



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**КНИГА 2. ГЛАВА 10**

**ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор  
ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

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

\_\_\_\_\_ Е. А. Кикоть

\_\_\_\_\_ Е. Н. Клименко

"\_\_" \_\_\_\_\_ 2026 г.

"\_\_" \_\_\_\_\_ 2026 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**КНИГА 2. ГЛАВА 10**

**ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

Санкт-Петербург

2026



## СОСТАВ РАБОТЫ

<b>Наименование документа</b>
<b>Утверждаемая часть (УЧ)</b>
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
<b>Обосновывающие материалы (ОМ)</b>
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 теплоснабжающими 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 таблиц .....	5
1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа.....	10
2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива .....	71
3. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива .....	91
4. Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	95
5. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	100
6. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	100

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3.....	11
Таблица 1.2 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на СГРЭС-1 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тыс. м <sup>3</sup> природного газа в час.....	12
Таблица 1.3 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на СГРЭС-2 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тыс. м <sup>3</sup> природного газа в час.....	12
Таблица 1.4 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, Гкал.....	13
Таблица 1.5 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», Гкал.....	15
Таблица 1.6 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», Гкал.....	15
Таблица 1.7 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», Гкал.....	16
Таблица 1.8 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», Гкал.....	16
Таблица 1.9 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», Гкал.....	17
Таблица 1.10 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», Гкал.....	17
Таблица 1.11 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», Гкал.....	18
Таблица 1.12 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», Гкал.....	18
Таблица 1.13 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод промстройдеталей», Гкал.....	19
Таблица 1.14 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, Гкал.....	20
Таблица 1.15 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, кг условного топлива/Гкал.....	21
Таблица 1.16 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», кг условного топлива/Гкал.....	23
Таблица 1.17 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», кг условного топлива/Гкал.....	23
Таблица 1.18 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», кг условного топлива/Гкал.....	24







Таблица 1.71 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, т.у.т. ....	66
Таблица 1.72 – Таблица П45.1. Расчетный топливно-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3 в случае реализации основного сценария перспективного развития схемы теплоснабжения (вариант разработчика) .....	72
Таблица 1.73 – Таблица П45.4. Расчетные прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3 в случае реализации основного сценария перспективного развития схемы теплоснабжения, Гкал (вариант разработчика) .....	74
Таблица 1.74 – Таблица П45.6. Расчетные прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3 в случае реализации основного сценария перспективного развития схемы теплоснабжения, тонн условного топлива (вариант разработчика) .....	76
Таблица 1.75 – Таблица П45.7. Расчетные прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3 в случае реализации основного сценария перспективного развития схемы теплоснабжения, тыс. м <sup>3</sup> , тыс. кВт·ч (вариант разработчика) .....	78
Таблица 1.76 – Таблица П45.11. Расчетные прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в случае реализации основного сценария перспективного развития схемы теплоснабжения, тыс. м <sup>3</sup> и тыс. кВт·ч (вариант разработчика) .....	80
Таблица 1.77 – Таблица П45.12. Расчетные прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в случае реализации основного сценария перспективного развития схемы теплоснабжения, т.у.т. (вариант разработчика).....	85
Таблица 3.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута.....	92
Таблица 4.1 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания.....	96

# **1. РАСЧЕТЫ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ РАСХОДОВ ТОПЛИВА ДЛЯ ЗИМНЕГО И ЛЕТНЕГО ПЕРИОДОВ, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

Максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках теплоснабжения для летнего и зимнего периода определены по нагрузке на коллекторах.

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования систем отопления равной  $-42\text{ }^{\circ}\text{C}$ .

Для летнего периода – по максимальной нагрузке на коллекторах в летний период.

Показатели 2025 года (базового периода) приняты в соответствии с фактическими показателями функционирования систем теплоснабжения, предоставленными ТСО. Расчет показателей перспективного периода выполнен на основании прогнозируемого перспективного спроса на тепловую энергию и мощность с учетом своевременного ввода в эксплуатацию всех запланированных объектов капитального строительства.

Прогнозные значения показателей выработки и отпуска тепловой энергии, а также потребления топлива на период до 2044 гг. приняты с учетом плановых значений, установленных теплоснабжающими организациями и представлены ниже в п. 1.1.

Расчетные значения показателей выработки и отпуска тепловой энергии, а также потребления топлива на период до 2044 гг. в случае своевременной реализации мероприятий схемы теплоснабжения в части строительства и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей (вариант разработчика), отличные от значений ТСО, представлены ниже в п.1.2 .

## **1.1 Топливо-энергетические показатели работы источников тепловой энергии на территории городского округа в перспективном периоде**

Топливо-энергетические балансы работы источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблицах ниже.

**Таблица 1.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3**

Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
<b>ЕТО №1</b>														
<b>СГРЭС-1</b>														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1709,42	1683,73	1683,73	1683,73	1847,64	1888,93	1902,82	1904,06	1905,20	1928,47	1932,04	1932,04	1932,04
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	11,740	14,726	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «ОГК-2»)	тыс. Гкал	1697,68	1669,00	1669,00	1669,00	1832,92	1874,21	1888,10	1889,34	1890,48	1913,74	1917,32	1917,32	1917,32
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	13001,4	14592,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1109,9	1073,8	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	11891,5	13518,2	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	4287,6	4752,3	4274,0	4274,0	4298,9	4305,1	4307,2	4307,4	4307,6	4311,1	4311,7	4311,7	4311,7
а) на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	4028,5	4496,9	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	259,1	255,4	255,6	255,6	280,5	286,7	288,8	289,0	289,2	292,7	293,3	293,3	293,3
Затрачено натурального топлива (природный газ) всего, в том числе	млн. м <sup>3</sup>	3698,7	4124,2	3697,0	3697,0	3718,5	3723,9	3725,7	3725,9	3726,0	3729,1	3729,6	3729,6	3729,6
а) на выработку электрической энергии	млн. м <sup>3</sup>	3475,1	3902,6	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9
б) на выработку тепловой энергии	млн. м <sup>3</sup>	223,6	221,7	221,1	221,1	242,6	248,0	249,9	250,0	250,2	253,2	253,7	253,7	253,7
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	326,600	325,100	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	151,600	151,700	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800
<b>СГРЭС-2</b>														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	873,441	896,343	890,471	890,471	890,471	890,471	890,471	1169,83	1188,82	1162,80	1180,35	1200,94	1200,94
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,561	12,217	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «Юнипро»)	тыс. Гкал	860,880	884,126	878,214	878,214	878,214	878,214	878,214	1157,57	1176,57	1150,54	1168,09	1188,68	1188,68
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	26693,72	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	433,864	410,438	388,383	388,383	388,383	388,383	388,383	388,383	388,383	388,383	388,383	388,383	388,383
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	26259,86	24082,56	24104,62	24104,62	24104,62	24104,62	24104,62	24104,62	24104,62	24104,62	24104,62	24104,62	24104,62
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	8105,731	7445,214	7444,080	7444,080	7444,080	7444,080	7444,080	7490,8	7494,0	7489,6	7492,6	7496,0	7496,0
а) на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	7961,898	7297,049	7295,122	7295,122	7295,122	7295,122	7295,122	7295,1	7295,1	7295,1	7295,1	7295,1	7295,1
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	143,833	148,165	148,958	148,958	148,958	148,958	148,958	195,7	198,9	194,5	197,4	200,9	200,9
Затрачено натурального топлива (природный газ) всего, в том числе	млн. м <sup>3</sup>	6988,5	6436,9	6438,8	6438,8	6438,8	6438,8	6438,8	6479,2	6482,0	6478,2	6480,7	6483,7	6483,7
а) на выработку электрической энергии	млн. м <sup>3</sup>	6864,5	6308,8	6310,0	6310,0	6310,0	6310,0	6310,0	6310,0	6310,0	6310,0	6310,0	6310,0	6310,0
б) на выработку тепловой энергии	млн. м <sup>3</sup>	124,0	128,1	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	169,3	172,0	168,2	170,8	173,8	173,8
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	306,250	306,900	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,674	165,300	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280

Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
<b>ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии</b>														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2558,6	2553,1	2547,2	2547,2	2711,1	2752,4	2766,3	3046,9	3067,0	3064,3	3085,4	3106,0	3106,0
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	24,3	26,9	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	39695,1	39085,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1543,8	1484,3	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	38151,3	37600,7	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	12393,3	12197,5	11718,1	11718,1	11742,9	11749,2	11751,3	11798,2	11801,6	11800,8	11804,2	11807,7	11807,7
а) на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	11990,4	11794,0	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	403,0	403,6	404,5	404,5	429,4	435,7	437,8	484,7	488,1	487,3	490,7	494,2	494,2
Затрачено натурального топлива (природный газ) всего, в том числе	млн. м <sup>3</sup>	10687,2	10561,1	10135,8	10135,8	10157,3	10162,7	10164,5	10205,1	10208,0	10207,3	10210,3	10213,3	10213,3
а) на выработку электрической энергии	млн. м <sup>3</sup>	10339,6	10211,3	9785,8	9785,8	9785,8	9785,8	9785,8	9785,8	9785,8	9785,8	9785,8	9785,8	9785,8
б) на выработку тепловой энергии	млн. м <sup>3</sup>	347,6	349,8	349,9	349,9	371,4	376,9	378,7	419,3	422,2	421,5	424,5	427,5	427,5
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	312,8	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	157,5	158,1	158,8	158,8	158,4	158,3	158,3	159,1	159,1	159,0	159,0	159,1	159,1

**Таблица 1.2 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на СГРЭС-1 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тыс. м<sup>3</sup> природного газа в час**

Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
Максимальный часовой расход газ при расчетной температуре наружного воздуха	тыс. м <sup>3</sup> /ч	51,306	53,299	54,241	57,377	60,239	61,713	60,818	60,868	60,924	62,327	62,497	62,497	62,497
Максимальный часовой расход газа в летний период	тыс. м <sup>3</sup> /ч (т)	10,359	10,735	10,859	11,262	11,788	12,203	12,346	12,348	12,361	12,494	12,505	12,505	12,505

**Таблица 1.3 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на СГРЭС-2 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тыс. м<sup>3</sup> природного газа в час**

Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
Максимальный часовой расход газ при расчетной температуре наружного воздуха	тыс. м <sup>3</sup> /ч	40,673	43,604	46,744	48,015	52,086	53,613	56,117	57,541	58,580	56,546	57,492	58,635	58,635
Максимальный часовой расход газа в летний период	тыс. м <sup>3</sup> /ч (т)	8,212	8,632	9,345	9,489	10,515	10,822	11,018	11,126	11,270	11,055	11,403	11,403	11,403

**Таблица 1.4 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	41 746,2	35 713,0	45 258,0	45 258,0	44 237,2	51 754,0	51 248,4	84 816,2	85 841,6	85 841,6	86 046,6	86 046,6	86 046,6
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	81 978,1	82 522,2	83 385,1	85 280,1	85 280,1	106 885,5	109 914,5	109 914,5	109 914,5
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	85 183,3	72 923,0	73 868,0	73 868,0	74 070,9	74 070,9	74 070,9	74 070,9	74 070,9	74 070,9	74 070,9	74 070,9	74 070,9
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	130 657,5	132 954,0	131 651,0	131 651,0	158 519,7	163 382,7	169 297,1	170 249,6	170 249,6	170 249,6	170 249,6	170 249,6	170 249,6
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	187 282,5	187 906,0	197 088,0	197 088,0	209 381,6	209 381,6	209 381,6	209 381,6	209 381,6	209 381,6	209 381,6	209 381,6	209 381,6
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	4 130,4	10 105,9	12 145,9	16 272,8	19 432,8	19 432,8	19 432,8
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	13 277,5	15 328,0	14 597,0	14 597,0	13 978,6	13 978,6	13 978,6	13 978,6	13 978,6	13 978,6	13 978,6	13 978,6	13 978,6
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	11 260,6	10 949,0	10 794,0	10 794,0	10 947,2	10 947,2	10 947,2	10 947,2	10 947,2	10 947,2	10 947,2	10 947,2	10 947,2
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	9 706,4	8 480,0	9 026,0	9 026,0	9 883,9	9 883,9	9 883,9	9 883,9	9 883,9	9 883,9	9 883,9	9 883,9	9 883,9
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	3 908,8	7 549,0	6 410,0	6 410,0	4 254,3	4 254,3	4 254,3	4 254,3	4 254,3	4 254,3	4 254,3	4 254,3	4 254,3
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	14 127,9	9 275,0	11 045,0	11 045,0	15 546,9	15 546,9	24 948,9	44 439,2	61 624,3	75 579,6	85 720,6	85 720,6	85 720,6
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	129 552,1	135 159,0	142 321,0	142 321,0	141 327,3	141 327,3	141 327,3	141 327,3	141 327,3	141 327,3	141 327,3	141 327,3	141 327,3
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	8 829,4	8 567,0	9 644,0	9 644,0	10 461,5	10 461,5	10 461,5	10 461,5	10 461,5	10 461,5	10 461,5	10 461,5	10 461,5
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	4 166,6	5 052,0	4 155,0	4 155,0	9 971,8	9 971,8	9 971,8	9 971,8	9 971,8	9 971,8	9 971,8	9 971,8	9 971,8
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	6 999,9	14 717,0	14 521,0	14 521,0	10 747,1	10 747,1	10 747,1	10 747,1	10 747,1	10 747,1	10 747,1	10 747,1	10 747,1
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	2 127,0	9 147,0	9 752,0	9 752,0	9 867,1	9 867,1	9 867,1	9 867,1	9 867,1	9 867,1	9 867,1	9 867,1	9 867,1
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	578,6	182,0	323,0	323,0	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	5 730,2	5 085,0	5 647,0	5 647,0	5 494,7	5 494,7	5 494,7	5 494,7	5 494,7	5 494,7	5 494,7	5 494,7	5 494,7
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	11 093,9	12 535,0	7 406,0	7 406,0	8 951,5	11 264,2	7 641,3	16 746,3	21 092,0	27 013,7	32 642,6	32 642,6	32 642,6
21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	5 205,6	5 396,0	4 713,0	4 713,0	4 633,6	4 633,6	4 633,6	4 633,6	4 633,6	4 633,6	4 633,6	4 633,6	4 633,6
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	10 611,2	9 575,0	9 811,0	9 811,0	12 614,9	12 614,9	12 614,9	12 614,9	12 614,9	12 614,9	12 614,9	12 614,9	12 614,9
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	6 010,4	5 837,0	5 794,0	5 794,0	5 706,1	5 706,1	5 706,1	5 706,1	5 706,1	5 706,1	5 706,1	5 706,1	5 706,1
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	928,6	972,0	972,0	972,0	960,2	960,2	960,2	960,2	960,2	960,2	960,2	960,2	960,2
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 295,0	1 685,0	1 685,0	1 685,0	1 295,0	1 295,0	1 295,0	1 295,0	1 295,0	1 295,0	1 295,0	1 295,0	1 295,0
28	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	7 101,0	8 200,0	8 200,0	8 200,0	7 101,0	7 101,0	7 101,0	7 101,0	7 101,0	7 101,0	7 101,0	7 101,0	7 101,0

№ кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
29	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	7 052,0	7 535,0	7 535,0	7 535,0	7 052,0	7 052,0	7 052,0	7 052,0	7 052,0	7 052,0	7 052,0	7 052,0	7 052,0
30	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	10 466,0	11 015,0	11 015,0	11 015,0	10 466,0	10 466,0	10 466,0	10 466,0	10 466,0	10 466,0	10 466,0	10 466,0	10 466,0
31	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	3 240,0	3 315,0	3 315,0	3 315,0	3 240,0	3 240,0	3 240,0	3 240,0	3 240,0	3 240,0	3 240,0	3 240,0	3 240,0
32	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	6 579,0	7 200,0	7 200,0	7 200,0	6 579,0	6 579,0	6 579,0	6 579,0	6 579,0	6 579,0	6 579,0	6 579,0	6 579,0
33	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 173,0	4 814,0	4 814,0	4 814,0	4 173,0	4 173,0	4 173,0	4 173,0	4 173,0	4 173,0	4 173,0	4 173,0	4 173,0
34	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	11 496,0	11 922,0	11 922,0	11 922,0	11 496,0	11 496,0	11 496,0	11 496,0	11 496,0	11 496,0	11 496,0	11 496,0	11 496,0
35	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	29 244,0	32 547,0	32 547,0	32 547,0	29 244,0	29 244,0	29 244,0	29 244,0	29 244,0	29 244,0	29 244,0	29 244,0	29 244,0
36	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	31 539,0	36 692,0	36 692,0	36 692,0	31 539,0	31 539,0	31 539,0	31 539,0	31 539,0	31 539,0	31 539,0	31 539,0	31 539,0
37	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	5 621,0	6 293,0	6 293,0	6 293,0	5 621,0	5 621,0	5 621,0	5 621,0	5 621,0	5 621,0	5 621,0	5 621,0	5 621,0
38	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	11 864,0	13 344,0	13 344,0	13 344,0	11 864,0	11 864,0	11 864,0	11 864,0	11 864,0	11 864,0	11 864,0	11 864,0	11 864,0
39	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 352,0	1 547,0	1 547,0	1 547,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0
40	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	5 689,0	6 213,0	6 213,0	6 213,0	5 689,0	5 689,0	5 689,0	5 689,0	5 689,0	5 689,0	5 689,0	5 689,0	5 689,0
41	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	27 358,0	28 500,0	28 500,0	28 500,0	27 358,0	27 358,0	27 358,0	27 358,0	27 358,0	27 358,0	27 358,0	27 358,0	27 358,0
42	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0
43	Котельная К-45	газ	174 598,0	166 517,1	166 517,1	166 517,1	211 882,0	214 106,0	225 284,7	225 284,7	225 284,7	225 284,7	225 284,7	225 284,7	225 284,7
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	2 873,0	2 242,8	2 242,8	2 242,8	2 874,5	2 874,5	2 874,5	2 874,5	2 874,5	2 874,5	2 874,5	2 874,5	2 874,5
	Всего природный газ (в тыс. Гкал)	газ	1 034,1	1 046,9	1 068,2	1 068,2	1 226,5	1 244,0	1 271,4	1 342,3	1 366,9	1 412,5	1 434,7	1 434,7	1 434,7
	Всего мазут (в тыс. Гкал)	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь (в тыс. Гкал)	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия (в тыс. Гкал)	ЭЭ	0,579	0,182	0,323	0,323	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
	Всего дизельное топливо (в тыс. Гкал)	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ (в тыс. Гкал)	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого (в тыс. Гкал)		1 034,7	1 047,1	1 068,5	1 068,5	1 226,9	1 244,3	1 271,7	1 342,7	1 367,3	1 412,9	1 435,0	1 435,0	1 435,0

**Таблица 1.5 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
45	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	39 344,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5
	Всего природный газ	газ	39 344,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Итого		39 344,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	37 552,5	

**Таблица 1.6 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	15 286,0	15 286,0	15 286,0	15 286,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0
	Всего природный газ	газ	15 286,0	15 286,0	15 286,0	15 286,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Итого		15 286,0	15 286,0	15 286,0	15 286,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	15 516,0	

**Таблица 1.7 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0
	Всего природный газ	газ	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Итого		16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	16 981,0	

**Таблица 1.8 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
48	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	8 502,0	8 400,2	8 400,2	8 400,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2
	Всего природный газ	газ	8 502,0	8 400,2	8 400,2	8 400,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Итого		8 502,0	8 400,2	8 400,2	8 400,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	8 496,2	

**Таблица 1.9 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0
	Всего природный газ	газ	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0

**Таблица 1.10 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
50	Котельная АО «Горремстрой»	газ	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0
	Всего природный газ	газ	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0	4 029,0

**Таблица 1.11 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
51	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0
	Всего природный газ	газ	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0

**Таблица 1.12 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	4 740,0	5 213,8	5 213,8	5 213,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8
	Всего природный газ	газ	4 740,0	5 213,8	5 213,8	5 213,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		4 740,0	5 213,8	5 213,8	5 213,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8	6 138,8

**Таблица 1.13 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод промстройдеталей», Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
53	Котельная АО «Завод промстройдеталей»	газ	9 468,5	13 549,0	13 549,0	13 549,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0
	Всего природный газ	газ	9 468,5	13 549,0	13 549,0	13 549,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Итого		9 468,5	13 549,0	13 549,0	13 549,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	43 584,0	

**Таблица 1.14 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
54	Котельная мкр.51	газ	0	11 303,7	11 303,7	11 303,7	31 546,0	43 502,1	49 777,9	49 777,9	49 777,9	49 777,9	49 777,9	49 777,9	49 777,9
55	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	газ	0	0	0	0	0	2 440,1	2 440,1	2 440,1	2 440,1	2 440,1	2 440,1	2 440,1	2 440,1
56	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	72 945,3	72 945,3	72 945,3	72 945,3	72 945,3	72 945,3
57	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	0	0	0	3 975,6	5 963,4	7 576,6	7 576,6	7 576,6	7 576,6	7 576,6	7 576,6	7 576,6
58	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	3 803,3	14 749,7	30 733,0	63 934,8	84 966,0	84 966,0	84 966,0	84 966,0	84 966,0	84 966,0
59	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	15 546,4	20 461,1	33 529,9	43 699,0	86 242,6	86 242,6	86 242,6	86 242,6	86 242,6	86 242,6
60	Новая котельная кв Пойма-2	газ	0	0	0	0	25 379,5	53 928,9	101 261,0	101 261,0	101 261,0	101 261,0	101 261,0	101 261,0	101 261,0
61	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	0	0	5 796,0	134 001,7	139 914,1	149 624,2	149 624,2	149 624,2
62	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	301,9	1 351,8	1 682,5	2 233,4	2 233,4	2 233,4	2 233,4	2 233,4	2 233,4
	Всего природный газ	газ	0	11 303,7	11 303,7	30 653,4	96 413,7	171 449,1	270 371,9	413 239,0	541 444,7	547 357,1	557 067,2	557 067,2	557 067,2
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		0	11 303,7	11 303,7	30 653,4	96 413,7	171 449,1	270 371,9	413 239,0	541 444,7	547 357,1	557 067,2	557 067,2	557 067,2

**Таблица 1.15 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, кг условного топлива/Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	157,67	155,59	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	152,30	152,87	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	152,51	157,52	158,32	158,32	158,32	158,32	158,32	158,32	158,32	158,32	158,32	158,32	158,32
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	146,95	152,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	145,72	154,89	149,36	149,36	149,36	149,36	149,36	149,36	149,36	149,36	149,36	149,36	149,36
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	156,52	152,05	153,05	153,05	153,05	153,05	153,05	153,05	153,05	153,05	153,05	153,05	153,05
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	158,06	168,60	167,96	167,96	167,96	167,96	167,96	167,96	167,96	167,96	167,96	167,96	167,96
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	159,87	155,87	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	150,22	157,49	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	152,01	157,68	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	153,06	153,28	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	137,21	153,88	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	149,84	152,31	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	145,18	152,15	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	103,22	154,85	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	151,32	160,52	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	143,45	160,06	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71
21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	143,57	155,11	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	155,70	154,32	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	143,73	152,06	152,06	152,06	152,06	152,06	152,06	152,06	152,06	152,06	152,06	152,06	152,06
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	152,71	153,21	152,59	152,59	152,59	152,59	152,59	152,59	152,59	152,59	152,59	152,59	152,59
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	155,46	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84
28	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	152,37	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20
29	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	157,59	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70

№ кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
30	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,31	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70
31	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	155,51	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20
32	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	154,56	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
33	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	157,34	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
34	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	151,50	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70
35	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,38	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70
36	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	153,85	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10
37	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,07	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20
38	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	154,56	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40
39	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	150,91	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10
40	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	154,60	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
41	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	153,98	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50
42	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	145,30	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
43	Котельная К-45	газ	148,90	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	146,36	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75
	Всего природный газ	газ	151,82	157,19	157,16	157,16	157,05	157,05	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	103,22	154,85	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		127,52	156,02	156,60	156,60	156,55	156,55	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50

**Таблица 1.16 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», кг условного топлива/Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
45	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	154,71	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75
	Всего природный газ	газ	154,71	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		154,71	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75

**Таблица 1.17 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», кг условного топлива/Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74
	Всего природный газ	газ	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74

**Таблица 1.18 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», кг условного топлива/Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97
	Всего природный газ	газ	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Итого		156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	

**Таблица 1.19 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», кг условного топлива/Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
48	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	209,87	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66
	Всего природный газ	газ	209,87	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Итого		209,87	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	

**Таблица 1.20 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», кг условного топлива/Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74
	Всего природный газ	газ	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74

**Таблица 1.21 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», кг условного топлива/Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
50	Котельная АО «Горремстрой»	газ	154,90	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38
	Всего природный газ	газ	154,90	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		154,90	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38

**Таблица 1.22 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», кг условного топлива/Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
51	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	148,80	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72
	Всего природный газ	газ	148,80	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		148,80	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72

**Таблица 1.23 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», кг условного топлива/Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	151,45	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19
	Всего природный газ	газ	151,45	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		151,45	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19

**Таблица 1.24 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод Промстройдеталей», кг условного топлива/Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
53	Котельная АО «Завод промстройдеталей»	газ	144,46	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19
	Всего природный газ	газ	144,46	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		144,46	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19

**Таблица 1.25 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, кг условного топлива/Гкал(вариант разработчика)**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
54	Котельная мкр.51	газ	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
55	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	газ	0	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
56	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
57	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
58	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
59	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
60	Новая котельная кв Пойма-2	газ	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
61	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
62	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
	Всего природный газ	газ	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00

**Таблица 1.26 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тонн условного топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	6 582,1	5 556,7	7 218,1	7 218,1	7 055,2	8 254,1	8 173,4	13 527,1	13 690,6	13 690,6	13 723,3	13 723,3	13 723,3
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	12 542,6	12 625,9	12 757,9	13 047,9	13 047,9	16 353,5	16 816,9	16 816,9	16 816,9
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	12 973,5	11 147,5	11 472,8	11 472,8	11 504,3	11 504,3	11 504,3	11 504,3	11 504,3	11 504,3	11 504,3	11 504,3	11 504,3
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	19 926,0	20 943,3	20 842,8	20 842,8	25 096,6	25 866,5	26 802,9	26 953,6	26 953,6	26 953,6	26 953,6	26 953,6	26 953,6
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	27 520,3	28 607,4	30 202,3	30 202,3	32 086,2	32 086,2	32 086,2	32 086,2	32 086,2	32 086,2	32 086,2	32 086,2	32 086,2
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	631,9	1 546,2	1 858,3	2 489,7	2 973,2	2 973,2	2 973,2
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 934,8	2 374,1	2 180,1	2 180,1	2 087,8	2 087,8	2 087,8	2 087,8	2 087,8	2 087,8	2 087,8	2 087,8	2 087,8
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 762,5	1 664,8	1 652,0	1 652,0	1 675,4	1 675,4	1 675,4	1 675,4	1 675,4	1 675,4	1 675,4	1 675,4	1 675,4
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 534,2	1 429,7	1 516,0	1 516,0	1 660,1	1 660,1	1 660,1	1 660,1	1 660,1	1 660,1	1 660,1	1 660,1	1 660,1
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	624,9	1 176,7	995,3	995,3	660,6	660,6	660,6	660,6	660,6	660,6	660,6	660,6	660,6
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	2 122,4	1 460,7	1 769,9	1 769,9	2 491,3	2 491,3	3 998,0	7 121,2	9 875,1	12 111,3	13 736,4	13 736,4	13 736,4
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	19 693,8	21 312,4	22 512,4	22 512,4	22 355,2	22 355,2	22 355,2	22 355,2	22 355,2	22 355,2	22 355,2	22 355,2	22 355,2
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 351,4	1 313,1	1 479,0	1 479,0	1 604,3	1 604,3	1 604,3	1 604,3	1 604,3	1 604,3	1 604,3	1 604,3	1 604,3
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	571,7	777,4	618,5	618,5	1 484,4	1 484,4	1 484,4	1 484,4	1 484,4	1 484,4	1 484,4	1 484,4	1 484,4
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	1 048,9	2 241,6	2 250,5	2 250,5	1 665,6	1 665,6	1 665,6	1 665,6	1 665,6	1 665,6	1 665,6	1 665,6	1 665,6
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	308,8	1 391,7	1 606,9	1 606,9	1 625,8	1 625,8	1 625,8	1 625,8	1 625,8	1 625,8	1 625,8	1 625,8	1 625,8
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	59,7	28,2	50,4	50,4	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	867,1	816,3	882,0	882,0	858,2	858,2	858,2	858,2	858,2	858,2	858,2	858,2	858,2
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	1 591,4	2 006,3	1 108,8	1 108,8	1 340,2	1 686,4	1 144,0	2 507,1	3 157,7	4 044,3	4 887,0	4 887,0	4 887,0
21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	747,4	837,0	730,6	730,6	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	1 652,1	1 477,7	1 496,1	1 496,1	1 923,7	1 923,7	1 923,7	1 923,7	1 923,7	1 923,7	1 923,7	1 923,7	1 923,7
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	863,9	887,6	881,0	881,0	867,7	867,7	867,7	867,7	867,7	867,7	867,7	867,7	867,7
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	141,8	148,9	148,3	148,3	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	201,3	274,4	274,4	274,4	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9
28	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 082,0	1 289,0	1 289,0	1 289,0	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3

№ кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
29	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 111,3	1 203,3	1 203,3	1 203,3	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2
30	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 636,0	1 759,1	1 759,1	1 759,1	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4
31	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	503,9	521,1	521,1	521,1	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3
32	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 016,8	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8
33	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	656,6	778,4	778,4	778,4	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8
34	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 741,7	1 903,9	1 903,9	1 903,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9
35	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 573,2	5 132,7	5 132,7	5 132,7	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8
36	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 852,4	5 801,0	5 801,0	5 801,0	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3
37	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	877,3	989,3	989,3	989,3	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6
38	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 833,7	2 140,4	2 140,4	2 140,4	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0
39	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	204,0	239,9	239,9	239,9	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7
40	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	879,5	1 004,6	1 004,6	1 004,6	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9
41	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 212,5	4 574,3	4 574,3	4 574,3	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0
42	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	606,2	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5
43	Котельная К-45	газ	25 997,6	26 624,4	26 624,4	26 624,4	33 877,8	34 233,4	36 020,8	36 020,8	36 020,8	36 020,8	36 020,8	36 020,8	36 020,8
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	420,5	347,1	347,1	347,1	444,8	444,8	444,8	444,8	444,8	444,8	444,8	444,8	444,8
	Всего природный газ (в тыс. т у.т.)	газ	156 225,4	163 970,5	167 963,2	167 963,2	192 539,2	195 293,1	199 664,3	210 859,3	214 739,4	221 799,3	225 246,7	225 246,7	225 246,7
	Всего мазут (в тыс. т у.т.)	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь (в тыс. т у.т.)	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия (в тыс. т у.т.)	ЭЭ	59,7	28,2	50,4	50,4	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9
	Всего дизельное топливо (в тыс. т у.т.)	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ (в тыс. т у.т.)	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого (в тыс. т у.т.)		156 285,1	163 998,7	168 013,6	168 013,6	192 591,1	195 345,0	199 716,3	210 911,2	214 791,4	221 851,2	225 298,6	225 298,6	225 298,6

**Таблица 1.27 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тонн условного топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
45	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	6 087,0	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3
	Всего природный газ	газ	6 087,0	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		6 087,0	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3

**Таблица 1.28 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», тонн условного топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	2 426,5	2 426,5	2 426,5	2 426,5	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0
	Всего природный газ	газ	2 426,5	2 426,5	2 426,5	2 426,5	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		2 426,5	2 426,5	2 426,5	2 426,5	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0

**Таблица 1.29 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», тонн условного топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5
	Всего природный газ	газ	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5

**Таблица 1.30 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», тонн условного топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
48	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	1 784,4	1 584,8	1 584,8	1 584,8	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9
	Всего природный газ	газ	1 784,4	1 584,8	1 584,8	1 584,8	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		1 784,4	1 584,8	1 584,8	1 584,8	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9

**Таблица 1.31 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», тонн условного топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3
	Всего природный газ	газ	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3

**Таблица 1.32 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», тонн условного топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
50	Котельная АО «Горремстрой»	газ	624,1	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0
	Всего природный газ	газ	624,1	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		624,1	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0

**Таблица 1.33 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», тонн условного топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
51	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	818,4	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0
	Всего природный газ	газ	818,4	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		818,4	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0

**Таблица 1.34 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», тонн условного топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	733,0	950,1	950,1	950,1	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6
	Всего природный газ	газ	733,0	950,1	950,1	950,1	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		733,0	950,1	950,1	950,1	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6

**Таблица 1.35 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод Промстройдеталей», тонн условного топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
53	Котельная АО «Завод промстройдеталей»	газ	1 367,8	2 089,1	2 089,1	2 089,1	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2
	Всего природный газ	газ	1 367,8	2 089,1	2 089,1	2 089,1	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		1 367,8	2 089,1	2 089,1	2 089,1	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2

**Таблица 1.36 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, тонн условного топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
54	Котельная мкр.51	газ	0	1 729,5	1 729,5	1 729,5	4 826,5	6 655,8	7 616,0	7 616,0	7 616,0	7 616,0	7 616,0	7 616,0	7 616,0
55	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	газ	0	0	0	0	0	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3
56	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	11 160,6	11 160,6	11 160,6	11 160,6	11 160,6	11 160,6
57	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	0	0	0	608,3	912,4	1 159,2	1 159,2	1 159,2	1 159,2	1 159,2	1 159,2	1 159,2
58	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	581,9	2 256,7	4 702,1	9 782,0	12 999,8	12 999,8	12 999,8	12 999,8	12 999,8	12 999,8
59	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	2 378,6	3 130,5	5 130,1	6 685,9	13 195,1	13 195,1	13 195,1	13 195,1	13 195,1	13 195,1
60	Новая котельная кв Пойма-2	газ	0	0	0	0	3 883,1	8 251,1	15 492,9	15 492,9	15 492,9	15 492,9	15 492,9	15 492,9	15 492,9
61	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	0	0	886,8	20 502,3	21 406,9	22 892,5	22 892,5	22 892,5
62	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	46,2	206,8	257,4	341,7	341,7	341,7	341,7	341,7	341,7
	Всего природный газ	газ	0	1 729,5	1 729,5	4 690,0	14 751,3	26 231,7	41 366,9	63 225,6	82 841,0	83 745,6	85 231,3	85 231,3	85 231,3
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		0	1 729,5	1 729,5	4 690,0	14 751,3	26 231,7	41 366,9	63 225,6	82 841,0	83 745,6	85 231,3	85 231,3	85 231,3

**Таблица 1.37 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тыс. м<sup>3</sup>, тыс. кВт·ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м <sup>3</sup> , тыс. кВт·ч, тонн нат. топлива												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	5 688,9	4 802,6	6 238,6	6 238,6	6 097,9	7 134,0	7 064,3	11 691,5	11 832,9	11 832,9	11 861,1	11 861,1	11 861,1
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	10 842,0	10 914,0	11 028,1	11 278,7	11 278,7	14 136,1	14 536,7	14 536,7	14 536,7
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	11 213,0	9 634,8	9 916,0	9 916,0	9 943,2	9 943,2	9 943,2	9 943,2	9 943,2	9 943,2	9 943,2	9 943,2	9 943,2
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	17 222,2	18 101,4	18 014,5	18 014,5	21 691,1	22 356,5	23 165,8	23 296,2	23 296,2	23 296,2	23 296,2	23 296,2	23 296,2
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	23 785,9	24 725,5	26 104,0	26 104,0	27 732,2	27 732,2	27 732,2	27 732,2	27 732,2	27 732,2	27 732,2	27 732,2	27 732,2
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	546,3	1 336,6	1 606,4	2 152,2	2 570,1	2 570,1	2 570,1
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 672,3	2 052,0	1 884,3	1 884,3	1 804,5	1 804,5	1 804,5	1 804,5	1 804,5	1 804,5	1 804,5	1 804,5	1 804,5
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 523,3	1 438,9	1 427,8	1 427,8	1 448,1	1 448,1	1 448,1	1 448,1	1 448,1	1 448,1	1 448,1	1 448,1	1 448,1
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 326,0	1 235,7	1 310,3	1 310,3	1 434,8	1 434,8	1 434,8	1 434,8	1 434,8	1 434,8	1 434,8	1 434,8	1 434,8
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	540,1	1 017,0	860,3	860,3	571,0	571,0	571,0	571,0	571,0	571,0	571,0	571,0	571,0
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 834,4	1 262,5	1 529,7	1 529,7	2 153,3	2 153,3	3 455,5	6 154,9	8 535,1	10 467,9	11 872,4	11 872,4	11 872,4
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	17 021,5	18 420,4	19 457,6	19 457,6	19 321,7	19 321,7	19 321,7	19 321,7	19 321,7	19 321,7	19 321,7	19 321,7	19 321,7
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 168,1	1 135,0	1 278,3	1 278,3	1 386,6	1 386,6	1 386,6	1 386,6	1 386,6	1 386,6	1 386,6	1 386,6	1 386,6
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	494,1	671,9	534,6	534,6	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	906,6	1 937,4	1 945,1	1 945,1	1 439,6	1 439,6	1 439,6	1 439,6	1 439,6	1 439,6	1 439,6	1 439,6	1 439,6
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	266,9	1 202,9	1 388,8	1 388,8	1 405,2	1 405,2	1 405,2	1 405,2	1 405,2	1 405,2	1 405,2	1 405,2	1 405,2
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	485,5	229,1	409,8	409,8	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	749,5	705,5	762,3	762,3	741,8	741,8	741,8	741,8	741,8	741,8	741,8	741,8	741,8
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	1 375,5	1 734,1	958,3	958,3	1 158,3	1 457,6	988,8	2 166,9	2 729,3	3 495,5	4 223,9	4 223,9	4 223,9
21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	646,0	723,4	631,5	631,5	620,8	620,8	620,8	620,8	620,8	620,8	620,8	620,8	620,8
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	1 427,9	1 277,1	1 293,1	1 293,1	1 662,6	1 662,6	1 662,6	1 662,6	1 662,6	1 662,6	1 662,6	1 662,6	1 662,6
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	746,7	767,1	761,5	761,5	749,9	749,9	749,9	749,9	749,9	749,9	749,9	749,9	749,9
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	122,6	128,7	128,2	128,2	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	175,4	239,0	239,0	239,0	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7
28	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	942,5	1 122,9	1 122,9	1 122,9	972,4	972,4	972,4	972,4	972,4	972,4	972,4	972,4	972,4
29	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	968,1	1 048,2	1 048,2	1 048,2	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0

№ кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3, тыс. кВт·ч, тонн нат. топлива												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
30	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 425,1	1 532,3	1 532,3	1 532,3	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9
31	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	438,9	453,9	453,9	453,9	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7
32	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	885,7	1 014,1	1 014,1	1 014,1	926,7	926,7	926,7	926,7	926,7	926,7	926,7	926,7	926,7
33	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	571,9	678,1	678,1	678,1	587,8	587,8	587,8	587,8	587,8	587,8	587,8	587,8	587,8
34	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 517,2	1 658,5	1 658,5	1 658,5	1 599,2	1 599,2	1 599,2	1 599,2	1 599,2	1 599,2	1 599,2	1 599,2	1 599,2
35	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	3 983,6	4 471,0	4 471,0	4 471,0	4 017,2	4 017,2	4 017,2	4 017,2	4 017,2	4 017,2	4 017,2	4 017,2	4 017,2
36	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 226,8	5 053,1	5 053,1	5 053,1	4 343,5	4 343,5	4 343,5	4 343,5	4 343,5	4 343,5	4 343,5	4 343,5	4 343,5
37	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	764,2	861,7	861,7	861,7	769,7	769,7	769,7	769,7	769,7	769,7	769,7	769,7	769,7
38	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 597,3	1 864,4	1 864,4	1 864,4	1 657,7	1 657,7	1 657,7	1 657,7	1 657,7	1 657,7	1 657,7	1 657,7	1 657,7
39	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	177,7	209,0	209,0	209,0	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7
40	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	766,1	875,1	875,1	875,1	801,3	801,3	801,3	801,3	801,3	801,3	801,3	801,3	801,3
41	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	3 669,4	3 984,5	3 984,5	3 984,5	3 824,9	3 824,9	3 824,9	3 824,9	3 824,9	3 824,9	3 824,9	3 824,9	3 824,9
42	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	524,1	564,1	564,1	564,1	564,1	564,1	564,1	564,1	564,1	564,1	564,1	564,1	564,1
43	Котельная К-45	газ	22 475,4	23 017,3	23 017,3	23 017,3	29 288,0	29 595,4	31 140,6	31 140,6	31 140,6	31 140,6	31 140,6	31 140,6	31 140,6
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	363,5	300,0	300,0	300,0	384,6	384,6	384,6	384,6	384,6	384,6	384,6	384,6	384,6
	Всего природный газ	газ	135 204,0	141 921,3	145 372,1	145 372,1	166 598,2	168 978,4	172 757,0	182 433,0	185 786,7	191 889,0	194 868,7	194 868,7	194 868,7
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	485,5	229,1	409,8	409,8	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		135 690,1	142 150,7	145 782,4	145 782,4	167 020,8	169 401,1	173 179,6	182 855,6	186 209,3	192 311,6	195 291,3	195 291,3	195 291,3

**Таблица 1.38 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тыс. м<sup>3</sup>, тонн натурального топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн нат. топлива												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
45	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	5 255,7	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6
	Всего природный газ	газ	5 255,7	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.39 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», тыс. м<sup>3</sup>, тонн натурального топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн нат. топлива												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	2 110,0	2 110,0	2 110,0	2 110,0	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7
	Всего природный газ	газ	2 110,0	2 110,0	2 110,0	2 110,0	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.40 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», тыс. м<sup>3</sup>, тонн натурального топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн нат. топлива												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8
	Всего природный газ	газ	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.41 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», тыс. м<sup>3</sup>, тонн натурального топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн нат. топлива												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
48	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	1 551,6	1 378,1	1 378,1	1 378,1	1 393,8	1 393,8	1 393,8	1 393,8	1 393,8	1 393,8	1 393,8	1 393,8	1 393,8
	Всего природный газ	газ	1 551,6	1 378,1	1 378,1	1 378,1	1 393,8	1 393,8	1 393,8	1 393,8	1 393,8	1 393,8	1 393,8	1 393,8	1 393,8
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.42 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», тыс. м<sup>3</sup>, тонн натурального топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн нат. топлива												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0
	Всего природный газ	газ	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.43 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», тыс. м<sup>3</sup>, тонн натурального топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн нат. топлива												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
50	Котельная АО «Горремстрой»	газ	544,4	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1
	Всего природный газ	газ	544,4	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.44 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», тыс. м<sup>3</sup>, тонн натурального топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн нат. топлива												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
51	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	711,7	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0
	Всего природный газ	газ	711,7	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.45 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», тыс. м<sup>3</sup>, тонн натурального топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн нат. топлива												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	641,4	831,4	831,4	831,4	1 033,0	1 033,0	1 033,0	1 033,0	1 033,0	1 033,0	1 033,0	1 033,0	1 033,0
	Всего природный газ	газ	641,4	831,4	831,4	831,4	1 033,0	1 033,0	1 033,0	1 033,0	1 033,0	1 033,0	1 033,0	1 033,0	1 033,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.46 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод Промстройдеталей», тыс. м<sup>3</sup>, тонн натурального топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн нат. топлива												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2036-2044
53	Котельная АО «Завод промстройдеталей»	газ	1 189,4	1 816,6	1 816,6	1 816,6	5 843,7	5 843,7	5 843,7	5 843,7	5 843,7	5 843,7	5 843,7	5 843,7	5 843,7
	Всего природный газ	газ	1 189,4	1 816,6	1 816,6	1 816,6	5 843,7	5 843,7	5 843,7	5 843,7	5 843,7	5 843,7	5 843,7	5 843,7	5 843,7
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.47 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, тыс. м<sup>3</sup>, тонн натурального топлива**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн нат. топлива												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2036-2044
54	Котельная мкр.51	газ	0	1 503,9	1 503,9	1 503,9	4 197,0	5 787,7	6 622,6	6 622,6	6 622,6	6 622,6	6 622,6	6 622,6	6 622,6
55	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	газ	0	0	0	0	0	324,6	324,6	324,6	324,6	324,6	324,6	324,6	324,6
56	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	9 704,9	9 704,9	9 704,9	9 704,9	9 704,9	
57	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	0	0	0	528,9	793,4	1 008,0	1 008,0	1 008,0	1 008,0	1 008,0	1 008,0	
58	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	506,0	1 962,3	4 088,8	8 506,1	11 304,2	11 304,2	11 304,2	11 304,2	11 304,2	
59	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	2 068,4	2 722,2	4 460,9	5 813,9	11 474,0	11 474,0	11 474,0	11 474,0	11 474,0	
60	Новая котельная кв Пойма-2	газ	0	0	0	0	3 376,6	7 174,9	13 472,1	13 472,1	13 472,1	13 472,1	13 472,1	13 472,1	
61	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	0	0	771,1	17 828,0	18 614,7	19 906,5	19 906,5	
62	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	40,2	179,8	223,8	297,1	297,1	297,1	297,1	297,1	
	Всего природный газ	газ	0	1 503,9	1 503,9	4 078,2	12 827,2	22 810,2	35 971,2	54 978,8	72 035,7	72 822,3	74 114,2	74 114,2	
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

**Таблица 1.48 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2036-2044
1	Котельная ПКТС	газ	19,783	20,726	22,247	23,305	11,868	13,232	13,663	13,663	13,716	13,716	13,727	13,727	13,727
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	12,338	12,370	12,480	12,571	12,571	13,614	13,761	13,761	13,761
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	3,070	3,082	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	6,018	7,131	7,167	7,167	9,382	8,140	8,469	8,516	8,516	8,516	8,516	8,516	8,516
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	7,845	8,184	8,238	8,238	8,984	8,984	8,984	8,984	8,984	8,984	8,984	8,984	8,984
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	2,856	3,148	3,255	3,488	3,655	3,655	3,655
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,531	0,565	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,581	0,565	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,509	0,583	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,216	0,211	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,911	0,955	1,161	1,161	1,161	1,161	1,670	2,778	3,756	4,556	5,154	5,154	5,154
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	5,427	5,740	5,759	5,759	5,759	5,759	5,759	5,759	5,759	5,759	5,759	5,759	5,759
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,386	0,414	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,152	0,478	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,308	0,494	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,092	0,400	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	0,192	0,288	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,062	0,065	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	0,432	0,392	0,489	0,550	0,550	0,675	0,509	0,993	1,222	1,538	1,846	1,846	1,846
21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,250	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,454	0,450	0,445	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,025	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	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
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,085	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
28	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,378	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
29	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,369	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376

№ кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2036-2044
30	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,583	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
31	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,171	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
32	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,347	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
33	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,256	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
34	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,580	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
35	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1,501	1,526	1,526	1,526	1,526	1,526	1,526	1,526	1,526	1,526	1,526	1,526	1,526
36	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1,574	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
37	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,297	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
38	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,523	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
39	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,067	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
40	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,310	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
41	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1,311	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
42	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,060	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
43	Котельная К-45	газ	7,808	10,668	11,614	12,905	10,207	10,322	10,835	10,835	10,835	10,835	10,835	10,835	10,835
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	0,168	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
	Всего природный газ	газ	63,45	70,38	73,33	75,88	77,04	77,43	82,01	84,04	85,41	87,80	89,03	89,03	89,03
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,27	0,19	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.49 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2036-2044
45	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	3,114	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088
	Всего природный газ	газ	3,11	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.50 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2036-2044
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839
	Всего природный газ	газ	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
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		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

**Таблица 1.51 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2036-2044
47	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
	Всего природный газ	газ	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.52 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2036-2044
48	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	0,647	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
	Всего природный газ	газ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.53 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2036-2044
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
	Всего природный газ	газ	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
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.54 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2036-2044
50	Котельная АО «Горремстрой»	газ	0,214	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
	Всего природный газ	газ	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
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.55 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2036-2044
51	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	0,272	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
	Всего природный газ	газ	0,27	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 мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.56 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2036-2044
52	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	0,190	0,271	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
	Всего природный газ	газ	0,19	0,27	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.57 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод Промстройдеталей», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2036-2044
53	Котельная АО «Завод промстройдеталей»	газ	0,477	0,540	0,540	0,540	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104
	Всего природный газ	газ	0,48	0,540	0,540	0,540	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.58 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2036-2044
54	Котельная мкр.51	газ	0	0,635	0,635	0,635	1,650	2,253	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564
55	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	газ	0	0	0	0	0	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
56	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	3,582	3,582	3,582	3,582	3,582	3,582
57	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	0	0	0	0,193	0,289	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
58	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	0,187	0,735	1,529	3,225	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251
59	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	0,781	1,032	1,699	2,197	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324
60	Новая котельная кв Пойма-2	газ	0	0	0	0	1,235	2,630	4,932	4,932	4,932	4,932	4,932	4,932	4,932
61	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	0	0	0,283	6,557	6,845	7,319	7,319	7,319
62	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	0,015	0,066	0,082	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
	Всего природный газ	газ	0	0,63	0,63	1,60	4,86	8,58	13,49	20,53	26,80	27,09	27,57	27,57	27,57
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.59 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн нат.топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	8,317	8,469	8,825	9,209	3,781	4,426	4,541	4,541	4,553	4,553	4,559	4,559	4,559
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	5,385	5,410	5,429	5,432	5,432	5,553	5,557	5,557	5,557
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,544	0,544	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	1,394	1,691	1,700	1,700	2,344	2,133	2,282	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	1,595	1,661	1,672	1,672	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0,779	0,794	0,832	0,985	1,048	1,048	1,048
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,065	0,069	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	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
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,054	0,056	0,057	0,057	0,057	0,057	0,212	0,763	1,253	1,677	2,059	2,059	2,059
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	1,155	1,216	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,063	0,189	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,101	0,128	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,021	0,022	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,021	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	0,052	0,057	0,054	0,054	0,054	0,123	0,145	0,390	0,494	0,658	0,846	0,846	0,846
21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	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
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,045	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	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
28	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,028	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029

№ кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн нат.топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
29	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,078	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
30	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,022	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
31	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,102	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
33	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	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
34	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,013	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
35	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,263	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
36	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,157	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
37	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,147	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
39	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,015	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
40	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,038	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
41	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,070	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
42	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная К-45	газ	2,013	3,209	3,511	3,832	2,937	2,952	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	0,006	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 природный газ	газ	16,49	18,46	19,14	19,84	19,73	20,27	21,58	22,39	23,04	23,90	24,54	24,54	24,54
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.60 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
45	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.61 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.62 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.63 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
48	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.64 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.65 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
50	Котельная АО «Горремстрой»	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.66 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
51	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.67 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м <sup>3</sup> /ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	0,102	0,144	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
	Всего природный газ	газ	0,10	0,14	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.68 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод Промстройдеталей», тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
53	Котельная АО «Завод промстройдеталей»	газ	0	0,070	0,070	0,070	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
	Всего природный газ	газ	0	0,070	0,070	0,070	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.69 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, тыс. м<sup>3</sup>/ч, тонн натурального топлива/ч**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход нат. топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн нат. топлива/ч												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
54	Котельная мкр.51	газ	0	0,385	0,385	0,385	0,534	0,636	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
55	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
57	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	0,013	0,088	0,174	0,554	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
59	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	0,121	0,176	0,323	0,344	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
60	Новая котельная кв Пойма-2	газ	0	0	0	0	0,019	0,065	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
61	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	0	0	0,008	0,260	0,268	0,282	0,282	0,282
62	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	0,001	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Всего природный газ	газ	0	0,38	0,38	0,52	0,82	1,20	1,66	2,18	2,43	2,44	2,45	2,45	2,45
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.70 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии, тыс. м<sup>3</sup> и тыс. кВт·ч**

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
1, 2, 3	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	10 822 362,6	10 703 030,2	10 281 140,8	10 295 979,8	10 349 619,0	10 361 456,5	10 373 873,5	10 387 553,7	10 393 804,3	10 399 196,1	10 405 184,4	10 408 163,5	10 408 163,5
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	485,5	229,1	409,8	409,8	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	5255,7	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2110,0	2110,0	2110,0	2110,0	2141,7	2141,7	2141,7	2141,7	2141,7	2141,7	2141,7	2141,7	2141,7

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	1551,6	1378,1	1378,1	1378,1	1393,8	1393,8	1393,8	1393,8	1393,8	1393,8	1393,8	1393,8	1393,8
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	544,4	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	711,7	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	641,4	831,4	831,4	831,4	1033,0	1033,0	1033,0	1033,0	1033,0	1033,0	1033,0	1033,0	1033,0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	1189,4	1816,6	1816,6	1816,6	5843,7	5843,7	5843,7	5843,7	5843,7	5843,7	5843,7	5843,7	5843,7
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива													
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044	
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
XXX	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Природный газ	0	1503,9	1503,9	4078,2	12827,2	22810,2	35971,2	54978,8	72035,7	72822,3	74114,2	74114,2	74114,2	
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в городском округе	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Природный газ	10 837 386,5	10 719 993,6	10 298 104,1	10 315 517,5	10 382 181,9	10 404 002,3	10 429 580,4	10 462 268,1	10 485 575,6	10 491 754,1	10 499 034,2	10 502 013,4	10 502 013,4	
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	485,5	229,1	409,8	409,8	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1	422,1	
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.71 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, т.у.т.**

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива												
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
1, 2, 3	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	12 549 570,4	12 361 511,9	11 886 024,8	11 903 180,6	11 965 229,3	11 978 916,6	11 993 275,0	12 009 099,3	12 016 328,6	12 022 567,0	12 029 492,6	12 032 937,0	12 032 937,0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	59,7	28,2	50,4	50,4	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	6 087,1	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2 426,5	2 426,5	2 426,5	2 426,5	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива												
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	1 784,4	1 584,8	1 584,8	1 584,8	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива												
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	624,1	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	818,4	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива												
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	733,0	950,1	950,1	950,1	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	1 367,8	2 089,1	2 089,1	2 089,1	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива													
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044	
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
XXX	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Природный газ	0	1 729,5	1 729,5	4 690,0	14 751,3	26 231,7	41 366,9	63 225,6	82 841,0	83 745,6	85 231,3	85 231,3	85 231,3	
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в городском округе	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Природный газ	12 566 884,3	12 381 053,0	11 905 565,8	11 925 682,1	12 002 708,4	12 027 876,1	12 057 369,6	12 095 052,6	12 121 897,4	12 129 040,4	12 137 451,7	12 140 896,0	12 140 896,0	
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	59,7	28,2	50,4	50,4	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## **1.2 Расчетные значения топливно-энергетических показателей работы источников тепловой энергии на территории городского округа в перспективном периоде (вариант разработчика)**

Настоящий раздел показывает результаты расчетов топливно-энергетических показателей, выполненных для сценария перспективного развития системы централизованных систем теплоснабжения г. Сургута в случае одновременной реализации следующих предположений:

- ввод объектов перспективного строительства будет выполнен в полном объеме в установленные сроки (в соответствии с книгой 1, том 1, табл. 1.3);

- все планируемые мероприятия настоящей схемы теплоснабжения будут реализованы полностью и в установленные сроки.

Представлены показатели для следующих источников теплоснабжения:

- Сургутская ГРЭС-1 ПАО «ОГК-2»;
- Сургутская ГРЭС-2 ПАО «Юнипро»;
- котельные СГМУП «ГТС»;
- котельная К-45 ООО «СГЭС».

Расчетные топливно-энергетические балансы работы источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения (вариант разработчика) приведены в таблицах ниже.

**Таблица 1.72 – Таблица П45.1. Расчетный топливно-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3 в случае реализации основного сценария перспективного развития схемы теплоснабжения (вариант разработчика)**

Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
<b>ЕТО №1</b>														
<b>СГРЭС-1</b>														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1709,42	1746,13	1768,55	1833,70	1896,42	1937,71	1901,20	1902,44	1903,57	1936,38	1939,95	1939,95	1939,95
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	11,740	14,696	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «ОГК-2»)	тыс. Гкал	1697,68	1731,43	1753,82	1818,98	1881,70	1922,98	1886,48	1887,72	1888,85	1921,66	1925,23	1925,23	1925,23
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	13001,4	14592,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1109,9	1073,8	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	11891,5	13518,2	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	4287,6	4761,8	4286,9	4296,7	4306,3	4312,5	4307,0	4307,2	4307,4	4312,3	4312,9	4312,9	4312,9
а) на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	4028,5	4496,9	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	259,1	264,9	268,5	278,4	287,9	294,1	288,6	288,8	289,0	293,9	294,5	294,5	294,5
Затрачено натурального топлива (природный газ) всего, в том числе	млн. м <sup>3</sup>	3698,7	4132,5	3708,1	3716,7	3724,9	3730,3	3725,5	3725,7	3725,8	3730,1	3730,6	3730,6	3730,6
а) на выработку электрической энергии	млн. м <sup>3</sup>	3475,1	3902,6	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9
б) на выработку тепловой энергии	млн. м <sup>3</sup>	223,6	229,9	232,2	240,8	249,0	254,4	249,6	249,8	250,0	254,3	254,7	254,7	254,7
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	326,600	325,100	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	151,600	151,700	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800
<b>СГРЭС-2</b>														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	873,44	922,75	969,44	993,03	1068,29	1096,18	1143,28	1169,83	1188,82	1149,62	1167,17	1187,76	1187,76
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,561	12,217	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «Юнипро»)	тыс. Гкал	860,88	910,53	957,19	980,77	1056,03	1083,93	1131,02	1157,57	1176,57	1137,37	1154,92	1175,51	1175,51
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	26693,7	24493,0	24493,0	24493,0	24493,0	24493,0	24493,0	24493,0	24493,0	24493,0	24493,0	24493,0	24493,0
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	433,9	410,4	388,4	388,4	388,4	388,4	388,4	388,4	388,4	388,4	388,4	388,4	388,4
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	26259,9	24082,6	24104,6	24104,6	24104,6	24104,6	24104,6	24104,6	24104,6	24104,6	24104,6	24104,6	24104,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	8105,7	7449,6	7457,3	7461,2	7473,8	7478,5	7486,4	7490,8	7494,0	7487,4	7490,4	7493,8	7493,8
а) на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	7961,9	7297,0	7295,1	7295,1	7295,1	7295,1	7295,1	7295,1	7295,1	7295,1	7295,1	7295,1	7295,1
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	143,8	152,5	162,2	166,1	178,7	183,4	191,2	195,7	198,9	192,3	195,2	198,7	198,7
Затрачено натурального топлива (природный газ) всего, в том числе	млн. м <sup>3</sup>	6988,5	6440,6	6447,3	6450,7	6461,6	6465,6	6472,5	6476,3	6479,0	6473,4	6475,9	6478,9	6478,9
а) на выработку электрической энергии	млн. м <sup>3</sup>	6864,5	6308,8	6307,1	6307,1	6307,1	6307,1	6307,1	6307,1	6307,1	6307,1	6307,1	6307,1	6307,1
б) на выработку тепловой энергии	млн. м <sup>3</sup>	124,0	131,9	140,2	143,6	154,5	158,5	165,3	169,2	171,9	166,3	168,8	171,8	171,8
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	306,250	306,900	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,674	165,300	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280

Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
<b>ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии</b>														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2558,6	2642,0	2711,0	2799,7	2937,7	3006,9	3017,5	3045,3	3065,4	3059,0	3080,2	3100,7	3100,7
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	24,3	26,9	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	39695,1	39085,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1543,8	1484,3	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	38151,3	37600,7	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	12393,3	12211,4	11744,1	11758,0	11780,1	11791,0	11793,4	11798,0	11801,3	11799,8	11803,2	11806,7	11806,7
а) на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	11990,4	11794,0	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	403,0	417,4	430,6	444,5	466,6	477,5	479,8	484,5	487,8	486,3	489,7	493,2	493,2
Затрачено натурального топлива (природный газ) всего, в том числе	млн. м <sup>3</sup>	10687,2	10573,1	10155,4	10167,4	10186,5	10196,0	10198,0	10202,0	10204,9	10203,5	10206,5	10209,5	10209,5
а) на выработку электрической энергии	млн. м <sup>3</sup>	10339,6	10211,3	9783,0	9783,0	9783,0	9783,0	9783,0	9783,0	9783,0	9783,0	9783,0	9783,0	9783,0
б) на выработку тепловой энергии	млн. м <sup>3</sup>	347,6	361,8	372,4	384,4	403,5	413,0	415,0	419,0	421,9	420,5	423,5	426,5	426,5
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	312,8	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	157,5	158,0	158,8	158,8	158,8	158,8	159,0	159,1	159,1	159,0	159,0	159,1	159,1

**Таблица 1.73 – Таблица П45.4. Расчетные прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3 в случае реализации основного сценария перспективного развития схемы теплоснабжения, Гкал (вариант разработчика)**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	41 746,2	54 613,7	66 517,5	73 496,7	43 252,7	50 769,6	50 263,9	83 831,8	84 857,2	84 857,2	85 062,1	85 062,1	85 062,1
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	81 978,1	82 522,2	83 385,1	85 280,1	85 280,1	106 885,5	109 914,5	109 914,5	109 914,5
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	85 183,3	85 183,3	85 183,3	85 183,3	85 183,3	85 183,3	85 183,3	85 183,3	85 183,3	85 183,3	85 183,3	85 183,3	85 183,3
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	130 657,5	147 934,4	147 934,4	147 934,4	160 622,5	165 485,5	171 399,9	172 352,4	172 352,4	172 352,4	172 352,4	172 352,4	172 352,4
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	187 282,5	188 391,2	188 391,2	188 391,2	203 018,6	203 018,6	203 018,6	203 018,6	203 018,6	203 018,6	203 018,6	203 018,6	203 018,6
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	4 130,4	10 105,9	12 145,9	16 272,8	19 432,8	19 432,8	19 432,8
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	13 277,5	13 277,5	13 277,5	13 277,5	13 277,5	13 277,5	13 277,5	13 277,5	13 277,5	13 277,5	13 277,5	13 277,5	13 277,5
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	11 260,6	11 260,6	11 260,6	11 260,6	11 260,6	11 260,6	11 260,6	11 260,6	11 260,6	11 260,6	11 260,6	11 260,6	11 260,6
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	9 706,4	10 452,6	10 452,6	10 452,6	10 452,6	10 452,6	10 452,6	10 452,6	10 452,6	10 452,6	10 452,6	10 452,6	10 452,6
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	3 908,8	3 908,8	3 908,8	3 908,8	3 908,8	3 908,8	3 908,8	3 908,8	3 908,8	3 908,8	3 908,8	3 908,8	3 908,8
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	14 127,9	14 127,9	17 870,1	17 870,1	17 870,1	17 870,1	27 272,1	46 762,3	63 947,4	77 902,7	88 043,8	88 043,8	88 043,8
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	129 552,1	131 688,2	131 688,2	131 688,2	131 688,2	131 688,2	131 688,2	131 688,2	131 688,2	131 688,2	131 688,2	131 688,2	131 688,2
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	8 829,4	9 411,4	9 411,4	9 411,4	9 411,4	9 411,4	9 411,4	9 411,4	9 411,4	9 411,4	9 411,4	9 411,4	9 411,4
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	4 166,6	9 951,0	9 951,0	9 951,0	9 951,0	9 951,0	9 951,0	9 951,0	9 951,0	9 951,0	9 951,0	9 951,0	9 951,0
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	6 999,9	10 650,4	10 650,4	10 650,4	10 650,4	10 650,4	10 650,4	10 650,4	10 650,4	10 650,4	10 650,4	10 650,4	10 650,4
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	2 127,0	8 464,0	8 464,0	8 464,0	8 464,0	8 464,0	8 464,0	8 464,0	8 464,0	8 464,0	8 464,0	8 464,0	8 464,0
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	5 730,2	5 730,2	5 730,2	5 730,2	5 730,2	5 730,2	5 730,2	5 730,2	5 730,2	5 730,2	5 730,2	5 730,2	5 730,2
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	11 093,9	9 303,1	11 895,9	13 192,3	13 192,3	15 505,0	11 882,1	20 987,0	25 332,8	31 254,5	36 883,4	36 883,4	36 883,4
21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	5 205,6	5 205,6	5 205,6	5 205,6	5 205,6	5 205,6	5 205,6	5 205,6	5 205,6	5 205,6	5 205,6	5 205,6	5 205,6
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	10 611,2	10 611,2	10 611,2	13 531,9	13 531,9	13 531,9	13 531,9	13 531,9	13 531,9	13 531,9	13 531,9	13 531,9	13 531,9
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	6 010,4	6 010,4	6 010,4	6 010,4	6 010,4	6 010,4	6 010,4	6 010,4	6 010,4	6 010,4	6 010,4	6 010,4	6 010,4
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	928,6	928,6	928,6	928,6	928,6	928,6	928,6	928,6	928,6	928,6	928,6	928,6	928,6
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 295,0	1 295,0	1 295,0	1 295,0	1 295,0	1 295,0	1 295,0	1 295,0	1 295,0	1 295,0	1 295,0	1 295,0	1 295,0
28	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	7 101,0	7 101,0	7 101,0	7 101,0	7 101,0	7 101,0	7 101,0	7 101,0	7 101,0	7 101,0	7 101,0	7 101,0	7 101,0

№ кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
29	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	7 052,0	7 052,0	7 052,0	7 052,0	7 052,0	7 052,0	7 052,0	7 052,0	7 052,0	7 052,0	7 052,0	7 052,0	7 052,0
30	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	10 466,0	10 466,0	10 466,0	10 466,0	10 466,0	10 466,0	10 466,0	10 466,0	10 466,0	10 466,0	10 466,0	10 466,0	10 466,0
31	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	3 240,0	3 240,0	3 240,0	3 240,0	3 240,0	3 240,0	3 240,0	3 240,0	3 240,0	3 240,0	3 240,0	3 240,0	3 240,0
32	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	6 579,0	6 579,0	6 579,0	6 579,0	6 579,0	6 579,0	6 579,0	6 579,0	6 579,0	6 579,0	6 579,0	6 579,0	6 579,0
33	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 173,0	4 173,0	4 173,0	4 173,0	4 173,0	4 173,0	4 173,0	4 173,0	4 173,0	4 173,0	4 173,0	4 173,0	4 173,0
34	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	11 496,0	11 496,0	11 496,0	11 496,0	11 496,0	11 496,0	11 496,0	11 496,0	11 496,0	11 496,0	11 496,0	11 496,0	11 496,0
35	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	29 244,0	29 244,0	29 244,0	29 244,0	29 244,0	29 244,0	29 244,0	29 244,0	29 244,0	29 244,0	29 244,0	29 244,0	29 244,0
36	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	31 539,0	31 539,0	31 539,0	31 539,0	31 539,0	31 539,0	31 539,0	31 539,0	31 539,0	31 539,0	31 539,0	31 539,0	31 539,0
37	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	5 621,0	5 621,0	5 621,0	5 621,0	5 621,0	5 621,0	5 621,0	5 621,0	5 621,0	5 621,0	5 621,0	5 621,0	5 621,0
38	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	11 864,0	11 864,0	11 864,0	11 864,0	11 864,0	11 864,0	11 864,0	11 864,0	11 864,0	11 864,0	11 864,0	11 864,0	11 864,0
39	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0
40	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	5 689,0	5 689,0	5 689,0	5 689,0	5 689,0	5 689,0	5 689,0	5 689,0	5 689,0	5 689,0	5 689,0	5 689,0	5 689,0
41	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	27 358,0	27 358,0	27 358,0	27 358,0	27 358,0	27 358,0	27 358,0	27 358,0	27 358,0	27 358,0	27 358,0	27 358,0	27 358,0
42	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0	4 172,0
43	Котельная К-45	газ	174 598,0	215 378,9	232 786,7	256 989,5	203 586,8	205 810,8	216 989,5	216 989,5	216 989,5	216 989,5	216 989,5	216 989,5	216 989,5
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	2 873,0	2 873,0	2 873,0	2 873,0	2 873,0	2 873,0	2 873,0	2 873,0	2 873,0	2 873,0	2 873,0	2 873,0	2 873,0
	Всего природный газ	газ	1 034 117,6	1 123 597,0	1 159 243,6	1 194 642,8	1 220 289,6	1 237 750,3	1 265 110,1	1 336 096,2	1 360 692,4	1 406 301,7	1 428 465,5	1 428 465,5	1 428 465,5
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6	578,6
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		1 034 696,2	1 124 175,6	1 159 822,1	1 195 221,3	1 220 868,2	1 238 328,9	1 265 688,7	1 336 674,8	1 361 271,0	1 406 880,3	1 429 044,1	1 429 044,1	1 429 044,1

**Таблица 1.74 – Таблица П45.6. Расчетные прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3 в случае реализации основного сценария перспективного развития схемы теплоснабжения, тонн условного топлива (вариант разработчика)**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	6 582,1	8 497,4	10 349,6	11 435,5	6 729,8	7 899,3	7 820,7	13 043,5	13 203,1	13 203,1	13 235,0	13 235,0	13 235,0
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	12 542,6	12 625,9	12 757,9	13 047,9	13 047,9	16 353,5	16 816,9	16 816,9	16 816,9
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	12 973,5	13 021,7	13 021,7	13 021,7	13 021,7	13 021,7	13 021,7	13 021,7	13 021,7	13 021,7	13 021,7	13 021,7	13 021,7
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	19 926,0	23 303,1	23 303,1	23 303,1	25 301,7	26 067,8	26 999,4	27 149,4	27 149,4	27 149,4	27 149,4	27 149,4	27 149,4
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	27 520,3	28 681,2	28 681,2	28 681,2	30 908,1	30 908,1	30 908,1	30 908,1	30 908,1	30 908,1	30 908,1	30 908,1	30 908,1
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	631,9	1 546,2	1 858,3	2 489,7	2 973,2	2 973,2	2 973,2
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 934,8	2 056,5	2 056,5	2 056,5	2 056,5	2 056,5	2 056,5	2 056,5	2 056,5	2 056,5	2 056,5	2 056,5	2 056,5
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 762,5	1 712,2	1 712,2	1 712,2	1 712,2	1 712,2	1 712,2	1 712,2	1 712,2	1 712,2	1 712,2	1 712,2	1 712,2
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 534,2	1 762,3	1 762,3	1 762,3	1 762,3	1 762,3	1 762,3	1 762,3	1 762,3	1 762,3	1 762,3	1 762,3	1 762,3
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	624,9	609,3	609,3	609,3	609,3	609,3	609,3	609,3	609,3	609,3	609,3	609,3	609,3
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	2 122,4	2 225,0	2 814,4	2 814,4	2 814,4	2 814,4	4 295,2	7 364,7	10 071,3	12 269,1	13 866,2	13 866,2	13 866,2
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	19 693,8	20 765,1	20 765,1	20 765,1	20 765,1	20 765,1	20 765,1	20 765,1	20 765,1	20 765,1	20 765,1	20 765,1	20 765,1
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 351,4	1 442,6	1 442,6	1 442,6	1 442,6	1 442,6	1 442,6	1 442,6	1 442,6	1 442,6	1 442,6	1 442,6	1 442,6
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	571,7	1 531,3	1 531,3	1 531,3	1 531,3	1 531,3	1 531,3	1 531,3	1 531,3	1 531,3	1 531,3	1 531,3	1 531,3
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	1 048,9	1 622,2	1 622,2	1 622,2	1 622,2	1 622,2	1 622,2	1 622,2	1 622,2	1 622,2	1 622,2	1 622,2	1 622,2
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	308,8	1 287,8	1 287,8	1 287,8	1 287,8	1 287,8	1 287,8	1 287,8	1 287,8	1 287,8	1 287,8	1 287,8	1 287,8
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	59,7	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	867,1	919,8	919,8	919,8	919,8	919,8	919,8	919,8	919,8	919,8	919,8	919,8	919,8
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	1 581,8	1 480,0	1 892,5	2 098,7	2 098,7	2 466,7	1 890,3	3 338,8	4 030,2	4 972,2	5 867,7	5 867,7	5 867,7
21	Котельная №29 п. Тажный (СГМУП «ГТС»)	газ	742,8	802,5	802,5	802,5	802,5	802,5	802,5	802,5	802,5	802,5	802,5	802,5	802,5
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	1 642,1	1 627,7	1 627,7	2 075,7	2 075,7	2 075,7	2 075,7	2 075,7	2 075,7	2 075,7	2 075,7	2 075,7	2 075,7
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	858,7	908,4	908,4	908,4	908,4	908,4	908,4	908,4	908,4	908,4	908,4	908,4	908,4
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	140,9	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	201,3	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9

№ кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
28	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 082,0	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3
29	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 111,3	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2
30	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 636,0	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4
31	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	503,9	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3
32	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 016,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8
33	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	656,6	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8
34	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 741,7	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9
35	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 573,2	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8
36	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 852,4	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3
37	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	877,3	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6
38	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 833,7	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0
39	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	204,0	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7
40	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	879,5	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9
41	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 212,5	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0
42	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	606,2	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5
43	Котельная К-45	газ	25 997,6	34 436,9	37 220,3	41 090,0	32 551,5	32 907,1	34 694,5	34 694,5	34 694,5	34 694,5	34 694,5	34 694,5	34 694,5
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	420,5	444,6	444,6	444,6	444,6	444,6	444,6	444,6	444,6	444,6	444,6	444,6	444,6
	Всего природный газ	газ	156 225,4	176 075,6	181 715,5	187 329,4	190 853,3	193 598,0	197 903,1	209 007,1	212 880,9	219 963,6	223 440,5	223 440,5	223 440,5
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	59,7	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		156 285,1	176 165,2	181 805,1	187 419,0	190 942,9	193 687,6	197 992,7	209 096,7	212 970,5	220 053,2	223 530,1	223 530,1	223 530,1

**Таблица 1.75 – Таблица П45.7. Расчетные прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3 в случае реализации основного сценария перспективного развития схемы теплоснабжения, тыс. м<sup>3</sup>, тыс. кВт·ч (вариант разработчика)**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м <sup>3</sup> , тыс. кВт·ч, тонн нат. топлива												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	5 688,9	7 344,4	8 945,2	9 883,7	5 816,6	6 827,4	6 759,4	11 273,6	11 411,5	11 411,5	11 439,0	11 439,0	11 439,0
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	10 842,0	10 914,0	11 028,1	11 278,7	11 278,7	14 136,1	14 536,7	14 536,7	14 536,7
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	11 213,0	11 254,7	11 254,7	11 254,7	11 254,7	11 254,7	11 254,7	11 254,7	11 254,7	11 254,7	11 254,7	11 254,7	11 254,7
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	17 222,2	20 140,9	20 140,9	20 140,9	21 868,4	22 530,5	23 335,7	23 465,4	23 465,4	23 465,4	23 465,4	23 465,4	23 465,4
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	23 785,9	24 789,3	24 789,3	24 789,3	26 714,0	26 714,0	26 714,0	26 714,0	26 714,0	26 714,0	26 714,0	26 714,0	26 714,0
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	546,3	1 336,6	1 606,4	2 152,2	2 570,1	2 570,1	2 570,1
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 672,3	1 777,5	1 777,5	1 777,5	1 777,5	1 777,5	1 777,5	1 777,5	1 777,5	1 777,5	1 777,5	1 777,5	1 777,5
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 523,3	1 479,9	1 479,9	1 479,9	1 479,9	1 479,9	1 479,9	1 479,9	1 479,9	1 479,9	1 479,9	1 479,9	1 479,9
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 326,0	1 523,1	1 523,1	1 523,1	1 523,1	1 523,1	1 523,1	1 523,1	1 523,1	1 523,1	1 523,1	1 523,1	1 523,1
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	540,1	526,6	526,6	526,6	526,6	526,6	526,6	526,6	526,6	526,6	526,6	526,6	526,6
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 834,4	1 923,1	2 432,5	2 432,5	2 432,5	2 432,5	3 712,3	6 365,4	8 704,6	10 604,2	11 984,7	11 984,7	11 984,7
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	17 021,5	17 947,4	17 947,4	17 947,4	17 947,4	17 947,4	17 947,4	17 947,4	17 947,4	17 947,4	17 947,4	17 947,4	17 947,4
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 168,1	1 246,8	1 246,8	1 246,8	1 246,8	1 246,8	1 246,8	1 246,8	1 246,8	1 246,8	1 246,8	1 246,8	1 246,8
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	494,1	1 323,5	1 323,5	1 323,5	1 323,5	1 323,5	1 323,5	1 323,5	1 323,5	1 323,5	1 323,5	1 323,5	1 323,5
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	906,6	1 402,1	1 402,1	1 402,1	1 402,1	1 402,1	1 402,1	1 402,1	1 402,1	1 402,1	1 402,1	1 402,1	1 402,1
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	266,9	1 113,1	1 113,1	1 113,1	1 113,1	1 113,1	1 113,1	1 113,1	1 113,1	1 113,1	1 113,1	1 113,1	1 113,1
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	485,5	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	749,5	795,0	795,0	795,0	795,0	795,0	795,0	795,0	795,0	795,0	795,0	795,0	795,0
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	1 375,5	1 287,0	1 645,7	1 825,0	1 825,0	2 144,9	1 643,7	2 903,3	3 504,5	4 323,7	5 102,4	5 102,4	5 102,4
21	Котельная №29 п. Тажный (СГМУП «ГТС»)	газ	646,0	697,9	697,9	697,9	697,9	697,9	697,9	697,9	697,9	697,9	697,9	697,9	697,9
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	1 427,9	1 415,4	1 415,4	1 804,9	1 804,9	1 804,9	1 804,9	1 804,9	1 804,9	1 804,9	1 804,9	1 804,9	1 804,9
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	746,7	789,9	789,9	789,9	789,9	789,9	789,9	789,9	789,9	789,9	789,9	789,9	789,9
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	122,6	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	175,4	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7

№ кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн нат. топлива												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
28	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	942,5	972,4	972,4	972,4	972,4	972,4	972,4	972,4	972,4	972,4	972,4	972,4	972,4
29	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	968,1	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0
30	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 425,1	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9
31	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	438,9	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7
32	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	885,7	926,7	926,7	926,7	926,7	926,7	926,7	926,7	926,7	926,7	926,7	926,7	926,7
33	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	571,9	587,8	587,8	587,8	587,8	587,8	587,8	587,8	587,8	587,8	587,8	587,8	587,8
34	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 517,2	1 599,2	1 599,2	1 599,2	1 599,2	1 599,2	1 599,2	1 599,2	1 599,2	1 599,2	1 599,2	1 599,2	1 599,2
35	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	3 983,6	4 017,2	4 017,2	4 017,2	4 017,2	4 017,2	4 017,2	4 017,2	4 017,2	4 017,2	4 017,2	4 017,2	4 017,2
36	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 226,8	4 343,5	4 343,5	4 343,5	4 343,5	4 343,5	4 343,5	4 343,5	4 343,5	4 343,5	4 343,5	4 343,5	4 343,5
37	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	764,2	769,7	769,7	769,7	769,7	769,7	769,7	769,7	769,7	769,7	769,7	769,7	769,7
38	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 597,3	1 657,7	1 657,7	1 657,7	1 657,7	1 657,7	1 657,7	1 657,7	1 657,7	1 657,7	1 657,7	1 657,7	1 657,7
39	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	177,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7
40	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	766,1	801,3	801,3	801,3	801,3	801,3	801,3	801,3	801,3	801,3	801,3	801,3	801,3
41	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	3 669,4	3 824,9	3 824,9	3 824,9	3 824,9	3 824,9	3 824,9	3 824,9	3 824,9	3 824,9	3 824,9	3 824,9	3 824,9
42	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	524,1	564,1	564,1	564,1	564,1	564,1	564,1	564,1	564,1	564,1	564,1	564,1	564,1
43	Котельная К-45	газ	22 475,4	29 771,3	32 177,6	35 523,1	28 141,3	28 448,8	29 994,0	29 994,0	29 994,0	29 994,0	29 994,0	29 994,0	29 994,0
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	363,5	384,4	384,4	384,4	384,4	384,4	384,4	384,4	384,4	384,4	384,4	384,4	384,4
	Всего природный газ	газ	135 204,0	152 367,5	157 242,6	162 095,5	165 140,8	167 513,1	171 234,5	180 831,9	184 180,0	190 302,1	193 307,3	193 307,3	193 307,3
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	485,5	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		135 690,1	153 096,7	157 971,8	162 824,8	165 870,1	168 242,3	171 963,8	181 561,1	184 909,3	191 031,3	194 036,5	194 036,5	194 036,5

**Таблица 1.76 – Таблица П45.11. Расчетные прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в случае реализации основного сценария перспективного развития схемы теплоснабжения, тыс. м<sup>3</sup> и тыс. кВт·ч (вариант разработчика)**

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м <sup>3</sup> , тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива													
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044	
1, 2, 3	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Природный газ	10 822 362,6	10 725 464,5	10 312 655,3	10 329 474,4	10 351 639,4	10 363 467,1	10 369 206,3	10 382 806,1	10 389 050,0	10 393 811,1	10 399 823,7	10 402 801,6	10 402 801,6	
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	485,5	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
4	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Природный газ	5255,7	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6	5017,6	
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
5	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Природный газ	2 110,0	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8	2 317,8
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	1 551,6	1 394,8	1 394,8	1 394,8	1 394,8	1 394,8	1 394,8	1 394,8	1 394,8	1 394,8	1 394,8	1 394,8	1 394,8
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	544,4	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	711,7	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	641,4	841,7	1 030,4	1 030,4	1 030,4	1 030,4	1 030,4	1 030,4	1 030,4	1 030,4	1 030,4	1 030,4	1 030,4
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	1 189,4	1 854,8	1 854,8	1 854,8	5 829,0	5 829,0	5 829,0	5 829,0	5 829,0	5 829,0	5 829,0	5 829,0	5 829,0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива													
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044	
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
XXX	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Природный газ	0	1 503,9	1 503,9	4 078,2	12 827,2	22 810,2	35 971,2	54 978,8	72 035,7	72 822,3	74 114,2	74 114,2	74 114,2	
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в городском округе	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Природный газ	10 837 386,5	10 742 524,9	10 329 904,4	10 349 297,8	10 384 186,0	10 405 996,7	10 424 896,9	10 457 504,3	10 480 805,0	10 486 352,8	10 493 657,2	10 496 635,1	10 496 635,1	
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	485,5	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.77 – Таблица П45.12. Расчетные прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в случае реализации основного сценария перспективного развития схемы теплоснабжения, т.у.т. (вариант разработчика)**

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива												
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
1, 2, 3	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	12 549 570,4	12 387 447,4	11 925 863,2	11 945 312,9	11 970 947,1	11 984 625,1	11 991 266,9	12 007 000,3	12 014 223,2	12 019 729,4	12 026 684,6	12 030 128,9	12 030 128,9
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	59,7	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	6 087,1	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2 426,5	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива												
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	1 784,4	1 604,0	1 604,0	1 604,0	1 604,0	1 604,0	1 604,0	1 604,0	1 604,0	1 604,0	1 604,0	1 604,0	1 604,0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива												
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	624,1	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	818,4	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива												
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	733,0	962,0	1 177,6	1 177,6	1 177,6	1 177,6	1 177,6	1 177,6	1 177,6	1 177,6	1 177,6	1 177,6	1 177,6
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	1 367,8	2 133,0	2 133,0	2 133,0	6 703,3	6 703,3	6 703,3	6 703,3	6 703,3	6 703,3	6 703,3	6 703,3	6 703,3
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива													
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044	
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
XXX	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Природный газ	0	1 729,5	1 729,5	4 690,0	14 751,3	26 231,7	41 366,9	63 225,6	82 841,0	83 745,6	85 231,3	85 231,3	85 231,3	
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в городском округе	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Природный газ	12 566 884,3	12 407 099,9	11 945 731,4	11 968 141,6	12 008 407,4	12 033 565,9	12 055 342,8	12 092 934,8	12 119 773,3	12 126 184,1	12 134 624,9	12 138 069,2	12 138 069,2	
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	59,7	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## **2. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА**

В качестве резервного топлива на крупных источниках теплоснабжения (Сургутские ГРЭС-1 и ГРЭС-2, котельные СГМУП «ГТС» №№ 1, 2, 3) используется природный газ, доставляемый по второму газовому вводу, пропускная способность которого соответствует 100% потребления газа всеми газоиспользующими установками источника.

Все котельные, за исключением котельной № 25 работают на природном (попутном) газе. Котельные СГМУП «ГТС» № 1, 2, 3, 6, 14, 21, 24, 26, 27, 28, 30 аварийного топлива не имеют.

Проектом предусмотрено аварийное топливо на котельных № 5, 7, 9, 13, 22, 23, 29, 32, 33, 34. В качестве аварийного топлива используется дизельное топливо.

На котельной №13 в 2019 году было выполнено техническое перевооружение с устройством аварийного теплоснабжения.

В 2021 году на котельной №5 реализовано мероприятие по устройству аварийного топливоснабжения, установлен резервуар аварийного топлива  $V=15\text{ м}^3$ .

На котельной №9 в качестве аварийного топлива используется дизельное топливо.

В соответствии с проектом имеют источники аварийного дизельного топлива, котельная № 13 -  $V=100\text{ м}^3$  - 2 шт., котельная № 9 -  $V=5\text{ м}^3$ .

Котельная № 22 «Олимпия» пос. Барсово, котельная №23 «Ледовый дворец спорта» по адресу: Югорский тракт, 40, котельная № 32 п. Снежный, котельная № 33 п. Снежный, котельная № 34 ул. Крылова, 40 в соответствии с проектом имеют источники аварийного дизельного топлива, котельная № 22 -  $V=50\text{ м}^3$ , а котельная № 23 -  $V=25\text{ м}^3$ , котельная № 32 -  $V=10\text{ м}^3$  - 2 шт., котельная № 33 -  $V=20\text{ м}^3$  - 2 шт., котельная № 34 -  $V=15\text{ м}^3$ , объекты социально значимых категорий к данным котельным не подключены.

По условиям договоров с газоснабжающими организациями ограничения на подачу газа в отопительный период на котельные СГМУП «ГТС» отсутствуют. Складов и запасов резервного топлива на котельных нет.

### **3. ВИДЫ ТОПЛИВА, ПОТРЕБЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА**

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в таблице 3.1.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории г. Сургута экономически нецелесообразно и на перспективу не планируется.

**Таблица 3.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута**

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
<b>Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>						
1	СГРЭС-1	г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1	газ	газ	газ	газ
2	СГРЭС-2	г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23	газ	газ	газ	газ
<b>Котельные</b>						
1	Котельная ПКТС	г. Сургут, ул. Мира, д.40	газ	-	газ	-
2	Новая пиковая котельная	г. Сургут, в районе ул. Рационализаторов, 3	-	-	газ	-
3	Котельная №1	г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6	газ	газ	газ	газ
4	Котельная №2	г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4	газ	газ	газ	газ
5	Котельная №3	г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2	газ	газ	газ	газ
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)					
7	Котельная №5	п. Дорожный	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
8	Котельная №6	Заячий остров	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
9	Котельная №7	8-ой пром.узел, ул.Индустриальная	газ	-	газ	-
10	Котельная №9	8-ой пром.узел, ул.Буровая	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
11	Котельная №13	р-н ж/д,ул.Западная 1/1	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
12	Котельная №14	р-н ж/д ул. Западная 1/1	газ	-	газ	-
13	Котельная №21	п. Звездный ул.Трубная	газ	-	газ	-
14	Котельная №22 "Олимпия"	ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	Ледовый дворец Югорский тракт, 40	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
16	Котельная №24 "Нефтяник"	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник)	газ	-	газ	-
17	Котельная №25 п. Лесной	пос. Лесной	электро-энергия	-	электро-энергия	-
18	Котельная №26 "Набережный"	г. Сургут, Набережный пр. 17/2	газ	-	газ	-
19	Котельная №27 "Набережный"	г. Сургут, Набережный пр. 17	газ	-	газ	-
20	Котельная №28 п. Юность	п. Юность	газ	-	газ	-
21	Котельная №29 п. Таежный	п. Таежный	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
22	Котельная №30 п. Лунный	п. Лунный	газ	-	газ	-
23	Котельная №32 п. Снежный	п. Снежный	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
24	Котельная №33 п. Снежный	п. Снежный	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
25	Котельная №34 Крылова, 40	г. Сургут, ул. Крылова, 40	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	г. Сургут Спортивное ядро	газ	-	газ	-
27	Котельная №1	г. Сургут, Аэропорт	газ	-	газ	-
28	Котельная №3	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19	газ	-	газ	-
29	Котельная №4	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10	газ	-	газ	-
30	Котельная №5	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8	газ	-	газ	-
31	Котельная №6	г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15	газ	-	газ	-
32	Котельная №7	г. Сургут, Заячий остров, 6	газ	-	газ	-
33	Котельная №8	г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4	газ	-	газ	-
34	Котельная №9	г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19	газ	-	газ	-
35	Котельная №10	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4	газ	-	газ	-
36	Котельная №12	г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1	газ	-	газ	-
37	Котельная №14	г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1	газ	-	газ	-
38	Котельная №15	г. Сургут, Югорский тракт, 6/1	газ	-	газ	-
39	Котельная №16	г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9	газ	-	газ	-
40	Котельная №17	г. Сургут, Андреевский заезд, 9	газ	-	газ	-
41	Котельная №19	г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16	газ	-	газ	-
42	Котельная №22	г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19	газ	-	газ	-
43	Котельная К-45	г. Сургут, ул. Крылова, 55/2	газ	-	газ	-
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5	газ	-	газ	-
45	Котельная ООО "Газпром энерго"	г. Сургут, ул. Производственная, 17	газ	-	газ	-
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1	газ	-	газ	-
47	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА)	газ	-	газ	-
48	Котельная ООО УК "СЗТК"	г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3	газ	-	газ	-
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2	газ	-	газ	-
50	Котельная АО «Горремстрой»	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой»	газ	-	газ	-
51	Котельная ООО «СКАТ-База»	г. Сургут, ул. Монтажная 4	газ	-	газ	-
52	Котельная ООО "ТехСтрой"	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая	газ	-	-	-
53	Котельная АО "Завод промстройдеталей"	г. Сургут, Набережный пр. 15/2	газ	-	газ	-

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо
54	Котельная мкр.51	г. Сургут, 51 мкр.	-	-	газ	-
55	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	г. Сургут, мкр. ЗПЛ2	-	-	газ	-
56	Новая котельная 43 мкр	г. Сургут, 43 мкр.	-	-	газ	-
57	Новая котельная 48 мкр.	г. Сургут, 48 мкр.	-	-	газ	-
58	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
59	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
60	Новая котельная кв. Пойма-2	г. Сургут, Пойма-2	-	-	газ	-
61	Новая котельная мкр. СЗП1	г. Сургут, СЗП1	-	-	газ	-
62	Новая котельная п. Снежный	г. Сургут, п. Снежный	-	-	газ	-

#### **4. ВИДЫ ТОПЛИВА, ИХ ДОЛИ И ЗНАЧЕНИЯ НИЗШЕЙ ТЕПЛОТЫ СГОРАНИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику на перспективу Схемы теплоснабжения, представлены в таблице 4.1.

**Таблица 4.1 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания**

№ ЕТО	№ кот.	Наименование источника	Вид топлива	Размерность	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
<b>Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>																	
1, 2, 3		СГРЭС-1	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 114,63	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05
1, 2, 3		СГРЭС-2	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 119,08	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56
<b>Котельные</b>																	
1, 2, 3	1	Котельная ПКТС	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	2	Новая пиковая котельная	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0

№ ЕТО	№ кот.	Наименование источника	Вид топлива	Размерность	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044	
1, 2, 3	14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	электроэнергия	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			электроэнергия	ккал/кВт·ч	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0
1, 2, 3	18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1, 2, 3	20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1, 2, 3	25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1, 2, 3	27	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	28	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	29	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	30	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	31	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	

№ ЕТО	№ кот.	Наименование источника	Вид топлива	Размерность	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044	
1, 2, 3	32	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	
			природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	33	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	34	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	35	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	36	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	37	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	38	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	39	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	40	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	41	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	42	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,1	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0
1, 2, 3	43	Котельная К-45	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0
1, 2, 3	44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское ш., 22 стр. 5» (СОК)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0
4	45	Котельная ООО «Газпром энерго»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24
5	46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
6	47	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
7	48	Котельная ООО УК «СЗТК»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 025,2	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0

№ ЕТО	№ кот.	Наименование источника	Вид топлива	Размерность	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044	
8	49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
9	50	Котельная АО «Горремстрой»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0
10	51	Котельная ООО «СКАТ-База»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
11	52	Котельная ООО «ТехСтрой»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0
12	53	Котельная АО «Завод промстройдеталей»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	8 078,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	54	Котельная мкр.51	природный газ	%	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	55	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3ПЛ2	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	56	Новая котельная 43 мкр	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	57	Новая котельная 48 мкр.	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	58	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	природный газ	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	59	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	природный газ	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	60	Новая котельная кв Пойма-2	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	61	Новая котельная мкр. СЗП1	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	62	Новая котельная пос. Снежный	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0

## **5. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ**

Основным топливом ГРЭС и котельных на территории городского округа является природный газ. На его долю приходится 99% перспективного расхода. Также в качестве топлива на котельной №25 п. Лесной применяется электроэнергия.

## **6. ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

Приоритетным направлением развития топливного баланса городского округа является сохранение природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и экономически эффективного топлива.