,60%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Срок службы	лет	-	-	-	11,00	12,00	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	-0,05	-0,03	-0,04	-0,04	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,77	8,69	7,71	4,20	4,20	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,49	1,49	1,48	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	
Доля резерва	%	99,10%	99,50%	98,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
Срок службы	лет	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0	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	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	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-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	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,12	1,12	1,12	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,49	0,5	0,49	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	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	
Доля резерва	%	98,00%	99,40%	98,20%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Срок службы	лет	-	-	-	14,00	15,00	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	
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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,34	4,92	4,65	5,00	5,00	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,49	1,48	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	
Доля резерва	%	98,70%	99,10%	98,80%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	
Срок службы	лет	-	-	-	22,00	23,00	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	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	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,23	0,41	0,91	0,91	0,91	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,23	0,41	0,91	0,91	0,91	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,18	-0,75	-0,25	-0,25	-0,25	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,81	21,87	21,66	30,00	30,00	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,77	19,59	19,09	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Доля резерва	%	93,90%	98,00%	95,50%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч				2,20	2,20	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	
Срок службы	лет				3,00	4,00	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Количество баков-аккумуляторов	ед.				1,00	1,00	1	1	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	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч				1,00	1,00	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч				1,00	1,00	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч				0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч				1,00	1,00	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч				0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч				7,30	7,30	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	1,20	1,20	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
Доля резерва	%	-	-	-	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")																											
Производительность ВПУ	т/ч																										
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,58	12,58	12,41	12,41	12,41	12,38	12,66	12,88	15,26	15,47	15,31	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	12,58	12,58	12,41	12,41	12,41	12,38	12,66	12,88	15,26	15,47	15,31	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,55	12,55	12,37	13,71	13,71	12,38	12,66	12,88	15,26	15,47	15,31	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	97,33	97,33	97,30	97,30	97,30	87,89	89,86	91,40	108,28	109,82	108,64	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																									
Доля резерва	%																									
Котельные в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																										
Производительность ВПУ	т/ч	1218,90	1218,90	1 20,40	968,50	1068,50	1068,50	1062,90	1062,90	1062,90	1062,90	1062,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	52	53	54	51	67	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4877,10	4883,40	4883,40	1254,4	1192,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	130,55	132,82	157,9	38,1	33,25	35,95	35,91	36,99	39,82	40,08	39,48	43,17	43,17	43,17	43,17	43,18	43,18	43,18	43,18	43,18	43,18	43,18	43,18	43,18	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	130,55	132,82	157,9	38,1	33,56	35,61	35,28	36,36	39,19	39,45	38,84	39,36	39,36	39,36	39,36	39,36	39,36	39,37	39,37	39,37	39,37	39,37	39,37	39,37	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	189,8	200,5	207	40,4	32,01	32,76	32,55	33,62	36,45	36,71	36,11	36,62	36,62	36,62	36,63	36,63	36,63	36,63	36,63	36,63	36,63	36,63	36,63	36,63	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-64,1	-72,54	-53,9	-1	0,75	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	4,82	4,82	4,82	3,2	2,51	2,48	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1834,84	1854,48	1890,86	607,5	609,10	641,44	633,70	659,89	689,65	692,35	678,65	691,98	692,06	692,10	692,14	692,18	692,21	692,26	692,26	692,26	692,26	692,26	692,26	692,26	692,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1088,40	1086,10	1062,50	280,36	1035,25	1032,55	1026,99	1025,91	1023,08	1022,82	1023,42	1026,73	1026,73	1026,73	1026,73	1026,72	1026,72	1026,72	1026,72	1026,72	1026,72	1026,72	1026,72	1026,72	1026,72
Доля резерва	%	89,30%	89,10%	87,10%	88,02%	96,89%	96,64%	96,62%	96,52%	96,25%	96,23%	96,29%	95,97%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%

Таблица 3.3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах деятельности ЕТО и новые источники тепловой энергии

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Новая пиковая котельная																											
Производительность ВПУ	т/ч												21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	
Срок службы	лет												1	2	3	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
Количество баков-аккумуляторов	ед.																										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч												13,21	13,58	13,88	13,92	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч												13,21	13,58	13,88	13,92	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч												13,21	13,58	13,88	13,92	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																										
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч												105,67	108,68	111,05	111,37	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч												8,15	7,77	7,47	7,43	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	
Доля резерва	%												38,10%	36,40%	35,00%	34,80%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	
ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																											
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная,17 - ООО "Газпром энерго")																											
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49	49	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,82	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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,85	0,82	0,48	0,58	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,85	0,82	0,48	0,58	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Сверхнормативны е утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,68	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
Доля резерва	%	93,20%	93,40%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%
Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																										
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49	49	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,82	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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,85	0,82	0,48	0,58	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,85	0,82	0,48	0,58	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Сверхнормативны е утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,68	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	
Доля резерва	%	93,20%	93,40%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	
ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																											
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")																											
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	
Сверхнормативны е утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,3	63,3	63,3	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	
Доля резерва	%	98,90%	98,90%	98,90%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	199,09%	299,09%	399,09%	499,09%	599,09%	699,09%	799,09%	899,09%	999,09%	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																											
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	
Количество баков-аккумуляторов	ед.																										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,3	63,3	63,3	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	
Доля резерва	%	98,90%	98,90%	98,90%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	
ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																											
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - АО "Сургутский Хлебозавод")																											
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	
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	3	3	3	3	3	3	3	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Сверхнормативны е утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	
Доля резерва	%	85,70%	85,70%	85,70%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	
Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																											
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Сверхнормативны е утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
обработанной и не деаэрированной водой)																											
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	
Доля резерва	%	85,70%	85,70%	85,70%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	
ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																											
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																										
Доля резерва	%																										
Итого по ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																											
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	
Сверхнормативны е утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																										
Доля резерва	%																										
ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																											
Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	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	0,33	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	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	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 ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																											
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	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	0,33	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	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	0,33	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	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																									
Доля резерва	%																									
ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																										
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	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 ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Сверхнормативны е утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	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	%																									
ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																										
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Сверхнормативны е утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																										
Доля резерва	%																										
Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																											
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	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	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	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
Сверхнормативны е утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																										

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Доля резерва	%																									
ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																										
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой") - переключение потребителей через ЦТП на СГРЭС-ПКТ в 2030 году																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,5	1	1	1	1	1	1	1															
Срок службы	лет	0	0	2	9	10	11	12	13	14	15															
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1															
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1															
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2															
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2															
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0															
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0															
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	3	1	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06															
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,4	0,8	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79															
Доля резерва	%	-	-	93,30%	80%	78,90%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%															
Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	1	1	1	1	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2	0,2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Сверхнормативны е утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,4	0,8	0,8	0,8	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	1,06	
Доля резерва	%	-	-	93,30%	80,00%	80,00%	80,00%	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	
ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																											
ООО «Завод промстройдетали»																											
Производительность ВПУ	т/ч					1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³					3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,005	0,0007	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,005	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	
Сверхнормативны е утечки теплоносителя	т/ч					0,005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч					0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
Объем аварийной подпитки	т/ч					0,7	0,7	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
(химически не обработанной и не деаэрированной водой)																											
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					1,495	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	
Доля резерва	%					99,7%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	
Итого по ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																											
Производительность ВПУ	т/ч					1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³					3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,005	0,0007	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,005	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч					0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,7	0,7	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					1,495	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	
Доля резерва	%					99,7%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	
Новая котельная мкр. 51																											
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	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	
Количество баков-аккумуляторов	ед.																										

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч							0,89	1,39	1,52	1,15	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч							0,89	1,39	1,52	1,15	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч							0,89	1,39	1,52	1,15	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	
Сверхнормативны е утечки теплоносителя	т/ч																										
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч							7,16	11,1	12,16	9,23	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч							1,59	1,1	0,97	1,33	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	
Доля резерва	%							64,10%	44,20%	38,90%	53,60%	34,80%	34,80%	34,80%	34,80%	34,80%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	
Новая котельная НТЦ №1 (Западная)																											
Производительность ВПУ	т/ч									6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	
Количество баков-аккумуляторов	ед.																										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч									0,74	0,74	0,74	0,74	2,15	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,1	1,7	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,1	1,7	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,8	13,6	16,7	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									6,7	5,1	4,7	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Доля резерва	%									99%	75%	69%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)																										
Производительность ВПУ	т/ч									1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч									0,27	0,35	0,41	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,27	0,35	0,41	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,27	0,35	0,41	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									2,15	2,76	3,24	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									1,01	0,93	0,87	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Доля резерва	%									78,98%	73,04%	68,32%	65,08%	65,08%	65,08%	65,08%	65,08%	65,08%	60,36%	60,36%	60,36%	60,36%	60,36%	60,36%	60,36%	60,36%	
Новая котельная №15 кв. П-9																											
Производительность ВПУ	т/ч									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	0,33	0,33	0,33	
Количество баков-аккумуляторов	ед.																										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	
Нормативные утечки теплоносителя	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	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																										
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									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	
Доля резерва	%									89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	
Новая блочно-модульная котельная 49																											
Производительность ВПУ	т/ч							0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	
Количество баков-аккумуляторов	ед.																										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч							0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч							0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч							0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	
Сверхнормативны е утечки теплоносителя	т/ч																										
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч							1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч							0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	
Доля резерва	%							39,60%	39,60%	39,60%	39,60%	39,60%	39,60%	39,60%	39,60%	39,60%	39,60%	39,60%	34,20%	34,20%	34,20%	34,20%	34,20%	34,20%	34,20%	34,20%	
БМК 48 мкр 3МВт																											
Производительнос ть ВПУ	т/ч							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	0,51	0,51	0,51	0,51	
Количество баков- аккумуляторов	ед.																										
Общая емкость баков- аккумуляторов	м³																										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч							0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч							0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч							0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	
Сверхнормативны е утечки теплоносителя	т/ч																										
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																										
Объем аварийной подпитки (химически не	т/ч							0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
обработанной и не деаэрированной водой)																											
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч							0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	
Доля резерва	%							98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	
Новая котельная кв Пойма-2																											
Производительность ВПУ	т/ч										19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	
Количество баков-аккумуляторов	ед.																										
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	13,24	13,24	13,24	13,24	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	13,24	13,24	13,24	13,24	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	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																										
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч										24,17	62	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	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	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	
Доля резерва	%										84,80%	61,00%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	
Новая котельная ЦЖ-1,1																											
Производительность ВПУ	т/ч										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	0,51	
Количество баков-аккумуляторов	ед.																										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																										

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч										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	0,28	0,28
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч										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	0,28	0,28
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч										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	0,28	0,28
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч										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	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Доля резерва	%										45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%
Новая котельная 48 мкр.																										
Производительность ВПУ	т/ч										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	0,51
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч										0,063	0,084	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч										0,063	0,084	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч										0,063	0,084	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч										0,50	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										0,45	0,43	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
Доля резерва	%										87,71%	83,54%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%
Новая котельная пос. Снежный																										
Производительность ВПУ	т/ч										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	0,28	0,28
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч										0,03	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч										0,03	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
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч										0,03	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч										0,2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										0,26	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%										91,10%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Новая котельная №4																										
Производительность ВПУ	т/ч										2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч										1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч										1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч										1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч										11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%										25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	21,44%	21,44%	21,44%	21,44%	21,44%	21,44%	21,44%	21,44%
Новая котельная мкр. СЗП																										
Производительность ВПУ	т/ч																		2	2	2	2	2	2	2	2
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч																		1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч																		1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч																		1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																										
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч																		11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																		0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	
Доля резерва	%																		30,83%	30,83%	30,83%	30,83%	30,83%	30,83%	30,83%	30,83%	
						0	0	1,01	0	0																	
Новая котельная производственно- торгового комплекс																											
Производительность ВПУ	т/ч										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	0,51	
Количество баков-аккумуляторов	ед.																										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч										0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч										0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч										0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																										
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч										0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
деаэрированной водой)																											
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	
Доля резерва	%										98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,59%	98,59%	
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗП.12																											
Производительность ВПУ	т/ч											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	
Количество баков-аккумуляторов	ед.																										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч											0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч											0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч											0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																										
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч											0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч											0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	
Доля резерва	%											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%	
Новая Котельная кв Пойма-5																											
Производительность ВПУ	т/ч																		0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	
Количество баков-аккумуляторов	ед.																										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																										

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч																		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																		0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч																		0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч																		1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																		0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва	%																		66,90%	66,90%	66,90%	66,90%	66,90%	66,90%	66,90%	66,90%

Таблица 3.4 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей итого по системе теплоснабжения г. Сургут

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Производительность ВПУ	т/ч	1309,40	1309,40	1329,90	1077,50	1179,00	1179,00	1176,29	1176,29	1184,70	1208,37	1208,88	1215,88	1215,88	1215,88	1215,88	1215,88	1215,88	1218,39	1218,39	1218,39	1218,39	1218,39	1218,39	1218,39	1218,39
Количество баков-аккумуляторов	ед.	57,00	58,00	60,00	57,00	74,00	75,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4948,10	4954,40	5506,40	1877,40	1818,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	135,85	138,09	163,09	43,37	38,58	41,27	43,16	44,74	48,74	53,60	58,37	67,59	69,00	71,39	71,39	71,43	71,43	73,15	73,15	73,15	73,15	73,15	73,15	73,15	73,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	135,85	138,09	162,87	43,25	38,22	40,27	41,07	42,65	46,01	52,46	57,62	63,97	63,97	63,98	63,98	64,02	64,02	65,96	65,96	65,96	65,96	65,96	65,96	65,96	65,96
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	195,10	205,77	211,97	45,55	36,67	37,41	38,34	39,91	43,27	49,72	54,88	61,24	61,24	61,24	61,24	61,28	61,28	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-64,10	-72,54	-53,90	-1,00	0,75	0,82	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	1,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	4,82	4,82	4,82	3,20	2,51	2,48	2,36	3,36	4,36	5,36	6,36	7,36	8,36	9,36	10,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1856,92	1876,56	1915,44	630,08	625,08	657,42	657,80	687,93	721,99	774,25	806,75	866,81	866,89	866,93	866,97	731,83	731,87	747,34	746,66	746,66	746,66	746,66	746,66	746,66	746,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1173,60	1171,33	1166,81	1034,13	1140,42	1137,73	1133,14	1131,55	1135,96	1154,77	1150,52	1148,29	1146,88	1144,50	1144,50	1144,45	1144,45	1145,24	1145,24	1145,24	1145,24	1145,24	1145,24	1145,24	1145,24
Доля резерва	%	89,63%	89,46%	87,74%	95,97%	96,73%	96,50%	96,33%	96,20%	95,89%	95,56%	95,17%	94,44%	94,32%	94,13%	94,13%	94,13%	94,13%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%

4. РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА НОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Прогноз годовых расходов воды (договорные и фактические балансы теплоносителя в зоне действия каждого источника) 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 ниже.

Таблица 4.1 – 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)

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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:	тыс. м³	437,64	388,43	578,85	418,23	421,73	423,39	427,12	429,12	419,46	440,16	440,16	440,16	440,16	440,16	440,16	440,16	440,16	441,53	441,53	441,53	441,53	441,53	441,53	441,53	441,53
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	988,75	1011,43	1048,49	1 075,83	1084,84	1089,11	1098,69	1103,83	1078,99	1132,25	1132,25	1132,25	1132,25	1132,25	1132,25	1132,25	1132,25	1135,76	1135,76	1135,76	1135,76	1135,76	1135,76	1135,76	1135,76
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-551,11	-623	-469,64	-657,59	-661,25	-663,30	-669,13	-672,27	-657,14	-689,58	-689,58	-689,58	-689,58	-689,58	-689,58	-689,58	-689,58	-691,71	-691,71	-691,71	-691,71	-691,71	-691,71	-691,71	-691,71
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	282,9	316,39	322,82	333,06	237,40	260,26	265,30	275,58	280,93	281,20	300,30	300,30	300,30	300,30	300,30	300,30	302,64	302,64	302,64	302,64	302,64	302,64	302,64	302,64	302,64
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	269,28	302,77	309,2	319,01	223,78	246,64	251,68	261,96	267,31	267,58	286,68	286,68	286,68	286,68	286,68	286,68	289,02	289,02	289,02	289,02	289,02	289,02	289,02	289,02	289,02
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	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	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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:	тыс. м³	720,54	704,82	901,67	751,29	659,1	683,7	692,4	704,7	700,4	721,4	740,5	740,5	740,5	740,5	740,5	740,5	742,8	744,2	744,2	744,2	744,2	744,2	744,2	744,2	744,2
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1258,03	1314,2	1357,69	1394,83	1308,6	1335,7	1350,4	1365,8	1346,3	1399,8	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1421,3	1424,8	1424,8	1424,8	1424,8	1424,8	1424,8	1424,8	1424,8
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-537,49	-609,38	-456,02	-643,97	-647,6	-649,7	-655,5	-658,6	-643,5	-676,0	-676,0	-676,0	-676,0	-676,0	-676,0	-676,0	-676,0	-678,1	-678,1	-678,1	-678,1	-678,1	-678,1	-678,1	-678,1
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	720,54	704,82	901,67	751,29	659,13	683,65	692,41	704,69	700,38	721,36	740,47	740,47	740,47	740,47	740,47	740,47	742,80	744,17	744,17	744,17	744,17	744,17	744,17	744,17	744,17
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1258,0	1314,2	1357,7	1394,8	1308,6	1335,7	1350,4	1365,8	1346,3	1399,8	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1421,3	1424,8	1424,8	1424,8	1424,8	1424,8	1424,8	1424,8	1424,8
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-537,49	-609,38	-456,02	-643,97	-647,63	-649,68	-655,52	-658,65	-643,52	-675,96	-675,96	-675,96	-675,96	-675,96	-675,96	-675,96	-675,96	-678,09	-678,09	-678,09	-678,09	-678,09	-678,09	-678,09	-678,09

Таблица 4.2 – 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)

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС")																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	9,11	16,17	17,45	7,21	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	9,11	16,17	17,45	7,21	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	75,11	85,36	82,31	38,7	20,3	20,340	20,642	25,903	28,650	28,890	26,205	28,950	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	54,2	64,44	61,4	23,6	5,152	5,222	5,524	10,785	13,532	13,772	11,087	13,831	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	20,9	20,9	20,9	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	
Котельная №3 (г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	18,68	26,79	26,81	25,65	26,232	26,240	26,249	26,257	26,265	26,274	26,282	26,290	26,299	26,307	26,315	26,324	26,332	26,340	26,340	26,340	26,340	26,340	26,340	26,340	26,340	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	18,68	26,79	26,81	25,65	26,232	26,240	26,249	26,257	26,265	26,274	26,282	26,290	26,299	26,307	26,315	26,324	26,332	26,340	26,340	26,340	26,340	26,340	26,340	26,340	26,340	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,86	1,85	1,81	1,11	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,86	1,85	1,81	1,11	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	
сверхнормативны й расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,38	4,55	4,55	6,66	2,822	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,38	4,55	4,55	6,66	2,822	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
тепловых сетей на цели ГВС																										
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,87	5	4,55	1,62	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,87	5	4,55	1,62	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,42	0,55	0,55	0,27	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,42	0,55	0,55	0,27	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №13 (р-н ж/д, ул.Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	14,56	28,3	28,8	10,44	6,82	6,81	6,80	6,79	6,79	6,78	6,77	6,77	6,76	6,75	6,74	6,74	6,73	6,72	6,71	6,71	6,70	6,69	6,68	6,68	6,67
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	14,56	28,3	28,8	10,44	6,82	6,81	6,80	6,79	6,79	6,78	6,77	6,77	6,76	6,75	6,74	6,74	6,73	6,72	6,71	6,71	6,70	6,69	6,68	6,68	6,67

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	37,59	45,66	47,54	43,35	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	37,59	45,66	47,54	43,35	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	
сверхнормативны й расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,01	0,67	0,67	0,62	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,01	0,67	0,67	0,62	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,14	0,08	0,08	0,08	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,14	0,08	0,08	0,08	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	
сверхнормативны й расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,14	0,08	0,08	0,08	0,261	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,14	0,08	0,08	0,08	0,261	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,03	2,08	1,93	0,25	0,036	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,03	2,08	1,93	0,25	0,036	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	
сверхнормативны й расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,27	0,3	0,36	0,08	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,27	0,3	0,36	0,08	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,84	0,39	0,8	0,02	0,01	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,84	0,39	0,8	0,02	0,01	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
сверхнормативны й расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")																											

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,68	0,17	0,17	0,44	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,68	0,17	0,17	0,44	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	15,04	11,68	11,63	6,24	3,952	3,952																			
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	14,06	10,7	10,65	5,26	2,972	2,972																			
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98																			
Новая котельную №28																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³						6,798	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³						6,798	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
п. Мостоотряд-94																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №29 п. Тасжыный (п. Тасжыный - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	19,41	16,65	16,22	9,46	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,5	4,24	4,11	7,21	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	12,66	10,17	9,86	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	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	
Котельная №30 п. Луный (п. Луный - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	10,12	7,92	8,05	2,19	3,28	3,70	3,70	4,36	4,36	5,37	5,37	6,95	6,95	9,40	9,40	13,20	13,20	19,09	19,09	28,25	28,25	42,46	42,46	64,52	64,52	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	7,59	5,39	5,53	2,19	0,76	1,184	1,184	1,839	1,839	2,854	2,854	4,431	4,431	6,878	6,878	10,677	10,677	16,574	16,574	25,729	25,729	39,940	39,940	62,001	62,001	
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	2,53	2,53	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,62	2,62	2,62	0,09	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,62	2,62	2,62	0,09	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	
сверхнормативные утечки теплоносителя и	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС																											
Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,33	0,25	0,25	0,04	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,33	0,25	0,25	0,04	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,08	0,17	0,12	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,08	0,17	0,12	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																											

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,04	0,3	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,17	0,67	0,67	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	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
сверхнормативны й расход воды	тыс. м³	-0,13	-0,37	-0,62	-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	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,18	0,15	0,16	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,59	0,55	0,59	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,41	-0,4	-0,43	-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	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0,15	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	0,21	0,21	0,21	0,21	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0,51	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	-0,35	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,69	0,42	0,35	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,52	1,62	1,1	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,83	-1,2	-0,74	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,14	0,04	0,16	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	0,12	0,12	0,12	0,12	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,18	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
сверхнормативны й расход воды	тыс. м³	-0,04	-0,2	-0,09	-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	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,19	0,21	0,16	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	0,12	0,12	0,12	0,12	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,37	0,51	0,51	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,18	-0,29	-0,35	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,13	0,45	0,17	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	0,09	0,09	0,09	0,09	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,34	0,68	0,67	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	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
сверхнормативны й расход воды	тыс. м³	-0,2	-0,24	-0,51	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,62	0,56	0,47	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,01	1,12	1,1	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,39	-0,56	-0,62	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,42	1,79	1,79	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	8,59	4,33	4,3	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-7,17	-2,54	-2,51	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	3,32	5,72	3,1	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	8,93	8,93	8,93	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	
сверхнормативны й расход воды	тыс. м³	-5,61	-3,21	-5,83	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,12	0,05	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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,25	-0,31	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,11	0,06	0,16	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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,13	0,45	0,42	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	0,3	0,3	0,3	0,3	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,02	-0,4	-0,26	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,08	0,03	0,08	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	0,06	0,06	0,06	0,06	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,17	0,17	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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
сверхнормативны й расход воды	тыс. м³	-0,08	-0,14	-0,09	-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	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,17	0,12	0,15	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	0,12	0,12	0,12	0,12	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,51	0,51	0,51	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,34	-0,39	-0,35	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	10,36	3,44	7,65	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	11,88	9,77	9,77	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-1,52	-6,33	-2,12	-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	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
сверхнормативны й расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	14,8	16,6	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	13,66	13,66	13,66	13,71	13,71	14,57	16,37	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	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	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	
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:	тыс. м³	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	3,57	3,57	3,57	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Новая пиковая котельная																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118,3	121,61	124,30	124,66	127,52	127,52	127,52	127,52	127,52	127,52	127,52	127,52	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118,3	121,61	124,30	124,66	127,52	127,52	127,52	127,52	127,52	127,52	127,52	127,52	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	255,37	288,14	289,57	183,07	145,58	152,93	151,08	157,87	160,62	161,87	159,19	182,19	182,20	302,95	306,27	312,75	313,11	321,88	321,87	331,02	331,01	345,21	345,20	367,26	367,25	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	232,95	267,59	267,92	175,33	135,32	142,67	141,80	148,59	151,34	152,60	149,91	172,91	172,92	293,67	296,99	303,47	303,83	312,60	312,59	321,74	321,73	335,93	335,93	357,98	357,97	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	19,91	18,02	19,14	10,01	10,53	10,53	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	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	
ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																											
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная,17 - ООО "Газпром энерго")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,64	4,76	6,49	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,64	4,76	6,49	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,64	4,76	6,49	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,64	4,76	6,49	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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:	тыс. м³	4,28	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,28	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,28	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	
нормативные утечки	тыс. м³	4,28	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
теплоносителя в сетях																										
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																										
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - АО "Сургутский Хлебозавод")																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,16	0,29	0,34	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	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	12,19	12,19	12,19	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	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-12,03	-11,91	-11,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,16	0,29	0,34	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	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	12,19	12,19	12,19	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	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-12,03	-11,91	-11,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																										
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН")																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,45	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,45	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС																										
Итого по ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,45	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,45	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №8 - ООО «ГВС-сервис»																										
Котельная ООО «ГВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ГВС-сервис")																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,4	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,4	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №8 - ООО «ГВС-сервис»																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,4	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,4	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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:	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																										
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,99	0,99	0,99	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,99	0,99	0,99	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сверхнормативны е утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,99	0,99	0,99	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,99	0,99	0,99	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																										
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой") - переключение потребителей через ЦТП на СГРЭС-ПКТ в 2030 году																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0,02	0,02	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021														
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01														
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0,01	0,01	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011														
Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0,02	0,02	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021														
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01														
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0,01	0,01	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011														

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																										
ООО «Завод промстройдетали»																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³					40,2	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³					0	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³					40,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³					40,2	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³					0	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	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³					40,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.3 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии итого по городу, тыс. м³

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	994,54	1011,71	1211,37	956,16	866,71	864,20	871,12	890,18	888,62	910,86	927,28	950,26	950,27	1071,02	1074,33	1080,82	1083,51	1093,64	1093,63	1102,78	1102,77	1116,98	1116,97	1139,02	1139,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1509,61	1600,54	1645,73	1591,95	1465,74	1501,93	1515,68	1537,89	1521,15	1575,94	1592,36	1615,35	1615,36	1736,11	1739,42	1745,91	1748,60	1760,88	1760,87	1770,02	1770,01	1784,21	1784,20	1806,26	1806,25
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-517,58	-591,36	-436,87	-633,96	-596,89	-639,14	-645,96	-649,09	-633,96	-666,40	-666,40	-666,41	-666,41	-666,41	-666,41	-666,41	-666,41	-668,54	-668,54	-668,54	-668,54	-668,54	-668,54	-668,54	-668,54

5. 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 5.1 – Потребители, присоединенные по открытой схеме

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Источник	Нагрузка на отопление, Гкал/ч	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч
1	Затонская, 14	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0250	0,0000	0,0010	0,0260
2	Линия 2, 3	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0215	0,0000	0,0010	0,0225
3	Линия 2, 3	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0215	0,0000	0,0010	0,0225
4	Мелик-Карамова, 24А	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0087	0,0000	0,0010	0,0097
5	Московская, 45	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0442	0,0000	0,0010	0,0452
6	Московская, 46	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0289	0,0000	0,0010	0,0299
7	Московская, 49	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0104	0,0000	0,0010	0,0114
8	Московская, 52	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0188	0,0000	0,0010	0,0198
9	Московская, 53/2	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0280	0,0000	0,0010	0,0290
10	Нагорная, 1	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0033	0,0000	0,0010	0,0043
11	Нагорная, 3а	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0058	0,0000	0,0010	0,0068
12	Нагорная, 4А	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0211	0,0000	0,0010	0,0221
13	Нагорная, 5Б	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0032	0,0000	0,0010	0,0042
14	Нагорная, 6А	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0121	0,0000	0,0010	0,0131
15	Нагорная, 9/3	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0097	0,0000	0,0010	0,0107
16	Нагорная, 9А кв1	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0075	0,0000	0,0010	0,0085
17	Нагорная, 9А кв2	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0107	0,0000	0,0010	0,0117
18	Озерная, 11А	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0787	0,0000	0,0010	0,0797
19	Озерная, 19	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0706	0,0000	0,0010	0,0716
20	Октябрьская, 18	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0400	0,0000	0,0010	0,0410
21	Октябрьская, 26А	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0062	0,0000	0,0010	0,0072
22	Рыбников, 1	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0094	0,0000	0,0010	0,0104
23	Рыбников, 14	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0096	0,0000	0,0010	0,0106
24	Рыбников, 1А	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0067	0,0000	0,0010	0,0077
25	Рыбников, 4	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0131	0,0000	0,0010	0,0141
26	Сургутская, 11	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0290	0,0000	0,0010	0,0300
27	Сургутская, 13	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0090	0,0000	0,0010	0,0100
28	Сургутская, 21	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0114	0,0000	0,0010	0,0124
29	Сургутская, 28	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0080	0,0000	0,0005	0,0085
30	Сургутская, 28	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0080	0,0000	0,0005	0,0085
31	Сургутская, 6	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0157	0,0000	0,0010	0,0167
32	Федорова, 11	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0090	0,0000	0,0010	0,0100
33	Федорова, 5А	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0066	0,0000	0,0010	0,0076
34	Федорова, 7	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0090	0,0000	0,0010	0,0100
35	Школьная, 12	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0034	0,0000	0,0010	0,0044

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Источник	Нагрузка на отопление, Гкал/ч	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч
36	Школьная, 27	Жилой дом, откр ГВС	СГРЭС-2	0,0085	0,0000	0,0010	0,0095
37	Щепеткина, 5	Жилой дом, откр ГВС	СГРЭС-2	0,0062	0,0000	0,0010	0,0072
38	Восход, 17	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0510	0,0000	0,0010	0,0520
39	Марии Поливановой, 11	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0581	0,0000	0,0010	0,0591
40	Молодежный проезд, 3	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0375	0,0000	0,0010	0,0385
41	Молодежный проезд, 4	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0493	0,0000	0,0010	0,0503
42	Молодежный проезд, 6	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0392	0,0000	0,0010	0,0402
43	Набережный проспект, 20	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №2	0,0678	0,0000	0,0010	0,0688
44	Первомайская, 5	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №28 п. Юность	0,0110	0,0000	0,0010	0,0120
45	Автомаршальная, 114	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Таежный	0,0205	0,0000	0,0010	0,0215
46	Автомаршальная, 115	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Таежный	0,0053	0,0000	0,0010	0,0063
47	Автомаршальная, 119	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Таежный	0,0136	0,0000	0,0010	0,0146
48	Аэрофлотская, 23	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Таежный	0,0082	0,0000	0,0010	0,0092
49	Аэрофлотская, 23	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Таежный	0,0081	0,0000	0,0010	0,0091
50	Аэрофлотская, 36	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Таежный	0,4183	0,0000	0,0010	0,4193
51	Аэрофлотская, 38	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Таежный	0,4189	0,0000	0,0010	0,4199
52	Аэрофлотская, 50	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Таежный	0,0922	0,0000	0,0010	0,0932
53	Березовская, 21	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Таежный	0,0080	0,0000	0,0010	0,0090
54	Березовская, 24	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Таежный	0,0162	0,0000	0,0010	0,0172
55	Пилотов, 19	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Таежный	0,0099	0,0000	0,0010	0,0109
56	Пилотов, 7	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №29 п. Таежный	0,0660	0,0000	0,0010	0,0670
57	ЛИНИЯ 1 12	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0087	0,0000	0,0010	0,0097
58	ЛИНИЯ 1 1А	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0057	0,0000	0,0010	0,0067
59	ЛИНИЯ 12 21	Жилой дом, откр ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0073	0,0000	0,0010	0,0083

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Источник	Нагрузка на отопление, Гкал/ч	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч
60	ЛИНИЯ 5 10	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0087	0,0000	0,0010	0,0097
61	ЛИНИЯ 5 21	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0089	0,0000	0,0010	0,0099
62	ЛИНИЯ 6 12	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0304	0,0000	0,0010	0,0314
63	ЛИНИЯ 6 4	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0085	0,0000	0,0010	0,0095
64	ЛИНИЯ 7 28	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0080	0,0000	0,0010	0,0090
65	ЛИНИЯ 9 1	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0083	0,0000	0,0010	0,0093
66	ЛИНИЯ 9 7	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0077	0,0000	0,0010	0,0087
67	Тасжная, 4Б	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0049	0,0000	0,0010	0,0059
Итого:				2,1447		0,067	2,2107

Таблица 5.2 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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 теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, 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	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Котельная №2 (г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																									
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	2,5	2,5	2,5	2,5	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	3,75	3,75	3,75	3,75	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																									
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	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	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044		
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	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	0,00	0,00		
Котельная №29 п. Тажный (п. Тажный - СГМУП "ГТС")																											
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1,16	1,13	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26		
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1,74	1,69	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39		
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")																											
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, 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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3		
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4		
Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																											
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем	5,66	5,63	4,76	4,71	3,94	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83		

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
теплоснабжения, м³/час																									
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	8,49	8,44	7,13	7,07	5,91	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
Система централизованного теплоснабжения г. Сургута																									
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	5,66	5,63	4,76	4,71	3,94	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	8,49	8,44	7,13	7,07	5,91	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74

6. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ

Сведения о наличии баков-аккумуляторов на источниках теплоснабжения г. Сургута представлены в разделе 3 настоящей Главы.

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

Таблица ниже 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

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Собственные нужды источников	т/ч																									
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	117,37	120,07	124,46	125,7	126,40	126,79	127,91	128,51	125,61	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	132,22	132,22	132,22	132,22	132,22	132,22	132,22	132,22
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	851,14	870,66	902,27	902,27	914,39	917,22	925,29	929,62	908,70	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	-81,57	-81,57	-81,57	-81,82	-81,82	-81,82	-81,82	-81,82	-81,82	-81,82	-81,82
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	170,2	174,1	180,5	182,3	183,3	183,8	185,5	186,3	182,1	191,1	191,1	191,1	191,1	191,1	191,1	191,1	191,1	191,7	191,7	191,7	191,7	191,7	191,7	191,7	191,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	279,8	275,9	269,5	267,7	266,7	266,2	264,5	263,7	267,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,3	258,3	258,3	258,3	258,3	258,3	258,3	258,3
Доля резерва	%	62%	61%	60%	59%	59%	59%	59%	59%	60%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%
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	35,5	36,3	37,8	40	40,3	40,9	42,4	43,6	35,6	37,1	37,3	37,9	37,9	38	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	283,6	290,2	302	320,3	322,2	327	339,1	348,4	284,8	297	298,7	303,3	303,5	303,9	305,2	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	51,4	52,6	54,7	58,1	58,4	59,3	61,5	63,2	51,6	53,8	54,1	55	55	55,1	55,3	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																										
Доля резерва	%																										
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																											
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	
Собственные нужды источников	т/ч				15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	35,2	39,12	41,32	38,02	50,91	51,89	53,90	54,95	55,00	58,74	58,74	58,74	58,74	58,74	58,74	59,20	59,20	59,20	59,20	59,20	59,20	59,20	59,20	59,20	59,20	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	333,49	333,49	353,08	353,08	370,73	378,15	393,27	401,14	401,54	429,65	429,65	429,65	429,65	429,65	429,65	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	164,8	160,88	158,68	161,98	249,09	248,11	246,10	245,05	245,00	241,26	241,26	241,26	241,26	241,26	241,26	240,80	240,80	240,80	240,80	240,80	240,80	240,80	240,80	240,80	240,80	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	35,2	39,12	41,32	22,64	35,53	36,51	38,53	39,57	39,62	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,82	43,82	43,82	43,82	43,82	43,82	43,82	43,82	43,82	43,82	
Доля резерва	%	17,60%	19,56%	20,66%	11,32%	11,84%	12,17%	12,84%	13,19%	13,21%	14,45%	14,45%	14,45%	14,45%	14,45%	14,45%	14,61%	14,61%	14,61%	14,61%	14,61%	14,61%	14,61%	14,61%	14,61%	14,61%	
Новая пиковая котельная																											
Производительность ВПУ	т/ч												21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	
Собственные нужды источников	т/ч												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч												13,21	13,58	13,88	13,92	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не	т/ч												105,67	108,68	111,05	111,37	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
деаэрированной водой																											
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч												19,1545	19,691	20,126	20,184	20,648	20,648	20,648	20,648	20,648	20,648	20,648	20,648	20,648	20,648	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч												2,2055	1,669	1,234	1,176	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	
Доля резерва	%												10,33%	7,81%	5,78%	5,51%	3,33%	3,33%	3,33%	3,33%	3,33%	3,33%	3,33%	3,33%	3,33%	3,33%	
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	
Собственные нужды источников	т/ч				0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,08	1,92	2,07	1,18	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	1,12	1,12	1,12	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	37,11	37,13	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,6	2,8	3,0	1,7	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	1,6	1,6	1,6	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,4	22,2	22,0	48,3	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	
Доля резерва	%	94%	89%	88%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	
Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	
Собственные нужды источников	т/ч				0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	6,43	7,65	7,29	3,87	0,85	0,86	0,91	1,77	2,22	2,26	1,82	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	12,53	
Аварийная подпитка химически не	т/ч	103,09	102,86	94,37	94,37	94,82	95,15	96,56	121,17	134,02	135,14	122,58	135,42	135,47	135,47	135,47	135,47	135,47	135,47	135,47	135,47	135,47	135,47	135,47	135,47	135,47	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
обработанной и не деаэрированной водой																											
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	9,3	11,1	10,6	5,6	1,2	1,2	1,3	2,6	3,2	3,3	2,6	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	18,2	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	40,7	38,9	39,4	29,2	33,6	33,5	33,5	32,2	31,6	31,5	32,1	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	16,6	
Доля резерва	%	81%	78%	79%	83%	96%	96%	96%	92%	90%	90%	92%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	47%	
Котельная №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	
Собственные нужды источников	т/ч				0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,22	3,18	3,18	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	16,1	23,1	23,1	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,2	4,6	4,6	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	46,8	45,4	45,4	43,56	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	
Доля резерва	%	94%	91%	91%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	
Собственные нужды источников	т/ч				0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,34	0,22	0,22	0,18	0,15	0,12	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	0,1	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,5	1,6	1,6	1,3	1,1	0,9	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	0,7
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,5	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	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	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,5	9,7	9,7	11,663	11,7	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Доля резерва	%	95%	97%	97%	97%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																										
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Собственные нужды источников	т/ч				0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,52	0,54	0,54	1,09	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,8	3,9	3,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,8	0,8	0,8	1,6	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	0,7	0,7	0,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,2	14,2	14,2	10,332	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Доля резерва	%	95%	95%	95%	86%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")																										
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Собственные нужды источников	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	0,14	0,14	0,14	0,14
Максимальная подпитка в	т/ч	0,8	0,82	0,75	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	0,27	0,27	0,27	0,27

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
эксплуатационно м режиме																											
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,8	5,9	5,4	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,2	1,2	1,1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,8	8,8	8,9	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	
Доля резерва	%	88%	88%	89%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Собственные нужды источников	т/ч				0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
Максимальная подпитка в эксплуатационно м режиме	т/ч	0,07	0,09	0,09	0,04	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	0,03	0,03	0,03	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,5	0,7	0,7	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	0,3	0,3	0,3	0,3	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,10	0,13	0,13	0,06	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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,50	5,47	5,47	5,54	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	
Доля резерва	%	98%	98%	98%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	
Котельная №13, 14 (р-н ж/д,ул.Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	300	300	300	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	
Собственные нужды источников	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	0,19	0,19	0,19	0,19	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	6,19	8,78	9,06	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	9,58	9,58	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	44,8	63,7	65,7	64	64	64	64	64	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	69,5	69,5	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	9	12,8	13,2	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	13,9	13,9	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	291	287,2	286,8	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	20,91	20,91	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	
Доля резерва	%	97%	96%	96%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	60%	60%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	
Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Собственные нужды источников	т/ч				0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,12	0,08	0,08	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	0,1	0,1	0,1	0,1	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,9	0,6	0,6	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	0,7	0,7	0,7	0,7	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,2	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,8	2,9	2,9	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	
Доля резерва	%	93%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Собственные нужды источников	т/ч				0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	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	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	8,21	8,21	6,98	6,98	10,61	12,31	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,03	0,01	0,01	0,01	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	0,04	0,04	0,04	0,04	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,27	5,29	5,29	5,27	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	
Доля резерва	%	99%	100%	100%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
Собственные нужды источников	т/ч				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,08	8,08	7,28	7,28	7,35	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,029	0,015	0,015	0,015	0,062	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,47	3,49	3,49	3,49	3,44	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	
Доля резерва	%	99,2%	99,6%	99,6%	99,6%	98,2%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")																											

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Производительность ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
Собственные нужды источников	т/ч				0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,23	0,21	0,04	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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02737476	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,85	1,85	1,72	1,72	1,72	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,00	0,33	0,30	0,06	0,01	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	0,04	0,04	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,40	2,07	2,10	2,34	2,38	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	
Доля резерва	%	100%	86%	87%	97%	99%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды источников	т/ч				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,05	0,05	0,06	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	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	0,3	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	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	0,07	0,07	0,09	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																										

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Доля резерва	%																										
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Собственные нужды источников	т/ч				0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,10	0,04	0,09	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	0,00	0,00	0,00	0,00	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	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	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	0,145	0,058	0,131	0,006	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,455	5,542	5,470	5,582	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	
Доля резерва	%	97%	99%	98%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Собственные нужды источников	т/ч				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,20	0,02	0,02	0,07	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	0,02	0,02	0,02	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,5	0,1	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,29	0,03	0,03	0,10	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	0,03	0,03	0,03	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,31	5,57	5,57	5,50	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	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	
Доля резерва	%	95%	99%	99%	98%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	5,6	5,6	5,6																				
Собственные нужды источников	т/ч				0,054	0,054	0,054																				
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,79	1,39	1,38	1,02	0,65	0,65																				
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	9,23	9,14	9,04	9,04	11,86	11,86																				
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,24	1,74	1,73	1,28	0,81	0,81																				
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,26	0,76	0,78	4,27	4,74	4,74																				
Доля резерва	%	11%	31%	31%	76%	85%	85%																				
Новая котельная №28																											
Производительность ВПУ	т/ч						5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Собственные нужды источников	т/ч						0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч						0,65	0,93	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч						11,86	18,27	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	
Максимальная подпитка в период	т/ч						0,94	1,35	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
повреждения участка																											
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч						5,55	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	
Доля резерва	%						99,09%	98,69%	98,68%	98,68%	98,68%	98,68%	98,68%	98,68%	98,68%	98,68%	98,68%	98,68%	98,68%	98,68%	98,68%	98,68%	98,68%	98,68%	98,68%	98,68%	
п. Мостоотряд-94																											
Производительность ВПУ	т/ч												7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
Собственные нужды источников	т/ч												0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч												3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч												25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч												4,6097	4,6097	4,6097	4,6097	4,6097	4,6097	4,6097	4,6097	4,6097	4,6097	4,6097	4,6097	4,6097	4,6097	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч												2,3363	2,3363	2,3363	2,3363	2,3363	2,3363	2,3363	2,3363	2,3363	2,3363	2,3363	2,3363	2,3363	2,3363	
Доля резерва	%												33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	
Котельная №29 п. Таежный (п. Таежный - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Собственные нужды источников	т/ч				0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,30	1,98	1,93	1,18	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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,78	3,56	3,43	3,43	3,44	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,34	2,87	2,80	1,71	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,27	2,73	2,80	3,89	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	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
Доля резерва	%	40%	49%	50%	69%	89%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%
Котельная №30 п. Луный (п. Луный - СГМУП "ГТС")																										
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Собственные нужды источников	т/ч				0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,2	0,94	0,96	0,36	0,425164042	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	6,83	6,85	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,74	1,363	1,392	0,522	0,616487861	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,86	4,237	4,208	5,047	4,952512139	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612
Доля резерва	%	69%	76%	75%	90%	88%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																										
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Собственные нужды источников	т/ч				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,31	0,31	0,31	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не	т/ч	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	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
деаэрированной водой																											
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,2	5,2	5,2	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	
Доля резерва	%	92,9%	92,9%	92,9%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	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 №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Собственные нужды источников	т/ч				0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,16	0,03	0,03	0,01	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	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	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	0,20	0,04	0,04	0,01	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	0,19	0,19	0,19	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,40	5,56	5,56	5,57	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	
Доля резерва	%	96,4%	99,2%	99,2%	99,5%	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%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
Собственные нужды источников	т/ч				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,00	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Аварийная подпитка химически не	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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
обработанной и не деаэрированной водой																											
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,03	0,03	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	0,00	0,00	0,00	0,00	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,97	0,97	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	
Доля резерва	%	98,6%	97,1%	97,1%	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%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды источников	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,04	0,01	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,8	0,92	0,89	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,0145	0,058	0,0145	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4855	1,442	1,4855	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	
Доля резерва	%	99,0%	96,1%	99,0%	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%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	6,1	5,87	6,32	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,029	0,029	0,029	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,471	1,471	1,471	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	
Доля резерва	%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в	т/ч	0	0	0,01	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
эксплуатационном режиме																											
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	5,77	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч			1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	
Доля резерва	%			93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,08	0,05	0,04	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	18,19	18,18	11,79	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,384	1,4275	1,442	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	
Доля резерва	%	92%	95%	96%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Собственные нужды источников	т/ч																										

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,01	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	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	2,49	2,32	2,25	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,029	0,0145	0,0435	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,471	1,4855	1,4565	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471
Доля резерва	%	98%	99%	97%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																										
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды источников	т/ч																									
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,03	0,03	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,82	5,1	4,96	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,044	0,044	0,029	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4565	1,4565	1,471	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245
Доля резерва	%	97%	97%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																										
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Собственные нужды источников	т/ч																									
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,05	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,56	3,43	3,75	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,029	0,073	0,029	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,471	1,428	1,471	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478
Доля резерва	%	98%	95%	98%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																										
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды источников	т/ч																									
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,07	0,07	0,06	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	9,25	9,21	9,18	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0,5
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Доля резерва	%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																										
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Собственные нужды источников	т/ч				0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,17	0,21	0,21	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	20,76	20,55	22,01	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,2	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,8	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Доля резерва	%	98%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																										
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Собственные нужды источников	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	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,39	0,68	0,37	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	28,8	27,5	26,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,6	1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,4	2	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	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
Доля резерва	%	80%	67%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,03	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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,79	4,79	4,64	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
Доля резерва	%	96%	96%	93%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,02	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,77	8,69	7,71	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,01	0,01	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
повреждения участка																											
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4855	1,4855	1,471	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	
Доля резерва	%	99%	99%	98%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0	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	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	1,12	1,12	1,12	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,4855	0,5	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	
Доля резерва	%	97%	100,0%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,34	4,92	4,65	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,03	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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,471	1,4855	1,471	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245
Доля резерва	%	98%	99%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																										
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Собственные нужды источников	т/ч				0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,23	0,41	0,91	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	21,81	21,87	21,66	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,8	0,6	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,2	19,4	18,7	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648
Доля резерва	%	91%	97%	94%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Собственные нужды источников	т/ч				0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Аварийная подпитка химически не обработанной и не	т/ч	0	0	0	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
деаэрированной водой																											
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч				0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	
Доля резерва	%				30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	
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	12,58	12,58	12,41	12,41	12,41	12,38	12,66	12,88	15,26	15,47	15,31	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	97,33	97,33	97,30	97,30	97,30	87,89	89,86	91,40	108,28	109,82	108,64	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	18,24	18,24	17,99	17,99	17,99	17,96	18,36	18,67	22,12	22,44	22,20	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	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	0,02	0,02	0,02	
Аварийная подпитка химически не	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	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
обработанной и не деаэрированной водой																										
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	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	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																									
Доля резерва	%																									
Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																										
Производительность ВПУ	т/ч	1218,90	1218,90	1220,40	968,50	1068,50	1074,10	1068,50	1068,50	1068,50	1068,50	1068,50	1096,86	1096,86	1096,86	1096,86	1096,86	1096,86	1096,86	1096,86	1096,86	1096,86	1096,86	1096,86	1096,86	1096,86
Собственные нужды источников	т/ч	0,00	0,00	0,00	16,73	16,73	16,79	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	227,10	238,40	246,49	241,80	250,56	253,45	258,03	261,96	254,05	264,96	264,55	282,05	282,43	282,83	283,74	284,51	282,80	283,21	283,21	283,21	283,21	283,21	283,21	283,21	293,47
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1960,48	2008,44	2062,43	2061,64	2100,09	2134,41	2168,22	2216,16	2162,37	2244,59	2232,55	2381,54	2384,80	2387,57	1358,96	1365,13	1352,73	1352,49	1352,49	1352,49	1352,49	1352,49	1352,49	1352,49	1347,99
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	442,71	449,54	455,83	457,48	538,50	540,31	542,17	545,28	533,63	540,32	539,75	565,15	565,69	566,23	567,49	567,59	565,09	565,69	565,69	565,69	565,69	565,69	565,69	565,69	580,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	846,33	840,68	837,63	575,17	593,87	599,41	595,00	593,93	597,42	593,24	593,88	597,77	597,23	596,80	595,74	595,73	598,23	597,64	597,64	597,64	597,64	597,64	597,64	597,64	582,76
Доля резерва	%	69%	69%	69%	59%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	54%	54%	54%	54%	54%	55%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	53%
ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																										
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная,17 - ООО "Газпром энерго")																										
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Собственные нужды источников	т/ч																									
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,85	0,82	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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	6,2	5,9	8	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,2	1,2	1,6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,3	11,3	28,4	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	
Доля резерва	%	90%	90%	95%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	
Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																											
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,85	0,82	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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	6,2	5,9	8	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,2325	1,189	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,2675	11,311	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	
Доля резерва	%	90%	90%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	
ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																											
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")																											
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	
Собственные нужды источников	т/ч																										

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Аварийная подпитка 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	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1	1	1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63	63	63	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2
Доля резерва	%	98%	98%	98%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																										
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
Собственные нужды источников	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Аварийная подпитка 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	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1	1	1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63	63	63	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2
Доля резерва	%	0,984375	0,984375	0,984375	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875
ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																										
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - АО "Сургутский Хлебозавод")																										

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	
Доля резерва	%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	
Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																											
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
Собственные нужды источников	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Доля резерва	%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	
ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																											
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	
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	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																										
Доля резерва	%																										
Итого по ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																											
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	
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	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	
Максимальная подпитка в	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
период повреждения участка																										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																									
Доля резерва	%																									
ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																										
Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источников	т/ч																									
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	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	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	2,8	2,8	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																									
Доля резерва	%																									
Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источников	т/ч																									
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	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	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	т/ч	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	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
деаэрированной водой																										
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																									
Доля резерва	%																									
ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																										
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Максимальная подпитка в период повреждения участка	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	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																									
Доля резерва	%																									
Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Аварийная подпитка	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
химически не обработанной и не деаэрированной водой																										
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																									
Доля резерва	%																									
ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																										
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источников	т/ч																									
Максимальная подпитка в эксплуатационном 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	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Аварийная подпитка 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	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																									
Доля резерва	%																									
Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источников	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка в	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	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
эксплуатационно м режиме																										
Аварийная подпитка 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	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																									
Доля резерва	%																									
ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																										
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой") - переключение потребителей через ЦТП на СГРЭС-ПКТ в 2030 году																										
Производительн ость ВПУ	т/ч	0	0	1,5	1	1	1	1	1	1	1	1														
Собственные нужды источников	т/ч																									
Максимальная подпитка в эксплуатационно м режиме	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,211	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212														
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	0,7	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5														
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3														
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч			1,4	0,8	0,789	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788														
Доля резерва	%			93%	80%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%														
Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																										
Производительн ость ВПУ	т/ч	0	0	1,5	1	1	1	1	1	1	1															

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2																
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	0,7	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5																
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	0,145	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29																
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч			1,4	0,8	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79																
Доля резерва	%			93,3%	80,0%	78,9%	78,8%	78,8%	78,8%	78,8%	78,8%																
Итого по ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																											
ООО «Завод промстройдетали»																											
Производительность ВПУ	т/ч					1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Собственные нужды источников	т/ч					0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч					0,005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	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	0,70	0,70	0,70	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч					0,01	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	0,00	0,00	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					1,49	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	1,50	1,50	
Доля резерва	%					99,69%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Новая котельная мкр. 51																										
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	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							0,89	1,39	0,24	1,15	1,52	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч							7,16	11,1	12,16	9,23	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч							1,16	1,81	0,31	1,50	1,98	2,11	2,11	2,11	2,11	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч							1,333	0,683	2,178	0,995	0,514	0,384	0,384	0,384	0,384	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
Доля резерва	%							54%	27%	87%	40%	21%	15%	15%	15%	15%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%
Новая котельная НТЦ №1 (Западная)																										
Производительность ВПУ	т/ч									6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Собственные нужды источников	т/ч																									
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч									0,74	0,74	0,74	0,74	2,15	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч									0,80	13,56	16,71	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч									1,036	1,036	1,036	1,036	3,01	6,342	6,342	6,342	6,342	6,342	6,342	6,342	6,342	6,342	6,342	6,342	6,342

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									5,764	5,764	5,764	5,764	3,79	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
Доля резерва	%									85%	85%	85%	85%	56%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)																										
Производительность ВПУ	т/ч									1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	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									0,27	0,35	0,41	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	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									2,15	2,76	3,24	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч									0,39	0,50	0,59	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,89	0,78	0,69	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Доля резерва	%									69,5%	60,9%	54,1%	49,4%	49,4%	49,4%	49,4%	49,4%	49,4%	42,5%	42,5%	42,5%	42,5%	42,5%	42,5%	42,5%	42,5%
Новая котельная №15 кв. П-9																										
Производительность ВПУ	т/ч									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	0,33	0,33	0,33
Собственные нужды источников	т/ч																									
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	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
Максимальная подпитка в период	т/ч									0,0435	0,0435	0,0435	0,0435	0,0435	0,0435	0,0435	0,0435	0,0435	0,0435	0,0435	0,0435	0,0435	0,0435	0,0435	0,0435	0,0435

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
повреждения участка																										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865
Доля резерва	%									86,8%	86,8%	86,8%	86,8%	86,8%	86,8%	86,8%	86,8%	86,8%	86,8%	86,8%	86,8%	86,8%	86,8%	86,8%	86,8%	86,8%
Новая блочно-модульная котельная 49																										
Производительность ВПУ	т/ч							0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Собственные нужды источников	т/ч																									
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч							0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч							1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч							0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,3915	0,3915	0,3915	0,3915	0,3915	0,3915	0,3915	0,3915
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч							0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115
Доля резерва	%							14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%
БМК 48 мкр 3МВт																										
Производительность ВПУ	т/ч							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	0,51	0,51	0,51	0,51
Собственные нужды источников	т/ч																									
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч							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	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	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	0,06

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч							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	0,01	0,01	0,01	0,01	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч							0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	
Доля резерва	%							98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	
Новая котельная кв Пойма-2																											
Производительность ВПУ	т/ч										19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	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	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч										24,17	62	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч										4,379	11,2375	19,198	19,198	19,198	19,198	19,198	19,198	19,198	19,198	19,198	19,198	19,198	19,198	19,198	19,198	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										15,481	8,6225	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	
Доля резерва	%										78%	43%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	
Новая котельная ЦЖ-1,1																											
Производительность ВПУ	т/ч										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	0,51	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч										0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не	т/ч										2,225	2,225	2,225	2,225	2,225	2,225	2,225	2,225	2,225	2,225	2,225	2,225	2,225	2,225	2,225	2,225	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
деаэрированной водой																										
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч										0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Доля резерва	%										21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%
Новая котельная 48 мкр.																										
Производительность ВПУ	т/ч										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	0,51
Собственные нужды источников	т/ч																									
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч										0,063	0,084	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч										0,502	0,672	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч										0,091	0,122	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										0,419	0,388	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Доля резерва	%										82%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%
Новая котельная пос. Снежный																										
Производительность ВПУ	т/ч										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	0,28	0,28
Собственные нужды источников	т/ч																									
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч										0,03	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
Аварийная подпитка химически не	т/ч										0,2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
обработанной и не деаэрированной водой																											
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч										0,04	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										0,24	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	
Доля резерва	%										84%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	
Новая котельная №4																											
Производительность ВПУ	т/ч										3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч										1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч										11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч										1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	
Доля резерва	%										38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	
Новая котельная мкр. СЗП																											
Производительность ВПУ	т/ч																		3	3	3	3	3	3	3	3	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч																		1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч																		11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч																		2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																		0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	
Доля резерва	%																		33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	
Новая котельная производственно- торгового комплекс																											
Производительность ВПУ	т/ч										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	0,51	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч										0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч										0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058		
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч										0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500		
Доля резерва	%										98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗП.12																											
Производительность ВПУ	т/ч											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		
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в	т/ч											0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008		

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
эксплуатационном режиме																											
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч											0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч											0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч											0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	
Доля резерва	%											98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	
Новая Котельная кв Пойма-5																											
Производительность ВПУ	т/ч																		0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	
Собственные нужды источников	т/ч																										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч																		0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч																		1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч																		0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																		0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	
Доля резерва	%																		52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	
Итого по системе теплоснабжения г. Сургута																											
Производительность ВПУ	т/ч	1309,40	1309,40	1329,90	1077,50	1179,00	1184,60	1182,40	1182,40	1190,81	1215,48	1214,99	1243,35	1243,35	1243,35	1243,35	1243,35	1244,35	1248,86	1249,86	1250,86	1251,86	1252,86	1253,86	1254,86	1255,86	
Собственные нужды источников	т/ч	0,00	0,00	0,00	16,73	16,73	16,79	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	232,40	243,67	251,68	247,07	255,89	258,78	264,49	268,92	260,89	277,69	282,35	305,48	307,27	310,05	310,96	311,77	310,06	312,19	312,19	312,19	312,19	312,19	312,19	312,19	322,45
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1988,73	2036,39	2092,69	2089,80	2128,96	2163,27	2206,26	2258,14	2208,64	2340,42	2373,09	2568,81	2572,07	2574,84	1546,23	1552,69	1540,29	1553,73	1553,73	1553,73	1553,73	1553,73	1553,73	1553,73	1549,23
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	450,45	457,23	463,39	465,09	546,11	547,92	551,29	555,05	543,38	558,16	564,88	598,44	600,95	604,82	606,08	606,24	603,74	606,81	606,81	606,81	606,81	606,81	606,81	606,81	621,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	858,95	852,17	866,51	612,41	632,89	636,68	631,11	627,36	647,44	657,32	650,11	644,91	642,40	638,53	637,28	637,12	640,62	642,06	643,06	644,06	645,06	646,06	647,06	648,06	634,18
Доля резерва	%	66%	65%	65%	57%	54%	54%	53%	53%	54%	54%	54%	52%	52%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	52%	52%	52%	52%	50%