



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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**КНИГА 2. ГЛАВА 10**

**ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор  
ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

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

\_\_\_\_\_ Е. А. Кикоть

\_\_\_\_\_ Е. Н. Клименко

"\_\_" \_\_\_\_\_ 2025 г.

"\_\_" \_\_\_\_\_ 2025 г.

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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**КНИГА 2. ГЛАВА 10**

**ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

Санкт-Петербург  
2025



## СОСТАВ РАБОТЫ

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

## СОДЕРЖАНИЕ

Перечень 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 .....	72
4. Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	76
5. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	82
6. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	82

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3 (вариант разработчика).....	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 (вариант разработчика).....	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(вариант разработчика).....	12
Таблица 1.4 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, Гкал(вариант разработчика).....	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(вариант разработчика).....	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(вариант разработчика).....	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(вариант разработчика).....	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(вариант разработчика).....	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(вариант разработчика).....	17
Таблица 1.10 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», Гкал(вариант разработчика).....	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(вариант разработчика).....	18
Таблица 1.12 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», Гкал(вариант разработчика).....	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(вариант разработчика).....	19
Таблица 1.14 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО XXX, Гкал(вариант разработчика).....	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 (вариант разработчика).....	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(вариант разработчика).....	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(вариант разработчика).....	23

[illegible]







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(вариант разработчика) .....	55
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(вариант разработчика) .....	56
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(вариант разработчика).....	56
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(вариант разработчика) .....	57
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(вариант разработчика) .....	57
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(вариант разработчика) .....	58
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(вариант разработчика).....	58
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(вариант разработчика) .....	59
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(вариант разработчика).....	60
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(вариант разработчика) .....	61
Таблица 1.71 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, т.у.т. (вариант разработчика) .....	66
Таблица 3.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута.....	73
Таблица 4.1 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания(вариант разработчика).....	77

## **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 °С.

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

Топливные балансы для источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблице.

Показатели 2024 года (базового периода) приняты в соответствии с фактическими показателями функционирования систем теплоснабжения, предоставленными ТСО. Прогноз показателей на период до 2044 гг. выполнен на основании прогнозируемого перспективного спроса на тепловую энергию и мощность.

В Приложении 1 к данной главе приведён топливно-энергетический баланс по котельным СГМУП «ГТС» за 2024 г. и баланс, заявленный в Региональную службу по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры при утверждении тарифов на долгосрочный период регулирования с 2025 по 2027 гг.

Таблица 1.1 – Таблица П45.1. Топливоно-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3 (вариант разработчика)

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
<b>ЕТО №1</b>														
<b>СГРЭС-1</b>														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1753,0	1787,8	1793,1	1810,1	1849,7	1886,2	1900,7	1946,7	1948,8	1948,8	1949,7	1952,2	1952,2
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «ОГК-2»)	тыс. Гкал	1738,3	1773,1	1778,4	1795,4	1835,0	1871,5	1886,0	1932,0	1934,1	1934,1	1935,0	1937,5	1937,5
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	16062,4	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1127,8	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	14934,6	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. ту.т	5258,7	4728,5	4728,5	4728,5	4728,5	4756,5	4758,7	4765,7	4766,0	4766,0	4766,2	4766,6	4766,6
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	4995,6	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4
б) на выработку тепловой энергии	тыс. ту.т	263,4	269,2	270,0	272,5	278,6	284,1	286,3	293,3	293,6	293,6	293,7	294,1	294,1
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	327,0	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	151,5	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8
<b>СГРЭС-2</b>														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	932,8	944,6	970,0	1040,7	1102,1	1137,2	1184,8	1163,9	1213,6	1238,4	1281,4	1263,6	1263,6
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,5	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «Юнипро»)	тыс. Гкал	920,3	932,4	957,8	1028,5	1089,9	1125,0	1172,6	1151,7	1201,3	1226,2	1269,2	1251,4	1251,4
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	26864,2	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	423,0	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	26441,2	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. ту.т	8177,5	7416,8	7427,0	7438,7	7448,8	7454,6	7462,5	7459,0	7467,3	7471,4	7478,5	7475,5	7475,5
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	8026,0	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7
б) на выработку тепловой энергии	тыс. ту.т	151,4	154,1	158,3	170,0	180,2	186,0	193,8	190,4	198,6	202,7	209,8	206,9	206,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,5	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
<b>ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии</b>														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2658,6	2705,5	2736,2	2823,8	2924,9	2996,5	3058,6	3083,7	3135,4	3160,3	3204,2	3188,8	3188,8
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	27,2	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	42926,5	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1550,8	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	41375,8	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. ту.т	13436,2	12145,3	12155,5	12167,1	12177,3	12211,2	12221,2	12224,8	12233,3	12237,4	12244,7	12242,1	12242,1
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	13021,7	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1
б) на выработку тепловой энергии	тыс. ту.т	414,8	423,3	428,3	442,5	458,7	470,1	480,1	483,7	492,2	496,3	503,5	501,0	501,0
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	314,3	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,0	156,5	156,5	156,7	156,8	156,9	157,0	156,8	157,0	157,0	157,1	157,1	157,1

**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 (вариант разработчика)**

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Максимальный часовой расход газ при расчетной температуре наружного воздуха, тыс. м3/ч	50,9	52,7	52,9	53,8	55,6	57,4	58,1	60,3	60,4	60,4	60,5	60,6	60,6
Максимальный часовой расход газа в летний период, тыс. м3/ч (т)	10,3	14,3	14,9	17,0	21,3	25,6	27,3	32,7	32,9	32,9	33,0	33,3	33,3

**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(вариант разработчика)**

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Максимальный часовой расход газ при расчетной температуре наружного воздуха, тыс. м3/ч	38,3	39,2	40,5	44,1	47,4	49,3	51,8	50,6	53,2	54,3	56,2	55,8	55,8
Максимальный часовой расход газа в летний период, тыс. м3/ч (т)	7,7	9,3	12,4	21,2	29,1	33,6	39,6	36,8	42,9	45,6	50,1	49,1	49,1

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	27 530,5	54 145,4	58 958,4	74 323,9	70 830,4	102 245,2	115 351,5	81 421,0	84 135,2	84 135,2	84 135,2	86 451,5	86 451,5
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	0	77 075,3	79 008,4	79 008,4	79 008,4	76 966,5	76 966,5
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	96 372,7	97 096,5	97 096,5	97 096,5	97 096,5	97 096,5	96 686,0	96 686,0	96 686,0	96 686,0	96 686,0	96 686,0	96 686,0
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	128 264,1	133 842,5	143 366,4	146 162,4	150 532,6	157 220,0	168 040,4	170 856,8	171 809,3	171 809,3	171 809,3	171 809,3	171 809,3
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	193 523,0	195 404,8	195 404,8	195 404,8	187 472,1	202 099,5	202 099,5	202 099,5	202 099,5	202 099,5	202 099,5	202 099,5	202 099,5
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	5 092,9	5 092,9	5 092,9	11 027,8	11 027,8	11 027,8	19 703,4	19 703,4
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	14 916,7	16 089,0	16 089,0	16 089,0	16 089,0	16 089,0	16 089,0	16 089,0	16 089,0	16 089,0	16 089,0	16 089,0	16 089,0
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	11 396,6	11 967,5	11 967,5	11 967,5	11 967,5	11 967,5	11 967,5	11 967,5	11 967,5	11 967,5	11 967,5	11 967,5	11 967,5
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	9 934,4	9 876,0	9 876,0	9 876,0	9 876,0	9 876,0	9 876,0	9 876,0	9 876,0	9 876,0	9 876,0	9 876,0	9 876,0
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	6 650,7	8 161,0	8 161,0	8 161,0	8 161,0	8 161,0	8 161,0	8 161,0	8 161,0	8 161,0	8 161,0	8 161,0	8 161,0
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	11 378,6	11 378,6	11 378,6	15 120,8	15 120,8	15 120,8	15 120,8	15 120,8	15 120,8	15 120,8	15 120,8	15 120,8	15 120,8
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	140 557,8	142 376,5	141 743,8	141 743,8	141 743,8	141 743,8	141 743,8	141 743,8	141 743,8	141 743,8	141 743,8	141 743,8	141 743,8
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	9 463,0	8 597,0	8 597,0	8 597,0	8 597,0	8 597,0	8 597,0	8 597,0	8 597,0	8 597,0	8 597,0	8 597,0	8 597,0
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	4 123,2	6 646,0	10 207,0	10 207,0	10 207,0	10 207,0	10 207,0	10 207,0	10 207,0	10 207,0	10 207,0	10 207,0	10 207,0
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	7 549,4	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	2 527,0	3 010,2	9 347,3	9 347,3	9 347,3	9 347,3	9 347,3	9 347,3	9 347,3	9 347,3	9 347,3	9 347,3	9 347,3
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	630,7	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	5 824,2	5 165,0	5 165,0	5 165,0	5 165,0	5 165,0	5 165,0	5 165,0	5 165,0	5 165,0	5 165,0	5 165,0	5 165,0
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ													
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	10 949,7	11 601,7	14 194,4	14 194,4	14 194,4	14 194,4	17 321,6	14 995,1	27 680,4	27 680,4	27 680,4	57 311,2	57 311,2
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	0	5 053,3	24 426,0	24 426,0	24 426,0	52 042,5	52 042,5
22	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	5 463,7	5 504,2	5 504,2	5 504,2	5 504,2	5 504,2	5 504,2	5 504,2	5 504,2	5 504,2	5 504,2	5 504,2	5 504,2
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	11 103,8	11 125,5	11 125,5	11 125,5	14 046,2	14 046,2	14 046,2	14 046,2	14 046,2	14 046,2	14 046,2	14 046,2	14 046,2
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	6 102,9	5 768,0	5 768,0	5 768,0	5 768,0	5 768,0	5 768,0	5 768,0	5 768,0	5 768,0	5 768,0	5 768,0	5 768,0
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ													
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	966,7	970,0	970,0	970,0	970,0	970,0	970,0	970,0	970,0	970,0	970,0	970,0	970,0
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 370,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	7 378,0	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	7 031,0	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	10 944,0	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	3 329,0	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	6 450,0	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 600,0	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	10 992,0	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	30 690,0	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	32 483,0	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	6 307,0	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	12 101,0	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 547,0	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	5 760,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	26 402,0	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	3 901,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0
44	Котельная К-45	газ	179 734,5	197 337,2	218 698,6	239 567,8	265 523,0	287 494,2	282 282,5	300 495,7	300 495,7	300 495,7	300 495,7	300 927,2	300 927,2
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2
Всего природный газ		газ	1 058 086,5	1 135 432,4	1 182 988,8	1 225 761,7	1 247 581,6	1 327 375,6	1 348 807,0	1 415 708,4	1 459 301,0	1 459 301,0	1 459 301,0	1 525 929,7	1 525 929,7
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	630,7	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0
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			1 058 717,2	1 135 598,4	1 183 154,8	1 225 927,7	1 247 747,6	1 327 541,6	1 348 973,0	1 415 874,4	1 459 467,0	1 459 467,0	1 459 467,0	1 526 095,7	1 526 095,7

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5
	Всего природный газ	газ	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5
	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		39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5	39 847,5

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	15 509,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0
	Всего природный газ	газ	15 509,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0
	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		15 509,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	17 845,0	17 845,0	17 845,0	17 845,0	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4
	Всего природный газ	газ	17 845,0	17 845,0	17 845,0	17 845,0	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4
	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		17 845,0	17 845,0	17 845,0	17 845,0	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
49	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7
	Всего природный газ	газ	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7
	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
	Итого		9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7



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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
50	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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
51	Котельная АО «Горремстрой»	газ	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0
	Всего природный газ	газ	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0
	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		1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0
	Всего природный газ	газ	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0
	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		5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	4 840,0	4 740,0	6 138,8	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6						
	Всего природный газ	газ	4 840,0	4 740,0	6 138,8	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6						
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0						
	Итого		4 840,0	4 740,0	6 138,8	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6						

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
54	Котельная АО "Завод промстройдеталей"	газ	0	0	4 652,3	4 652,3	4 652,3	36 241,8	36 241,8	36 241,8	36 241,8	36 241,8	36 241,8	36 241,8	36 241,8
	Всего природный газ	газ	0	0	4 652,3	4 652,3	4 652,3	36 241,8	36 241,8	36 241,8	36 241,8	36 241,8	36 241,8	36 241,8	36 241,8
	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	0	4 652,3	4 652,3	4 652,3	36 241,8	36 241,8	36 241,8	36 241,8	36 241,8	36 241,8	36 241,8	36 241,8

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
55	БМК 48 мкр 3МВт.	газ	0	3 059,1	3 059,1	3 059,1	3 059,1	3 059,1	3 059,1	3 059,1	3 059,1	3 059,1	3 059,1	3 059,1	3 059,1
56	Котельная мкр.51	газ	0	0	11 303,7	11 303,7	18 823,8	32 828,7	46 601,7	52 877,4	52 877,4	52 877,4	52 877,4	52 877,4	52 877,4
57	Новая Котельная кв Пойма-5	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	589,7	589,7	589,7	885,4	885,4
58	Новая блочно-модульная котельная 49	газ	0	0	2 912,0	2 912,0	2 912,0	2 912,0	2 912,0	2 912,0	2 999,0	2 999,0	2 999,0	3 173,0	3 173,0
59	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ12	газ	0	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
60	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	72 945,3	72 945,3	72 945,3	72 945,3	72 945,3
61	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	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
62	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	0	3 803,3	14 749,7	30 733,0	63 934,8	97 240,1	97 240,1	97 240,1	97 240,1	97 240,1
63	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	0	15 546,4	20 461,1	33 529,9	43 699,0	73 968,6	73 968,6	73 968,6	73 968,6	73 968,6
64	Новая котельная П-12	газ	0	0	0	0	0	405,6	1 217,5	1 421,5	1 421,5	1 421,5	1 421,5	2 612,5	2 612,5
65	Новая котельная кв Пойма-2	газ	0	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
66	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	0	5 796,0	27 023,6	46 308,3	69 390,7	82 763,0	149 624,2	149 624,2
67	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	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
68	Новая котельная производственно- торгового комплек	газ	0	0	0	0	0	0	5 128,2	6 087,0	6 087,0	6 087,0	6 087,0	6 087,0	6 087,0
69	Новая котельная №15 кв. П-9	газ	0	0	0	0	10 187,8	10 187,8	10 187,8	10 187,8	10 187,8	10 187,8	10 187,8	10 187,8	10 187,8
	Всего природный газ	газ	0	3 059,1	17 274,7	17 274,7	54 332,4	114 261,0	202 849,3	324 162,4	481 194,9	504 277,4	517 649,6	586 171,6	586 171,6
	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		0	3 059,1	17 274,7	17 274,7	54 332,4	114 261,0	202 849,3	324 162,4	481 194,9	504 277,4	517 649,6	586 171,6	586 171,6

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 (вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	155,62	143,95	143,95	143,95	143,95	143,95	143,95	143,95	143,95	143,95	143,95	143,95	143,95
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	150,38	201,61	201,61	201,61	201,61	201,61	201,61	201,61	201,61	201,61	201,61	201,61	201,61
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	152,65	145,36	145,36	145,36	145,36	145,36	145,36	145,36	145,36	145,36	145,36	145,36	145,36
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	148,71	149,15	149,15	149,15	149,15	149,15	149,15	149,15	149,15	149,15	149,15	149,15	149,15
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	143,19	147,12	147,12	147,12	147,12	147,12	147,12	147,12	147,12	147,12	147,12	147,12	147,12
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	158,04	153,49	153,49	153,49	153,49	153,49	153,49	153,49	153,49	153,49	153,49	153,49	153,49
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	185,39	184,16	184,16	184,16	184,16	184,16	184,16	184,16	184,16	184,16	184,16	184,16	184,16
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	156,67	143,65	143,65	143,65	143,65	143,65	143,65	143,65	143,65	143,65	143,65	143,65	143,65
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	146,38	155,39	155,39	155,39	155,39	155,39	155,39	155,39	155,39	155,39	155,39	155,39	155,39
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	150,26	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	145,12	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	138,47	114,06	114,06	114,06	114,06	114,06	114,06	114,06	114,06	114,06	114,06	114,06	114,06
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	149,17	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	138,97	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	142,73	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	151,11	160,38	160,38	160,38	160,38	160,38	160,38	160,38	160,38	160,38	160,38	160,38	160,38
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ													
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	150,88	150,41	150,41	150,41	150,41	150,41	150,41	150,41	150,41	150,41	150,41	150,41	150,41
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
22	Котельная №29 п. Тажный (СГМУП «ГТС»)	газ	142,19	133,26	133,26	133,26	133,26	133,26	133,26	133,26	133,26	133,26	133,26	133,26	133,26
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	153,16	168,71	168,71	168,71	168,71	168,71	168,71	168,71	168,71	168,71	168,71	168,71	168,71
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	146,15	150,69	150,69	150,69	150,69	150,69	150,69	150,69	150,69	150,69	150,69	150,69	150,69
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ													
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	152,28	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	152,30	152,30	152,30	152,30	152,30	152,30	152,30	152,30	152,30	152,30	152,30	152,30	152,30
44	Котельная К-45	газ	151,08	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	163,05	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
Всего природный газ		газ	153,39	154,86	154,86	154,86	154,86	154,81	154,81	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	142,73	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81
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			148,06	155,33	155,33	155,33	155,33	155,31	155,31	155,26	155,26	155,26	155,26	155,26	155,26

**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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	154,94	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	154,94	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		154,94	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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	161,61	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
	Всего природный газ	газ	161,61	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
	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		161,61	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87

**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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	156,01	162,75	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22
	Всего природный газ	газ	156,01	162,75	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22
	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		156,01	162,75	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22

**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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
49	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29
	Всего природный газ	газ	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29
	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		214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29



**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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38
	Всего природный газ	газ	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38
	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		171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38

**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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
51	Котельная АО «Горремстрой»	газ	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88
	Всего природный газ	газ	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88
	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		155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88

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(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80
	Всего природный газ	газ	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80
	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	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80

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(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72						
	Всего природный газ	газ	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72						
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0						
	Итого		154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72						

**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(вариант разработчика)**

N котель ной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
54	Котельная АО "Заводпротройдеталей"	газ	0	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	0	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		0	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 котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
55	БМК 48 мкр 3МВт.	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
56	Котельная мкр.51	газ	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
57	Новая Котельная кв Пойма-5	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
58	Новая блочно-модульная котельная 49	газ	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
59	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ12	газ	0	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
60	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
61	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
62	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
63	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
64	Новая котельная П-12	газ	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
65	Новая котельная кв Пойма-2	газ	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
66	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
67	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
68	Новая котельная производственно- торгового комплек	газ	0	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
69	Новая котельная №15 кв. П-9	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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	4 284,3	7 794,2	8 487,1	10 698,9	10 196,0	14 718,2	16 604,8	11 720,6	12 111,3	12 111,3	12 111,3	12 444,7	12 444,7
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	0	11 792,5	12 088,3	12 088,3	12 088,3	11 775,9	11 775,9
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	14 492,5	19 575,6	19 575,6	19 575,6	19 575,6	19 575,6	19 492,9	19 492,9	19 492,9	19 492,9	19 492,9	19 492,9	19 492,9
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	19 579,5	19 455,3	20 839,7	21 246,2	21 881,4	22 853,5	24 426,4	24 835,8	24 974,2	24 974,2	24 974,2	24 974,2	24 974,2
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	28 778,8	29 144,6	29 144,6	29 144,6	27 961,5	30 143,1	30 143,1	30 143,1	30 143,1	30 143,1	30 143,1	30 143,1	30 143,1
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	779,2	779,2	779,2	1 687,2	1 687,2	1 687,2	3 014,6	3 014,6
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	2 135,9	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 801,1	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 841,7	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 042,0	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 665,6	1 768,1	1 768,1	2 349,6	2 349,6	2 349,6	2 349,6	2 349,6	2 349,6	2 349,6	2 349,6	2 349,6	2 349,6
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	21 120,2	22 150,9	22 052,5	22 052,5	22 052,5	22 052,5	22 052,5	22 052,5	22 052,5	22 052,5	22 052,5	22 052,5	22 052,5
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 373,3	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	570,9	758,0	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 164,2
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	1 126,1	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	351,2	448,4	1 392,3	1 392,3	1 392,3	1 392,3	1 392,3	1 392,3	1 392,3	1 392,3	1 392,3	1 392,3	1 392,3
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	90,0	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	880,1	828,4	828,4	828,4	828,4	828,4	828,4	828,4	828,4	828,4	828,4	828,4	828,4
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ													
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	1 652,1	1 745,0	2 135,0	2 135,0	2 135,0	2 135,0	2 605,3	2 255,4	4 163,4	4 163,4	4 163,4	8 620,2	8 620,2
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	0	773,2	3 737,2	3 737,2	3 737,2	7 962,5	7 962,5
22	Котельная №29 п. Тажный (СГМУП «ГТС»)	газ	776,9	733,5	733,5	733,5	733,5	733,5	733,5	733,5	733,5	733,5	733,5	733,5	733,5
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	1 700,7	1 877,0	1 877,0	1 877,0	2 369,7	2 369,7	2 369,7	2 369,7	2 369,7	2 369,7	2 369,7	2 369,7	2 369,7
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	891,9	869,2	869,2	869,2	869,2	869,2	869,2	869,2	869,2	869,2	869,2	869,2	869,2
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ													
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	147,2	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	212,4	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 157,4	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 103,2	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 711,6	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	522,8	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 008,8	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	727,5	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 714,8	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 794,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	5 087,8	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	986,6	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 900,5	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	239,3	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	913,2	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 098,9	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	594,1	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5
44	Котельная К-45	газ	27 154,3	31 552,2	34 967,7	38 304,5	42 454,5	45 967,5	45 134,1	48 046,3	48 046,3	48 046,3	48 046,3	48 115,2	48 115,2
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	402,4	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3
Всего природный газ		газ	160 542,1	178 482,8	185 617,1	192 153,7	195 745,6	207 713,7	210 727,5	221 380,5	227 985,5	227 985,5	227 985,5	238 084,9	238 084,9
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	90,0	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
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			160 632,1	178 508,7	185 643,0	192 179,5	195 771,5	207 739,6	210 753,4	221 406,4	228 011,3	228 011,3	228 011,3	238 110,8	238 110,8

**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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	6 174,0	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4
	Всего природный газ	газ	6 174,0	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4
	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		6 174,0	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4

**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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	2 506,4	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8
	Всего природный газ	газ	2 506,4	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8
	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		2 506,4	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8

**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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	2 783,9	2 904,3	3 001,9	3 001,9	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2
	Всего природный газ	газ	2 783,9	2 904,3	3 001,9	3 001,9	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2
	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		2 783,9	2 904,3	3 001,9	3 001,9	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2

**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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
49	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6
	Всего природный газ	газ	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6
	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		2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6



**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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1
	Всего природный газ	газ	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1
	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
	Итого		877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1

**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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
51	Котельная АО «Горремстрой»	газ	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1
	Всего природный газ	газ	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1
	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
	Итого		305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1

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(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8
	Всего природный газ	газ	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8
	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		771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8

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(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	748,8	733,4	949,8	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2						
	Всего природный газ	газ	748,8	733,4	949,8	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2						
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0						
	Итого		748,8	733,4	949,8	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2						

**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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
54	Котельная АО "Заводпростройдеталей"	газ	0	0	717,3	717,3	717,3	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1
	Всего природный газ	газ	0	0	717,3	717,3	717,3	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1
	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
	Итого		0	0	717,3	717,3	717,3	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1

**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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
55	БМК 48 мкр 3МВт.	газ	0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0
56	Котельная мкр.51	газ	0	0	1 729,5	1 729,5	2 880,0	5 022,8	7 130,1	8 090,2	8 090,2	8 090,2	8 090,2	8 090,2	8 090,2
57	Новая Котельная кв Пойма-5	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	90,2	90,2	90,2	135,5	135,5
58	Новая блочно-модульная котельная 49	газ	0	0	445,5	445,5	445,5	445,5	445,5	445,5	458,8	458,8	458,8	485,5	485,5
59	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	газ	0	0	0	0	0	0	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3
60	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	11 160,6	11 160,6	11 160,6	11 160,6	11 160,6
61	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	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
62	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	0	581,9	2 256,7	4 702,1	9 782,0	14 877,7	14 877,7	14 877,7	14 877,7	14 877,7
63	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	0	2 378,6	3 130,5	5 130,1	6 685,9	11 317,2	11 317,2	11 317,2	11 317,2	11 317,2
64	Новая котельная П-12	газ	0	0	0	0	0	62,1	186,3	217,5	217,5	217,5	217,5	399,7	399,7
65	Новая котельная кв Пойма-2	газ	0	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
66	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	0	886,8	4 134,6	7 085,2	10 616,8	12 662,7	22 892,5	22 892,5
67	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	0	46,2	206,8	257,4	341,7	341,7	341,7	341,7	341,7
68	Новая котельная производственно- торгового комплек	газ	0	0	0	0	0	0	784,6	931,3	931,3	931,3	931,3	931,3	931,3
69	Новая котельная №15 кв. П-9	газ	0	0	0	0	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7
	Всего природный газ	газ	0	468,0	2 643,0	2 643,0	8 312,9	17 481,9	31 035,9	49 596,8	73 622,8	77 154,4	79 200,4	89 684,2	89 684,2
	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	468,0	2 643,0	2 643,0	8 312,9	17 481,9	31 035,9	49 596,8	73 622,8	77 154,4	79 200,4	89 684,2	89 684,2

**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. м³, тыс. кВт·ч(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	3 703,4	6 755,4	7 355,9	9 273,0	8 837,1	12 756,6	14 391,8	10 158,5	10 497,1	10 497,1	10 497,1	10 786,1	10 786,1
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	0	10 220,9	10 477,2	10 477,2	10 477,2	10 206,4	10 206,4
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	12 527,5	16 966,7	16 966,7	16 966,7	16 966,7	16 966,7	16 894,9	16 894,9	16 894,9	16 894,9	16 894,9	16 894,9	16 894,9
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	16 924,7	16 862,4	18 062,3	18 414,6	18 965,1	19 807,7	21 170,9	21 525,7	21 645,7	21 645,7	21 645,7	21 645,7	21 645,7
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	24 876,7	25 260,3	25 260,3	25 260,3	24 234,9	26 125,8	26 125,8	26 125,8	26 125,8	26 125,8	26 125,8	26 125,8	26 125,8
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	675,4	675,4	675,4	1 462,4	1 462,4	1 462,4	2 612,8	2 612,8
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 846,3	2 051,5	2 051,5	2 051,5	2 051,5	2 051,5	2 051,5	2 051,5	2 051,5	2 051,5	2 051,5	2 051,5	2 051,5
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 556,9	1 592,1	1 592,1	1 592,1	1 592,1	1 592,1	1 592,1	1 592,1	1 592,1	1 592,1	1 592,1	1 592,1	1 592,1
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 592,0	1 576,4	1 576,4	1 576,4	1 576,4	1 576,4	1 576,4	1 576,4	1 576,4	1 576,4	1 576,4	1 576,4	1 576,4
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	900,7	1 016,1	1 016,1	1 016,1	1 016,1	1 016,1	1 016,1	1 016,1	1 016,1	1 016,1	1 016,1	1 016,1	1 016,1
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 439,8	1 532,5	1 532,5	2 036,5	2 036,5	2 036,5	2 036,5	2 036,5	2 036,5	2 036,5	2 036,5	2 036,5	2 036,5
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	18 256,5	19 198,7	19 113,4	19 113,4	19 113,4	19 113,4	19 113,4	19 113,4	19 113,4	19 113,4	19 113,4	19 113,4	19 113,4
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 187,1	1 176,1	1 176,1	1 176,1	1 176,1	1 176,1	1 176,1	1 176,1	1 176,1	1 176,1	1 176,1	1 176,1	1 176,1
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	493,5	657,0	1 009,1	1 009,1	1 009,1	1 009,1	1 009,1	1 009,1	1 009,1	1 009,1	1 009,1	1 009,1	1 009,1
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	973,5	1 446,5	1 446,5	1 446,5	1 446,5	1 446,5	1 446,5	1 446,5	1 446,5	1 446,5	1 446,5	1 446,5	1 446,5
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	303,6	388,6	1 206,7	1 206,7	1 206,7	1 206,7	1 206,7	1 206,7	1 206,7	1 206,7	1 206,7	1 206,7	1 206,7
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	732,9	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	760,8	718,0	718,0	718,0	718,0	718,0	718,0	718,0	718,0	718,0	718,0	718,0	718,0
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ													
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	1 428,1	1 512,4	1 850,4	1 850,4	1 850,4	1 850,4	2 258,1	1 954,8	3 608,5	3 608,5	3 608,5	7 471,3	7 471,3
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	0	670,1	3 239,1	3 239,1	3 239,1	6 901,3	6 901,3
22	Котельная №29 п. Тасежный (СГМУП «ГТС»)	газ	671,5	635,7	635,7	635,7	635,7	635,7	635,7	635,7	635,7	635,7	635,7	635,7	635,7
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	1 470,1	1 626,8	1 626,8	1 626,8	2 053,9	2 053,9	2 053,9	2 053,9	2 053,9	2 053,9	2 053,9	2 053,9	2053,9119 372040-20445
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	771,0	753,3	753,3	753,3	753,3	753,3	753,3	753,3	753,3	753,3	753,3	753,3	753,3
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ													
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	127,2	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	183,8	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 001,2	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	954,3	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 480,7	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	452,3	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	872,6	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	629,3	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 483,3	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 147,4	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 401,2	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	853,5	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 644,0	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	207,0	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	790,0	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	3 545,8	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	513,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9
44	Котельная К-45	газ	23 489,0	27 293,3	30 247,8	33 134,2	36 724,0	39 762,8	39 042,0	41 561,0	41 561,0	41 561,0	41 561,0	41 620,7	41 620,7
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	348,1	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5
Всего природный газ		газ	138 808,3	154 592,4	160 770,0	166 429,8	169 535,9	179 903,0	182 516,5	191 744,8	197 469,4	197 469,4	197 469,4	206 222,8	206 222,8
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	732,9	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6
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

**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. м³, тонн натурального топлива(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	5 325,0	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5
	Всего природный газ	газ	5 325,0	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5
	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

**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. м³, тонн натурального топлива(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	2 179,5	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1
	Всего природный газ	газ	2 179,5	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1
	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 1.40 – 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. м³, тонн натурального топлива(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	2 395,8	2 499,4	2 583,4	2 583,4	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6
	Всего природный газ	газ	2 395,8	2 499,4	2 583,4	2 583,4	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6
	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 1.41 – 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. м³, тонн натурального топлива(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
49	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7
	Всего природный газ	газ	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7
	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 1.42 – 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. м³, тонн натурального топлива(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7
	Всего природный газ	газ	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7
	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 1.43 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», тыс. м³, тонн натурального топлива(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
51	Котельная АО «Горремстрой»	газ	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9
	Всего природный газ	газ	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9
	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

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. м³, тонн натурального топлива(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2
	Всего природный газ	газ	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2
	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 1.45 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», тыс. м³, тонн натурального топлива(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	655,2	641,7	831,1	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4						
	Всего природный газ	газ	655,2	641,7	831,1	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4						
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего СУГ	СУГ	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. м³, тонн натурального топлива(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
54	Котельная АО "Заводпростройдеталей"	газ	0	0	623,8	623,8	623,8	4 859,2	4 859,2	4 859,2	4 859,2	4 859,2	4 859,2	4 859,2	4 859,2
	Всего природный газ	газ	0	0	623,8	623,8	623,8	4 859,2	4 859,2	4 859,2	4 859,2	4 859,2	4 859,2	4 859,2	4 859,2
	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 1.47 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО XXX, тыс. м³, тонн натурального топлива(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
55	БМК 48 мкр 3МВт.	газ	0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0
56	Котельная мкр.51	газ	0	0	1 503,9	1 503,9	2 504,4	4 367,6	6 200,0	7 035,0	7 035,0	7 035,0	7 035,0	7 035,0	7 035,0
57	Новая Котельная кв Пойма-5	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	78,5	78,5	78,5	117,8	117,8
58	Новая блочно-модульная котельная 49	газ	0	0	387,4	387,4	387,4	387,4	387,4	387,4	399,0	399,0	399,0	422,1	422,1
59	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ12	газ	0	0	0	0	0	0	324,6	324,6	324,6	324,6	324,6	324,6	324,6
60	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	9 704,9	9 704,9	9 704,9	9 704,9	9 704,9
61	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	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
62	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	0	506,0	1 962,3	4 088,8	8 506,1	12 937,2	12 937,2	12 937,2	12 937,2	12 937,2
63	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	0	2 068,4	2 722,2	4 460,9	5 813,9	9 841,0	9 841,0	9 841,0	9 841,0	9 841,0
64	Новая котельная П-12	газ	0	0	0	0	0	54,0	162,0	189,1	189,1	189,1	189,1	347,6	347,6
65	Новая котельная кв Пойма-2	газ	0	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
66	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	0	771,1	3 595,3	6 161,0	9 232,0	11 011,1	19 906,5	19 906,5
67	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	0	40,2	179,8	223,8	297,1	297,1	297,1	297,1	297,1
68	Новая котельная производственно- торгового комплек	газ	0	0	0	0	0	0	682,3	809,8	809,8	809,8	809,8	809,8	809,8
69	Новая котельная №15 кв. П-9	газ	0	0	0	0	1 355,4	1 355,4	1 355,4	1 355,4	1 355,4	1 355,4	1 355,4	1 355,4	1 355,4
	Всего природный газ	газ	0	407,0	2 298,3	2 298,3	7 228,6	15 201,7	26 987,8	43 127,7	64 019,8	67 090,8	68 869,9	77 986,3	77 986,3
	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

**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. м³/ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м³/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	28,556	27,557	27,781	28,347	28,202	29,460	29,977	28,586	28,697	28,697	28,697	28,795	28,795
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	0	3,281	3,368	3,368	3,368	3,285	3,285
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	2,747	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	5,867	5,825	6,216	6,330	6,508	6,771	7,193	7,305	7,346	7,346	7,346	7,346	7,346
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	7,788	7,913	7,913	7,913	7,557	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0,223	0,223	0,223	0,495	0,495	0,495	0,873	0,873
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,588	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,580	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,570	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,194	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,886	0,943	0,943	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	4,835	5,101	5,075	5,075	5,075	5,075	5,075	5,075	5,075	5,075	5,075	5,075	5,075
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,370	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,137	0,199	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,285	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,113	0,121	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	0,148	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,191	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
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	0,379	0,408	0,526	0,526	0,526	0,526	0,652	0,542	1,044	1,044	1,044	2,202	2,202
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	0	0,220	1,010	1,010	1,010	2,122	2,122
22	Котельная №29 п. Тасежский (СГМУП «ГТС»)	газ	0,217	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,428	0,473	0,473	0,473	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,203	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	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
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
44	Котельная К-45	газ	7,374	8,549	9,476	10,369	11,546	12,552	12,316	13,168	13,168	13,168	13,168	13,186	13,186
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	0,108	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Всего природный газ		газ	71,47	73,38	75,41	77,16	78,16	81,53	82,33	85,30	87,10	87,10	87,10	89,78	89,78
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	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
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. м³/ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м³/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	1,513	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511
	Всего природный газ	газ	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
	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		1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51

**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. м³/ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м³/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	0,600	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
	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
	Итого		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

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. м³/ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	0,767	0,800	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827
	Всего природный газ	газ	0,77	0,80	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
	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. м³/ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
49	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
	Всего природный газ	газ	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	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. м³/ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
	Всего природный газ	газ	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Всего 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. м³/ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
51	Котельная АО «Горремстрой»	газ	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	Всего природный газ	газ	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего 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. м³/ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м³/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
	Всего природный газ	газ	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	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. м³/ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м³/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	0,184	0,184	0,241	0,299	0,299	0,299	0,299						
	Всего природный газ	газ	0,18	0,18	0,24	0,30	0,30	0,30	0,30						
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего СУГ	СУГ	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. м³/ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
54	Котельная АО "Заводпростройдеталей"	газ	0,00	0,00	0,189	0,189	0,189	1,502	1,502	1,502	1,502	1,502	1,502	1,502	1,502
	Всего природный газ	газ	0	0	0,19	0,19	0,19	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
	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. м³/ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м³/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
55	БМК 48 мкр 3МВт.	газ	0	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
56	Котельная мкр.51	газ	0	0	0,444	0,444	0,779	1,413	2,032	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315
57	Новая Котельная кв Пойма-5	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0,025	0,025	0,025	0,037	0,037
58	Новая блочно-модульная котельная 49	газ	0	0	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,138	0,138	0,138	0,146	0,146
59	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	газ	0	0	0	0	0	0	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
60	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329
61	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	0	0	0	0	0,184	0,275	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
62	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	0	0,173	0,663	1,384	2,841	4,366	4,366	4,366	4,366	4,366
63	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	0	0,694	0,909	1,483	1,949	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297
64	Новая котельная П-12	газ	0	0	0	0	0	0,019	0,056	0,065	0,065	0,065	0,065	0,120	0,120
65	Новая котельная кв Пойма-2	газ	0	0	0	0	0	1,168	2,477	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657
66	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	0	0,266	1,239	2,122	3,180	3,792	6,853	6,853
67	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	0	0,014	0,062	0,077	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
68	Новая котельная производственно- торгового комплек	газ	0	0	0	0	0	0	0,235	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
69	Новая котельная №15 кв. П-9	газ	0	0	0	0	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
	Всего природный газ	газ	0	0,13	0,71	0,71	2,38	5,10	9,11	14,62	21,76	22,81	23,43	26,56	26,56
	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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	15,135	14,204	14,172	14,378	14,364	14,576	14,681	14,518	14,532	14,532	14,532	14,537	14,537
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	0	0,407	0,408	0,408	0,408	0,390	0,390
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,503	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	1,367	1,349	1,401	1,417	1,445	1,506	1,611	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	1,528	1,543	1,543	1,543	1,543	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0,024	0,024	0,024	0,027	0,027	0,027	0,071	0,071
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,085	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
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	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	1,071	1,121	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,045	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,060	0,052	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,093	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,027	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
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	0,089	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
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	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,069	0,078	0,226	0,226	0,226	0,604	0,604
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	0	0,027	0,236	0,236	0,236	0,565	0,565
22	Котельная №29 п. Тасежский (СГМУП «ГТС»)	газ	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,021	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,052	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N котель ной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная К-45	газ	1,867	2,183	2,386	2,611	2,753	2,855	2,826	2,872	2,872	2,872	2,872	2,878	2,878
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	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
Всего природный газ		газ	22,98	22,64	22,88	23,32	23,48	23,95	24,16	24,51	24,89	24,89	24,89	25,63	25,63
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. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
46	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
	Итого		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. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2040
47	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
	Итого		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. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
48	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. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
49	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. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
50	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. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
51	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. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
52	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. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	0	0	0,017	0,034	0,034	0,034	0,034						
	Всего природный газ	газ	0	0	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03						
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего СУГ	СУГ	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. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
54	Котельная АО "Заводпростройдеталей"	газ	0	0	0,029	0,029	0,029	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
	Всего природный газ	газ	0	0	0,03	0,03	0,03	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	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(вариант разработчика)**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
55	БМК 48 мкр 3МВт.	газ	0	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
56	Котельная мкр.51	газ	0	0	0,160	0,160	0,186	0,213	0,249	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
57	Новая Котельная кв Пойма-5	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0,004	0,004	0,004	0,009	0,009
58	Новая блочно-модульная котельная 49	газ	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
61	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	0	0,006	0,036	0,072	0,231	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
63	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	0	0,050	0,073	0,135	0,143	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
64	Новая котельная П-12	газ	0	0	0	0	0	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002
65	Новая котельная кв Пойма-2	газ	0	0	0	0	0	0,008	0,027	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
66	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	0	0,003	0,019	0,034	0,050	0,062	0,117	0,117
67	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	0	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
68	Новая котельная производственно- торгового комплек	газ	0	0	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
69	Новая котельная №15 кв. П-9	газ	0	0	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Всего природный газ	газ	0	0,03	0,19	0,19	0,27	0,36	0,52	0,73	0,96	0,98	0,99	1,05	1,05
	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(вариант разработчика)**

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	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	11 741 191,1	10 642 345,6	10 657 308,0	10 673 065,5	10 684 948,7	10 724 522,3	10 735 837,9	10 748 102,9	10 761 195,2	10 764 744,0	10 771 013,9	10 777 536,8	10 777 536,8
	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
	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	732,9	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6
	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	5 325,0	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5	5 318,5
	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
	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	2 179,5	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1
	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
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	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	2 395,8	2 499,4	2 583,4	2 583,4	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6
	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
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	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7
	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
	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

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Природный газ	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7
	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
	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	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9
	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
	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	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2
	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
	торф	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												
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	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	655,2	641,7	831,1	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4	0	0	0	0	0	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
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	0	0	623,8	623,8	623,8	4 859,2	4 859,2	4 859,2	4 859,2	4 859,2	4 859,2	4 859,2	4 859,2
	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
	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	407,0	2 298,3	2 298,3	7 228,6	15 201,7	26 987,8	43 127,7	64 019,8	67 090,8	68 869,9	77 986,3	77 986,3
	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



N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива												
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	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
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	11 755 227,1	10 656 670,6	10 674 421,5	10 690 368,4	10 707 170,0	10 758 952,2	10 782 053,9	10 809 438,4	10 843 422,9	10 850 042,6	10 858 091,6	10 873 730,9	10 873 730,9
	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	732,9	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6
	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

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

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива												
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	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	13 596 725,1	12 323 790,8	12 341 086,5	12 359 303,4	12 373 047,8	12 418 882,5	12 431 968,6	12 446 154,9	12 461 283,1	12 465 388,0	12 472 641,0	12 480 161,5	12 480 161,5
	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	90,0	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
	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	6 174,0	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4
	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
	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	2 506,4	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8
	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

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива												
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	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	2 783,9	2 904,3	3 001,9	3 001,9	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2
	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
	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	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6
	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
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

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива												
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Природный газ	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1
	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
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	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1
	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	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8
	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
	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

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива												
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	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	748,8	733,4	949,8	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	0	0	0	0	0	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
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	0	0	717,3	717,3	717,3	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1
	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
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	468,0	2 643,0	2 643,0	8 312,9	17 481,9	31 035,9	49 596,8	73 622,8	77 154,4	79 200,4	89 684,2	89 684,2
	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

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива												
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	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
Всего в городе ком округа	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	13 612 938,9	12 340 338,3	12 360 840,4	12 379 273,6	12 398 674,2	12 458 548,7	12 485 188,9	12 516 769,8	12 555 924,0	12 563 560,5	12 572 859,4	12 590 863,8	12 590 863,8
	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
	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	90,0	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
	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

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

В качестве резервного топлива **на крупных источниках теплоснабжения** 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, 7, 14, 21, 24, 26, 27, 28, 29, 30 аварийного топлива не имеют.

Проектом предусмотрено аварийное топливо на котельных № 5, 9, 13, 22, 23, 32, 33, 34.

В качестве аварийного топлива используется дизельное топливо.

На котельной №13 в 2019 году было выполнено техническое перевооружение с устройство 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
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
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
Котельные						
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	-	газ	-
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	пос. Мостоотряд-94	п. Юность	-	-	газ	-
22	Котельная №29 п. Таежный	п. Таежный	газ	-	газ	-
23	Котельная №30 п. Лунный	п. Лунный	газ	-	газ	-
24	Котельная №32 п. Снежный	п. Снежный	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
25	Котельная №33 п. Снежный	п. Снежный	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
26	Котельная №34 Крылова, 40	г. Сургут, ул. Крылова, 40	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	г. Сургут Спортивное ядро	газ	-	газ	-

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо
28	Котельная №1	г. Сургут, Аэропорт	газ	-	газ	-
29	Котельная №3	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19	газ	-	газ	-
30	Котельная №4	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10	газ	-	газ	-
31	Котельная №5	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8	газ	-	газ	-
32	Котельная №6	г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15	газ	-	газ	-
33	Котельная №7	г. Сургут, Заячий остров, 6	газ	-	газ	-
34	Котельная №8	г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4	газ	-	газ	-
35	Котельная №9	г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19	газ	-	газ	-
36	Котельная №10	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4	газ	-	газ	-
37	Котельная №12	г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1	газ	-	газ	-
38	Котельная №14	г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1	газ	-	газ	-
39	Котельная №15	г. Сургут, Югорский тракт, 6/1	газ	-	газ	-
40	Котельная №16	г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9	газ	-	газ	-
41	Котельная №17	г. Сургут, Андреевский заезд, 9	газ	-	газ	-
42	Котельная №19	г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16	газ	-	газ	-
43	Котельная №22	г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19	газ	-	газ	-
44	Котельная К-45	г. Сургут, ул. Крылова, 55/2	газ	-	газ	-
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5	газ	-	газ	-
46	Котельная ООО "Газпром энерго"	г. Сургут, ул. Производственная, 17	газ	-	газ	-
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1	газ	-	газ	-
48	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА)	газ	-	газ	-
49	Котельная ООО УК "СЗТК"	г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3	газ	-	газ	-
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2	газ	-	газ	-
51	Котельная АО «Горремстрой»	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой»	газ	-	газ	-
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	г. Сургут, ул. Монтажная 4	газ	-	газ	-
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая	газ	-	-	-
54	Котельная АО "Заводпротрудеталей"	г. Сургут, Набережный пр. 15/2	газ	-	газ	-
55	БМК 48 мкр 3МВт.	г. Сургут, 48 мкр.	-	-	газ	-
56	Котельная мкр.51	г. Сургут, 51 мкр.	-	-	газ	-
57	Новая Котельная кв Пойма-5	г. Сургут, Пойма-5	-	-	газ	-
58	Новая блочно-модульная котельная 49	г. Сургут, 49 мкр.	-	-	газ	-
59	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3ПЛ2	г. Сургут, мкр. 3ПЛ2	-	-	газ	-
60	Новая котельная 43 мкр	г. Сургут, 43 мкр.	-	-	газ	-

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо
61	Новая котельная 48 мкр.	г. Сургут, 48 мкр.	-	-	газ	-
62	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
63	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
64	Новая котельная кв. П-12	г. Сургут, П-12	-	-	газ	-
65	Новая котельная кв. Пойма-2	г. Сургут, Пойма-2	-	-	газ	-
66	Новая котельная мкр. СЗП1	г. Сургут, СЗП1	-	-	газ	-
67	Новая котельная п. Снежный	г. Сургут, п. Снежный	-	-	газ	-
68	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	г. Сургут, П-10	-	-	газ	-
69	Новая котельная №15 кв. П-9	г. Сургут, П-9	-	-	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(вариант разработчика)

№ ЕТО	N котел ьной	Наименование котельной	Вид топлива	Размернос ть	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
1, 2, 3	1	СГРЭС-1	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121
1, 2, 3	2	СГРЭС-2	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8097	8097	8097	8097	8097	8097	8097	8097	8097	8097	8097	8097	8097
Котельные																	
1, 2, 3	1	Котельная ПКТС	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	2	Новая пиковая котельная	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	
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/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
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/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
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/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
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/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
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/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
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/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
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/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
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/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
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/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
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/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
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/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4

№ ЕТО	N котел ьной	Наименование котельной	Вид топлива	Размернос ть	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
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%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	электроэнергия	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			электроэнергия	ккал/кВт·ч	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8
1, 2, 3	18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	21	пос. Мостоотряд-94	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	22	Котельная №29 п. Тасжный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1, 2, 3	26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1, 2, 3	28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0



№ ЕТО	N котел ьной	Наименование котельной	Вид топлива	Размернос ть	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
6	48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0
7	49	Котельная ООО УК «СЗТК»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	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	50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	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	51	Котельная АО «Горремстрой»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	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
10	52	Котельная ООО «СКАТ-База»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	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	53	Котельная ООО «ТехСтрой»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	0	0	0	0	0	0
12	54	Котельная АО "Заводпростройдеталей"	природный газ	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	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	БМК 48 мкр 3МВт.	природный газ	%	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	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	56	Котельная мкр.51	природный газ	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	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	57	Новая Котельная кв Пойма-5	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	58	Новая блочно-модульная котельная 49	природный газ	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	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	59	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ12	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	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 43 мкр	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	61	Новая котельная 48 мкр.	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	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	62	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	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	63	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	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	64	Новая котельная П-12	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	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	65	Новая котельная кв Пойма-2	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	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	N котел ьной	Наименование котельной	Вид топлива	Размернос ть	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
XXX	66	Новая котельная мкр. СЗП1	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	67	Новая котельная пос. Снежный	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	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	68	Новая котельная производственно- торгового комплек	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	69	Новая котельная №15 кв. П-9	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	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.