



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ  
ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД  
ДО 2032 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 10**

**ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

## СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2021 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2021 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-15)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-6)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 7-12)
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Руководство пользователя Zulu Thermo
Глава 3. Приложение 2. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 8. Приложение 1. Тепловые сети с истекшим сроком эксплуатации
Глава 8. Приложение 2. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения

## СОДЕРЖАНИЕ

1. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии.....	8
2. 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	8
3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	43
4. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива .....	47
1. Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	50
2. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	59
3. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	61

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Кузнецкой ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО АО «Кузнецкая ТЭЦ».....	9
Таблица 2 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Западно-Сибирской ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт».....	9
Таблица 3 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Центральной ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит» .....	10
Таблица 4 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Кузнецкой ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. тонн натурального топлива .....	10
Таблица 5 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Западно-Сибирской ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. тонн натурального топлива.....	10
Таблица 6 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Центральной ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тыс. тонн натурального топлива .....	10
Таблица 7 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «СибЭнерго», Гкал .....	11
Таблица 8 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», Гкал.....	12
Таблица 9 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «Евразруда», Гкал.....	12
Таблица 10 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «РЖД», Гкал.....	12
Таблица 11 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «ТК «Садовая», Гкал.....	13
Таблица 12 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», Гкал.....	13
Таблица 14 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне деятельности Неопределенных ЕТО, Гкал .....	14
Таблица 15 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «СибЭнерго», Гкал.....	15
Таблица 16 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», Гкал.....	16
Таблица 17 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «Евразруда», Гкал .....	16
Таблица 18 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «РЖД», Гкал.....	16
Таблица 19 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «ТК «Садовая», Гкал .....	17
Таблица 20 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», Гкал .....	17

Таблица 22 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности Неопределенных ЕТО, Гкал.....	18
Таблица 23 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «СибЭнерго», Гкал.....	19
Таблица 24 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», Гкал.....	20
Таблица 25 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «Евразруда», Гкал.....	20
Таблица 26 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «РЖД», Гкал.....	20
Таблица 27 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «ТК «Садовая», Гкал.....	21
Таблица 28 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», Гкал.....	21
Таблица 30 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности Неопределенных ЕТО, Гкал.....	22
Таблица 31 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «СибЭнерго», Гкал.....	23
Таблица 32 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», Гкал.....	24
Таблица 33 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «Евразруда», Гкал.....	24
Таблица 34 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «РЖД», Гкал.....	24
Таблица 35 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «ТК «Садовая», Гкал.....	25
Таблица 36 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», Гкал.....	25
Таблица 38 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности Неопределенных ЕТО, Гкал.....	26
Таблица 39 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «СибЭнерго», (зимний период), тыс. м <sup>3</sup> /т натурального топлива.....	27
Таблица 40 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», (зимний период), тыс. м <sup>3</sup> /т натурального топлива.....	28
Таблица 41 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «Евразруда», (зимний период), тыс. м <sup>3</sup> /т натурального топлива.....	28
Таблица 42 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «РЖД», (зимний период), тыс. м <sup>3</sup> /т натурального топлива.....	28

Таблица 43 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «ТК «Садовая», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	29
Таблица 44 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	29
Таблица 46 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности Неопределенных ЕТО, (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива .....	30
Таблица 47 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «СибЭнерго», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива .....	31
Таблица 48 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	32
Таблица 49 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «Евразруда», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива .....	32
Таблица 50 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «РЖД», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива .....	32
Таблица 51 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «ТК «Садовая», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	33
Таблица 52 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	33
Таблица 54 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности Неопределенных ЕТО, (летний период), тыс. м3/т натурального топлива .....	34
Таблица 55 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в Новокузнецке, тыс. м3/тонн натурального топлива .....	35
Таблица 56 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в Новокузнецке, тыс. м3/тонн натурального топлива .....	39
Таблица 57 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) .....	43
Таблица 58 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Кузнецкой ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. тонн натурального топлива .....	45
Таблица 59 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Западно-Сибирской ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. тонн натурального топлива .....	45
Таблица 60 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Центральной ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тыс. тонн натурального топлива .....	45

<i>Таблица 61 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных в зоне деятельности ЕТО ООО «СибЭнерго» .....</i>	<i>46</i>
<i>Таблица 62 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии.....</i>	<i>48</i>
<i>Таблица 63 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания.....</i>	<i>51</i>

## **1. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии**

С момента предыдущей актуализации изменений в структуре топливных балансов существующих источников не произошло. Изменения объемных показателей потребления основного топлива в период 2017-2019 гг., связаны с неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период и прочими климатическими характеристиками.

Существенных изменений в перспективных топливных балансах по сравнению с базовой версией схемы настоящая актуализация не предусматривает.

## **2. 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**

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа должны быть представлены в форме, соответствующей Приложению 45 Методических указаний по разработке Схем теплоснабжения (Приказ Минэнерго России от 05.03.2011 г. №212. Зарегистрирован в Минюсте России 15.08.2011 г. №55629).

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 отопления - 39 °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 таблицах ниже.

**Таблица 1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Кузнецкой ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО АО «Кузнецкая ТЭЦ»**

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2101,73	2175,34	2175,34	2183,17	2195,28	2199,15	2205,56	2235,14	2233,85	2232,25	2230,22	2234,24	2233,29	2232,34
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	541,35	579,06	579,06	581,14	584,37	585,40	587,10	594,98	594,64	594,21	593,67	594,74	594,49	594,23
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	535,12	572,61	572,61	574,67	577,86	578,88	580,57	588,36	588,02	587,59	587,06	588,12	587,87	587,62
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	6,23	6,45	6,45	6,47	6,51	6,52	6,54	6,62	6,62	6,61	6,61	6,62	6,62	6,62
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	472,19	512,96	512,51	513,92	516,33	516,79	517,86	524,35	523,61	522,79	521,87	522,37	521,71	521,05
на отпуск электрической энергии	тыс. т условного топлива	137,81	150,11	149,67	149,76	150,15	149,97	149,97	151,53	151,00	150,45	149,87	149,70	149,19	148,69
на отпуск тепловой энергии	тыс. т условного топлива	334,38	362,85	362,85	364,15	366,17	366,82	367,89	372,82	372,61	372,34	372,00	372,67	372,51	372,35
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	254,50	259,23	258,47	257,71	256,95	256,19	255,44	254,69	253,94	253,19	252,45	251,70	250,96	250,22
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,10	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	344,00	360,70	359,64	358,58	357,53	356,47	355,43	354,38	353,34	352,30	351,26	350,23	349,20	348,17
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,10	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80

**Таблица 2 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Западно-Сибирской ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт»**

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3637,78	3282,24	3282,24	3288,88	3293,75	3300,77	3305,83	3307,40	3305,08	3303,40	3300,56	3297,73	3294,89	3292,05
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	3204,88	3202,00	3202,00	3202,00	3202,00	3202,00	3202,00	3202,00	3202,00	3202,00	3202,00	3202,00	3202,00	3202,00
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1402,59	1265,51	1265,51	1268,07	1269,95	1272,65	1274,61	1275,21	1274,31	1273,67	1272,57	1271,48	1270,39	1269,29
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	1802,29	1936,49	1936,49	1933,93	1932,05	1929,35	1927,39	1926,79	1927,69	1928,33	1929,43	1930,52	1931,61	1932,71
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1603,05	1500,23	1500,23	1501,11	1501,75	1502,68	1503,35	1503,56	1503,25	1503,03	1502,65	1502,28	1501,90	1501,53
на отпуск электрической энергии	тыс. т условного топлива	1039,77	948,48	948,48	948,25	948,07	947,82	947,64	947,58	947,67	947,73	947,83	947,93	948,03	948,13
на отпуск тепловой энергии	тыс. т условного топлива	563,27	551,74	551,74	552,86	553,68	554,86	555,71	555,97	555,58	555,30	554,82	554,35	553,87	553,39
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	324,43	296,22	296,22	296,14	296,09	296,01	295,95	295,94	295,96	295,98	296,01	296,04	296,07	296,11
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	154,84	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	382,34	351,00	351,00	350,97	350,94	350,90	350,88	350,87	350,88	350,89	350,90	350,92	350,93	350,95
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	154,84	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10

**Таблица 3 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Центральной ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит»**

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1289,69	1428,29	1428,29	1579,44	1614,30	1616,44	1636,00	1640,58	1643,11	1642,63	1641,68	1640,73	1639,78	1638,83
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	188,93	210,07	210,07	232,30	237,43	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	185,33	210,07	210,07	232,30	237,43	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	266,99	293,59	293,59	324,66	331,82	309,01	312,44	313,25	313,69	313,61	313,44	313,27	313,11	312,94
на отпуск электрической энергии	тыс. т условного топлива	33,30	40,36	40,36	44,63	45,61	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95
на отпуск тепловой энергии	тыс. т условного топлива	233,69	253,23	253,23	280,03	286,21	284,06	287,50	288,30	288,75	288,66	288,50	288,33	288,16	288,00
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	176,24	192,11	192,11	192,11	192,11	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	181,20	177,30	177,30	177,30	177,30	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	248,80	270,80	270,80	270,80	270,80	264,43	266,11	266,51	266,73	266,69	266,60	266,52	266,44	266,36
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	181,20	177,30	177,30	177,30	177,30	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73

**Таблица 4 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Кузнецкой ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. тонн натурального топлива**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	149,00	149,00	152,43	153,16	154,51	155,18	156,12	159,67	159,75	159,80	159,80	160,72	160,72	160,72
Максимальный часовой расход угля в летний период	36,32	36,32	36,98	37,03	37,22	37,31	37,41	37,78	37,80	37,82	37,82	38,12	38,12	38,13

**Таблица 5 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Западно-Сибирской ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. тонн натурального топлива**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	275,62	277,78	279,81	280,49	281,07	282,17	283,13	283,59	283,59	283,71	283,71	283,71	283,71	283,71
Максимальный часовой расход угля в летний период	60,79	61,26	61,58	61,64	61,74	61,92	62,15	62,17	62,17	62,18	62,18	62,18	62,18	62,18

**Таблица 6 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Центральной ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тыс. тонн натурального топлива**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход природного газа при расчетной температуре наружного воздуха	72,15	72,21	73,10	78,63	80,51	80,02	81,73	81,93	82,07	82,05	82,03	82,00	81,98	81,95
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	20,59	20,60	20,67	21,82	21,98	21,82	22,26	22,34	22,34	22,33	22,32	22,31	22,30	22,28

**Таблица 7 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «СибЭнерго», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии														
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
1	Абашевская районная котельная	уголь	77677,0	101846,0	101846,0	101895,8	101968,1	102281,6	103867,8	107228,7	107715,2	107946,9	107683,1	107419,3	107155,6	106891,8	
2	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	93041,0	113575,0	113575,0	113575,0	113575,0	113030,0	112485,0	111939,9	111394,9	110849,9	110629,1	110084,1	109539,1	108994,0	
3	Зырянская районная котельная	уголь	161071,0	214980,0	214980,0	214980,0	214980,0	215487,2	214638,2	215159,9	214396,1	213632,3	212662,2	211692,2	210722,1	209752,1	
4	Котельная пос. Притомский	уголь	41809,0	51395,0	51395,0	51395,0	51395,0	51211,5	51028,0	51940,8	51964,5	51781,0	51597,5	51414,0	51230,5	51047,0	
5	Котельная № 19	уголь	491,0	1231,0	1231,0	1231,0	1231,0	1231,0	1231,0	1231,0	1231,0	1231,0	1231,0	1231,0	1231,0	1231,0	
6	Котельная № 72	уголь	294,0	323,0	323,0	323,0	323,0	323,0	323,0	323,0	323,0	323,0	Вывод из эксплуатации.				
7	Котельная УПК	уголь	1031,0	960,0	960,0	960,0	960,0	956,6	953,2	949,7	946,3	942,9	939,5	936,0	932,6	929,2	
8	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	3486,0	3949,0	3949,0	3949,0	3949,0	3949,0	3865,1	3781,2	3697,3	3613,4	3529,5	3445,6	3361,7	3277,8	3193,9
9	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	уголь	7836,0	9710,0	9710,0	10421,8	10421,8	10403,0	10384,2	10365,4	10346,6	10327,8	10309,0	10290,2	10271,4	10252,6	
10	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	уголь	6593,0	9260,0	9260,0	9260,0	9260,0	9173,7	9087,4	9001,1	8914,8	8828,5	8742,2	8655,9	8569,6	9171,3	
11	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	уголь	609,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	вывод	
12	Куйбышевская центральная котельная	уголь	131555,0	147130,0	147130,0	Вывод из эксплуатации.											
13	Котельная пос. Листвяги	уголь	17732,0	22714,0	22714,0	22552,7	22552,7	22505,7	22458,8	22619,4	22595,6	22571,7	23001,0	23017,0	23033,0	22986,0	
14	Котельная № 6	уголь	1835,0	2956,0	2956,0	2956,0	Вывод из эксплуатации.										
15	Котельная Садопарковая	уголь	2851,0	3217,0	3217,0	3217,0	Вывод из эксплуатации.										
16	Котельная №32	уголь	3954,0	4768,0	4768,0	4768,0	Вывод из эксплуатации.										
17	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	2275,0	3149,0	3149,0	3149,0	3149,0	3130,1	3111,2	3092,2	3073,3	3054,4	3035,5	3016,6	2997,6	2978,7	
18	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	3071,0	4544,0	4544,0	4544,0	4544,0	4533,0	4522,0	4511,0	4500,0	4489,0	4478,0	4467,0	4456,0	4445,0	
19	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	2320,0	1936,0	1936,0	1936,0	1936,0	1898,5	1861,1	1823,6	1786,2	1748,7	1711,3	1673,8	1636,4	1598,9	
20	Котельная «РТПС»	уголь	651,0	1250,0	1250,0	1250,0	1250,0	1250,0	1250,0	1250,0	1250,0	1250,0	1250,0	1250,0	1250,0	1250,0	
21	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	735,0	716,0	716,0	716,0	716,0	716,0	716,0	716,0	716,0	716,0	716,0	716,0	716,0	716,0	
22	Котельная школа № 1	уголь	734,0	852,0	852,0	852,0	852,0	850,3	848,7	847,0	845,4	843,7	842,0	840,4	838,7	837,1	
23	Котельная школа № 23	уголь	694,0	695,0	695,0	695,0	695,0	692,0	689,0	686,1	683,1	680,1	677,1	674,2	671,2	668,2	
24	Котельная школа № 37	уголь	839,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	
25	Котельная школа № 43	уголь	342,0	863,0	863,0	863,0	Вывод из эксплуатации.										
26	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	уголь	182,0	269,0	269,0	269,0	269,0	259,5	249,9	240,4	230,8	221,3	211,7	202,2	192,6	183,1	
27	Котельная школа № 16	уголь	337,0	648,0	648,0	Вывод из эксплуатации.											
28	Котельная детского сада № 123	уголь	93,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	
29	Полосухинская	уголь	2100,0	3164,0	3164,0	3164,0	3164,0	3164,0	3164,0	3164,0	3164,0	3164,0	3164,0	3164,0	3164,0	3164,0	
30	Кузнецкая крепость	ЭЭ	241,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	
31	Котельная НКХП	уголь	0,0	0,0	Вывод из эксплуатации.												
Всего природный газ		газ															
Всего уголь		уголь	566238,0	707836,0	707836,0	560658,3	548926,6	548697,8	548385,5	552522,7	551426,2	549867,7	548061,9	545841,6	543621,2	541312,9	
Всего электроэнергия		ЭЭ	241,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	
Всего СУГ																	
Итого			566479,0	708421,0	708421,0	561243,3	549511,6	549282,8	548970,5	553107,7	552011,2	550452,7	548646,9	546426,6	544206,2	541897,9	

**Таблица 8 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
32	Новоильинская газовая котельная	газ	38054,3	51180,9	38132,2	41314,7	42334,3	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9
Всего природный газ		газ	38054,3	51180,9	38132,2	41314,7	42334,3	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9
Всего уголь		уголь														
Всего СУГ																
Итого			38054,3	51180,9	38132,2	41314,7	42334,3	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9	42650,9

**Таблица 9 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «Евразруда», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
33	Котельная АО «Евразруда»	уголь	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0
Всего СУГ																
Итого			125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0	125204,0

**Таблица 10 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «РЖД», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
34	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	2363,0	1839,0	1839,0	1839,0	1839,0	1839,0	1839,0	1839,0	1839,0	1839,0	1839,0	1839,0	1839,0	1839,0
35	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	уголь	26836,0	20887,0	20887,0	20887,0	Вывод из эксплуатации. Переключение нагрузок на Центральную ТЭЦ.									
36	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	1217,0	2475,6	2475,6	2475,6	2475,6	2475,6	2475,6	2475,6	2475,6	2475,6	2475,6	2475,6	2475,6	2475,6
37	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	уголь	6032,0	4695,2	4695,2	4695,2	4695,2	4695,2	4695,2	4695,2	4695,2	4695,2	4695,2	4695,2	4695,2	4695,2
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	36448,0	29896,8	29896,8	29896,8	9009,8	9009,8	9009,8	9009,8	9009,8	9009,8	9009,8	9009,8	9009,8	9009,8
Всего СУГ																
Итого			36448,0	29896,8	29896,8	29896,8	9009,8	9009,8	9009,8	9009,8	9009,8	9009,8	9009,8	9009,8	9009,8	9009,8

**Таблица 11 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «ТК «Садовая», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
38	Котельная ООО ТК "Садовая"	уголь	28377,1	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0
	Всего природный газ	газ														
	Всего уголь	уголь	28377,1	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0
	Всего СУГ															
	Итого		28377,1	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0	27708,0

**Таблица 12 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
39	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	уголь	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0
	Всего природный газ	газ														
	Всего уголь	уголь	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0
	Всего СУГ															
	Итого		4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0	4390,0

**Таблица 13 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне деятельности Неопределенных ЕТО, Гкал**

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
41	Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района	газ	0,0	0,0	0,0	6033,1	6562,9	8874,5	8874,5	8874,5	8874,5	8874,5	8874,5	8874,5	8874,5	8874,5
42	Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8790,3	10353,6	11916,9	11916,9	11916,9
43	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	газ	0,0	0,0	0,0	12580,7	19049,7	27497,3	38520,1	44091,0	45315,3	46679,9	46679,9	46679,9	46679,9	46679,9
44	Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9140,6	10766,3
45	Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	851,2	13992,1	15968,8	17945,8	17945,8	17945,8	17945,8
46	Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9843,9	11594,6	13345,3
47	Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района	газ	0,0	0,0	0,0	4131,2	5568,5	7005,8	7005,8	15329,9	15329,9	15329,9	15329,9	15329,9	15329,9	15329,9
48	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5316,8
Всего природный газ		газ	2019,0	2020,0	2021,0	24767,0	33204,2	45401,6	56425,4	71172,6	85538,9	97671,5	101212,8	112620,9	123513,2	132207,3
Всего уголь																
Всего СУГ																
Итого			2019,0	2020,0	2021,0	24767,0	33204,2	45401,6	56425,4	71172,6	85538,9	97671,5	101212,8	112620,9	123513,2	132207,3

**Таблица 14 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «СибЭнерго», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Абашевская районная котельная	уголь	205,4	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6
2	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	189,2	195,9	195,9	195,9	195,9	195,9	195,9	195,9	195,9	195,9	195,9	195,9	195,9	195,9
3	Зырянская районная котельная	уголь	180,0	183,2	183,2	183,2	183,2	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5
4	Котельная пос. Притомский	уголь	208,9	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7
5	Котельная № 19	уголь	224,9	237,3	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
6	Котельная № 72	уголь	324,2	345,3	345,3	345,3	345,3	345,3	Вывод из эксплуатации.							
7	Котельная УПК	уголь	267,5	265,8	265,8	265,8	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
8	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	240,6	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9
9	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	уголь	192,2	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8
10	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	уголь	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7
11	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	уголь	275,9	266,2	266,2	266,2	266,2	266,2	266,2	266,2	266,2	266,2	266,2	266,2	266,2	вывод
12	Куйбышевская центральная котельная	уголь	202,2	191,3	191,3	191,3	Вывод из эксплуатации.									
13	Котельная пос. Листвяги	уголь	218,9	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	165,0	165,0
14	Котельная № 6	уголь	282,1	279,3	279,3	279,3	Вывод из эксплуатации.									
15	Котельная Садопарковая	уголь	211,4	214,6	214,6	214,6	Вывод из эксплуатации.									
16	Котельная №32	уголь	199,4	206,8	206,8	206,8	Вывод из эксплуатации.									
17	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	267,1	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8
18	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	245,2	241,3	241,3	241,3	241,3	241,3	241,3	241,3	241,3	241,3	241,3	241,3	241,3	241,3
19	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	213,3	221,6	221,6	221,6	221,6	221,6	221,6	221,6	221,6	221,6	221,6	221,6	221,6	221,6
20	Котельная «РТРС»	уголь	297,3	299,4	299,4	299,4	299,4	299,4	299,4	299,4	299,4	299,4	299,4	299,4	156,0	156,0
21	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	251,8	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4
22	Котельная школа № 1	уголь	304,3	320,9	320,9	320,9	320,9	320,9	320,9	320,9	320,9	320,9	320,9	320,9	320,9	320,9
23	Котельная школа № 23	уголь	228,8	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4
24	Котельная школа № 37	уголь	91,3	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0
25	Котельная школа № 43	уголь	277,8	288,4	288,4	288,4	288,4	288,4	288,4	288,4	288,4	288,4	288,4	288,4	156,0	156,0
26	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	уголь	338,9	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5
27	Котельная школа № 16	уголь	225,1	234,5	234,5	Вывод из эксплуатации.										
28	Котельная детского сада № 123	уголь	236,3	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5
29	Полосухинская	уголь	193,1	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8
30	Кузнецкая крепость	электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31	Котельная НКХП	уголь	0,0	0,0	Вывод из эксплуатации.											
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	6792,8	6829,6	6785,1	6359,3	5370,2	5366,5	5366,5	5366,5	5366,5	5366,5	5021,2	5021,2	5021,2	4754,9
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ																
Итого			6792,8	6829,6	6785,1	6359,3	5370,2	5366,5	5366,5	5366,5	5366,5	5366,5	5021,2	5021,2	5021,2	4754,9

**Таблица 15 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
32	Новоильинская газовая котельная	газ	156,2	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
	Всего природный газ	газ	156,2	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
	Всего уголь	уголь														
	Всего СУГ															
	Итого		156,2	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7

**Таблица 16 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «Евразруда», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
33	Котельная АО «Евразруда»	уголь	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0
	Всего природный газ	газ														
	Всего уголь	уголь	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0
	Всего СУГ															
	Итого		198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0

**Таблица 17 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «РЖД», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
34	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	217,6	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9
35	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	уголь	174,9	174,9	174,9	174,9	Вывод из эксплуатации.									
36	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	192,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0
37	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	уголь	220,2	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9
	Всего природный газ	газ														
	Всего уголь	уголь	804,7	759,7	759,7	759,7	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8
	Всего СУГ															
	Итого		804,7	759,7	759,7	759,7	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8

**Таблица 18 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «ТК «Садовая», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
38	Котельная ООО ТК "Садовая"	уголь	208,2	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3
	Всего природный газ	газ														
	Всего уголь	уголь	208,2	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3
	Всего СУГ															
	Итого		208,2	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3

**Таблица 19 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
39	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	уголь	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0
	Всего природный газ	газ														
	Всего уголь	уголь	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0
	Всего СУГ															
	Итого		207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0

**Таблица 20 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности Неопределенных ЕТО, Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
41	Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
42	Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
43	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
44	Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,0	156,0
45	Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
46	Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,0	156,0	156,0
47	Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
48	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,0
49	Новая АБМК ул. Тушинского	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего природный газ		природный газ	2019,0	2020,0	2021,0	2490,0	2491,0	2492,0	2493,0	2650,0	2651,0	2808,0	2809,0	2966,0	3123,0	3280,0
Всего уголь																
Всего СУГ																
Итого			2019,0	2020,0	2021,0	2490,0	2491,0	2492,0	2493,0	2650,0	2651,0	2808,0	2809,0	2966,0	3123,0	3280,0

**Таблица 21 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «СибЭнерго», Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Абашевская районная котельная	уголь	15953,1	20530,8	20530,8	20540,9	20555,4	20618,6	20938,4	21615,9	21714,0	21760,7	21707,5	21654,3	21601,2	21548,0
2	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	17605,2	22254,7	22254,7	22254,7	22254,7	22147,9	22041,1	21934,3	21827,6	21720,8	21677,5	21570,7	21463,9	21357,1
3	Зыряновская районная котельная	уголь	28986,8	39385,7	39385,7	39385,7	39385,7	38689,0	38536,6	38630,3	38493,1	38356,0	38181,8	38007,7	37833,5	37659,3
4	Котельная пос. Притомский	уголь	8732,8	10419,8	10419,8	10419,8	10419,8	10382,6	10345,4	10530,5	10535,3	10498,1	10460,9	10423,7	10386,5	10349,3
5	Котельная № 19	уголь	110,4	292,1	292,1	292,1	292,1	292,1	292,1	292,1	292,1	292,1	292,1	292,1	292,1	292,1
6	Котельная № 72	уголь	95,3	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	Вывод из эксплуатации.			
7	Котельная УПК	уголь	275,8	255,1	255,1	255,1	255,1	254,2	253,3	252,4	251,5	250,6	249,7	248,8	247,9	247,0
8	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	838,7	797,2	797,2	797,2	797,2	780,3	763,3	746,4	729,4	712,5	695,6	678,6	661,7	644,8
9	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	уголь	1506,2	1862,7	1862,7	1999,3	1999,3	1995,7	1992,0	1988,4	1984,8	1981,2	1977,6	1974,0	1970,4	1966,8
10	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	уголь	1316,6	1849,2	1849,2	1849,2	1849,2	1832,0	1814,7	1797,5	1780,3	1763,0	1745,8	1728,6	1711,3	1831,5
11	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	уголь	168,0	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	вывод
12	Куйбышевская центральная котельная	уголь	26606,6	28143,2	28143,2	Вывод из эксплуатации.										
13	Котельная пос. Листвяги	уголь	3881,1	4760,1	4754,2	4726,3	4726,3	4716,4	4706,6	4740,3	4735,3	4730,3	4820,2	4823,6	4823,6	4823,6
14	Котельная № 6	уголь	517,6	825,5	825,5	825,5	Вывод из эксплуатации.									
15	Котельная Садопарковая	уголь	602,7	690,4	690,4	690,4	Вывод из эксплуатации.									
16	Котельная №32	уголь	788,4	986,0	986,0	986,0	Вывод из эксплуатации.									
17	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	607,6	569,3	569,3	569,3	569,3	565,9	562,5	559,1	555,6	552,2	548,8	545,4	542,0	538,5
18	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	753,0	1096,5	1096,5	1096,5	1096,5	1093,8	1091,1	1088,5	1085,8	1083,2	1080,5	1077,9	1075,2	1072,6
19	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	494,9	429,0	429,0	429,0	429,0	420,7	412,4	404,1	395,8	387,5	379,2	370,9	362,6	354,3
20	Котельная «РТПС»	уголь	193,6	374,3	374,3	374,3	374,3	374,3	374,3	374,3	374,3	374,3	374,3	374,3	374,3	374,3
21	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	185,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0
22	Котельная школа № 1	уголь	223,3	273,4	273,4	273,4	273,4	272,9	272,4	271,8	271,3	270,8	270,2	269,7	269,2	268,6
23	Котельная школа № 23	уголь	158,8	174,7	174,7	174,7	174,7	174,0	173,2	172,5	171,7	171,0	170,2	169,5	168,7	168,0
24	Котельная школа № 37	уголь	76,6	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9
25	Котельная школа № 43	уголь	95,0	248,9	248,9	248,9	Вывод из эксплуатации.									
26	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	уголь	61,7	94,3	94,3	94,3	94,3	90,9	87,6	84,2	80,9	77,6	74,2	70,9	67,5	64,2
27	Котельная школа № 16	уголь	75,9	152,0	152,0	Вывод из эксплуатации.										
28	Котельная детского сада № 123	уголь	22,0	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
29	Полосухинская	уголь	405,5	610,0	610,0	610,0	610,0	610,0	610,0	610,0	610,0	610,0	610,0	610,0	610,0	610,0
30	Кузнецкая крепость	электро энергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31	Котельная НКХП	уголь	0,0	0,0	Вывод из эксплуатации.											
	Всего природный газ	газ														
	Всего уголь	уголь	111338	137748,5	137742,7	109566,1	106829,9	105984,9	105940,7	106766,1	106562,4	106265,2	105878,2	105452,5	100199,9	99718,4
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего СУГ															
	Итого		111338	137748,5	137742,7	109566,1	106829,9	105984,9	105940,7	106766,1	106562,4	106265,2	105878,2	105452,5	100199,9	99718,4

**Таблица 22 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
32	Новоильинская газовая котельная	газ	5942,2	7915,8	5878,9	6389,9	6547,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6
Всего природный газ		газ	5942,2	7915,8	5878,9	6389,9	6547,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6
Всего уголь		уголь														
Всего СУГ																
Итого			5942,2	7915,8	5878,9	6389,9	6547,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6	6596,6

**Таблица 23 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «Евразруда», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
33	Котельная АО «Евразруда»	уголь	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4
Всего СУГ																
Итого			24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4	24790,4

**Таблица 24 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «РЖД», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
34	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	514,2	321,6	321,6	321,6	321,6	321,6	321,6	321,6	321,6	321,6	321,6	321,6	321,6	321,6
35	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	уголь	4693,6	3653,1	3653,1	3653,1	Вывод из эксплуатации.									
36	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	233,7	581,8	581,8	581,8	581,8	581,8	581,8	581,8	581,8	581,8	581,8	581,8	581,8	581,8
37	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	уголь	1328,2	821,2	821,2	821,2	821,2	821,2	821,2	821,2	821,2	821,2	821,2	821,2	821,2	821,2
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	6769,7	5377,8	5377,8	5377,8	1724,7	1724,7	1724,7	1724,7	1724,7	1724,7	1724,7	1724,7	1724,7	1724,7
Всего СУГ																
Итого			6769,7	5377,8	5377,8	5377,8	1724,7	1724,7	1724,7	1724,7	1724,7	1724,7	1724,7	1724,7	1724,7	1724,7

**Таблица 25 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «ТК «Садовая», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
38	Котельная ООО ТК "Садовая"	уголь	5907,3	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4
	Всего природный газ	газ														
	Всего уголь	уголь	5907,3	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4
	Всего СУГ															
	Итого		5907,3	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4	2918,4

**Таблица 26 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
39	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	уголь	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7
	Всего природный газ	газ														
	Всего уголь	уголь	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7
	Всего СУГ															
	Итого		908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7	908,7

**Таблица 27 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности Неопределенных ЕТО, Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
41	Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	431,5	941,2	1023,8	1384,4	1384,4	1384,4	1384,4	1384,4	1384,4	1384,4	1384,4	1384,4
42	Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1371,3	1615,2	1859,0	1859,0	1859,0
43	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	1073,3	1962,6	2971,8	4289,6	6009,1	6878,2	7069,2	7282,1	7282,1	7282,1	7282,1	7282,1
44	Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1425,9	1679,5
45	Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	132,8	2182,8	2491,1	2799,5	2799,5	2799,5	2799,5
46	Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1535,6	1808,8	2081,9
47	Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	362,5	644,5	868,7	1092,9	1092,9	2391,5	2391,5	2391,5	2391,5	2391,5	2391,5	2391,5
48	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	829,4
Всего природный газ		природный газ	2019,0	2020,0	3888,3	5570,2	6887,3	8790,9	10511,5	12812,9	15054,9	16948,4	17501,7	19282,2	20982,2	22339,4
Всего уголь																
Всего СУГ																
Итого			2019,0	2020,0	3888,3	5570,2	6887,3	8790,9	10511,5	12812,9	15054,9	16948,4	17501,7	19282,2	20982,2	22339,4

**Таблица 28 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «СибЭнерго», Гкал**

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Абашевская районная котельная	уголь	22500,9	29287,9	29287,9	29302,2	29323,0	29413,2	29869,3	30835,8	30975,7	31042,3	30966,5	30890,6	30814,8	30738,9
2	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	24831,0	31747,1	31747,1	31747,1	31747,1	31594,8	31442,4	31290,1	31137,7	30985,4	30923,7	30771,3	30619,0	30466,6
3	Зыряновская районная котельная	уголь	40884,0	56185,0	56185,0	56185,0	56185,0	55191,2	54973,8	55107,4	54911,8	54716,1	54467,7	54219,2	53970,8	53722,3
4	Котельная пос. Притомский	уголь	12317,0	14864,2	14864,2	14864,2	14864,2	14811,1	14758,1	15022,1	15028,9	14975,9	14922,8	14869,7	14816,6	14763,6
5	Котельная № 19	уголь	155,8	416,7	416,7	416,7	416,7	416,7	416,7	416,7	416,7	416,7	416,7	416,7	416,7	416,7
6	Котельная № 72	уголь	134,4	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	Вывод из эксплуатации.			
7	Котельная УПК	уголь	389,0	364,0	364,0	364,0	364,0	362,7	361,4	360,1	358,8	357,5	356,2	354,9	353,6	352,3
8	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	1183,0	1137,2	1137,2	1137,2	1137,2	1113,1	1088,9	1064,7	1040,6	1016,4	992,3	968,1	943,9	919,8
9	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	уголь	2124,4	2657,2	2657,2	2852,0	2852,0	2846,9	2841,7	2836,6	2831,4	2826,3	2821,1	2816,0	2810,9	2805,7
10	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	уголь	1857,0	2637,9	2637,9	2637,9	2637,9	2613,3	2588,8	2564,2	2539,6	2515,0	2490,4	2465,8	2441,3	2612,7
11	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	уголь	237,0	270,8	270,8	270,8	270,8	270,8	270,8	270,8	270,8	270,8	270,8	270,8	270,8	вывод
12	Куйбышевская центральная котельная	уголь	37527,0	40147,3	40147,3	Вывод из эксплуатации.										
13	Котельная пос. Листвяги	уголь	5474,0	6790,4	6782,1	6742,2	6742,2	6728,2	6714,1	6762,1	6755,0	6747,9	6876,2	6881,0	6881,0	6881,0
14	Котельная № 6	уголь	730,0	1177,6	1177,6	1177,6	Вывод из эксплуатации.									
15	Котельная Садопарковая	уголь	850,0	984,8	984,8	984,8	Вывод из эксплуатации.									
16	Котельная №32	уголь	1112,0	1406,6	1406,6	1406,6	Вывод из эксплуатации.									
17	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	857,0	812,2	812,2	812,2	812,2	807,3	802,4	797,5	792,6	787,8	782,9	778,0	773,1	768,2
18	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	1062,0	1564,1	1564,1	1564,1	1564,1	1560,3	1556,6	1552,8	1549,0	1545,2	1541,4	1537,6	1533,8	1530,1
19	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	698,0	611,9	611,9	611,9	611,9	600,1	588,3	576,4	564,6	552,7	540,9	529,1	517,2	505,4
20	Котельная «РПРС»	уголь	273,0	533,9	533,9	533,9	533,9	533,9	533,9	533,9	533,9	533,9	533,9	533,9	533,9	533,9
21	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	261,0	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6
22	Котельная школа № 1	уголь	315,0	390,0	390,0	390,0	390,0	389,3	388,5	387,8	387,0	386,3	385,5	384,7	384,0	383,2
23	Котельная школа № 23	уголь	224,0	249,2	249,2	249,2	249,2	248,2	247,1	246,0	245,0	243,9	242,8	241,8	240,7	239,6
24	Котельная школа № 37	уголь	108,0	252,4	252,4	252,4	252,4	252,4	252,4	252,4	252,4	252,4	252,4	252,4	252,4	252,4
25	Котельная школа № 43	уголь	134,0	355,1	355,1	355,1	Вывод из эксплуатации.									
26	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	уголь	87,0	134,5	134,5	134,5	134,5	129,7	125,0	120,2	115,4	110,6	105,9	101,1	96,3	91,5
27	Котельная школа № 16	уголь	107,0	216,8	216,8	Вывод из эксплуатации.										
28	Котельная детского сада № 123	уголь	31,0	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
29	Полосухинская	уголь	572,0	870,2	870,2	870,2	870,2	870,2	870,2	870,2	870,2	870,2	870,2	870,2	870,2	870,2
30	Кузнецкая крепость	электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31	Котельная НКХП	уголь	0,0	0,0	Вывод из эксплуатации.											
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	157035,5	196502,9	196494,5	156299,7	152396,4	151191,0	151127,9	152305,4	152014,8	151590,9	151038,8	150431,5	142938,5	142251,7
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего СУГ																
Итого			157035,5	196502,9	196494,5	156299,7	152396,4	151191,0	151127,9	152305,4	152014,8	151590,9	151038,8	150431,5	142938,5	142251,7

**Таблица 29 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
32	Новоильинская газовая котельная	газ	4951,8	6596,5	6575,6	7147,1	7323,5	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2
Всего природный газ		газ	4951,8	6596,5	6575,6	7147,1	7323,5	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2
Всего уголь		уголь														
Всего СУГ																
Итого			4951,8	6596,5	6575,6	7147,1	7323,5	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2

**Таблица 30 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «Евразруда», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
33	Котельная АО «Евразруда»	уголь	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4
Всего СУГ																
Итого			33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4	33959,4

**Таблица 31 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «РЖД», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
34	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	704,4	432,9	432,9	432,9	432,9	432,9	432,9	432,9	432,9	432,9	432,9	432,9	432,9	432,9
35	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	уголь	6429,6	4916,7	4916,7	4916,7	Вывод из эксплуатации.									
36	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	320,1	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3
37	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	уголь	1819,5	1105,2	1105,2	1105,2	1105,2	1105,2	1105,2	1105,2	1105,2	1105,2	1105,2	1105,2	1105,2	1105,2
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	9273,6	7173,2	7173,2	7173,2	2256,4	2256,4	2256,4	2256,4	2256,4	2256,4	2256,4	2256,4	2256,4	2256,4
Всего СУГ																
Итого			9273,6	7173,2	7173,2	7173,2	2256,4	2256,4	2256,4	2256,4	2256,4	2256,4	2256,4	2256,4	2256,4	2256,4

**Таблица 32 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «ТК «Садовая», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
38	Котельная ООО ТК "Садовая"	уголь	8092,3	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9
	Всего природный газ	газ														
	Всего уголь	уголь	8092,3	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9
	Всего СУГ															
	Итого		8092,3	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9	3997,9

**Таблица 33 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
39	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	уголь	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8
	Всего природный газ	газ														
	Всего уголь	уголь	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8
	Всего СУГ															
	Итого		1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8	1244,8

**Таблица 34 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности Неопределенных ЕТО, Гкал**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
41	Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	359,6	784,3	853,2	1153,7	1153,7	1153,7	1153,7	1153,7	1153,7	1153,7	1153,7	1153,7
42	Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1142,7	1346,0	1549,2	1549,2	1549,2
43	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	894,4	1635,5	2476,5	3574,6	5007,6	5731,8	5891,0	6068,4	6068,4	6068,4	6068,4	6068,4
44	Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1188,3	1399,6
45	Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	110,7	1819,0	2075,9	2333,0	2333,0	2333,0	2333,0
46	Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1279,7	1507,3	1734,9
47	Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,0	0,0	302,1	537,1	723,9	910,8	910,8	1992,9	1992,9	1992,9	1992,9	1992,9	1992,9	1992,9
48	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	691,2
Всего природный газ		природный газ	2019,0	2020,0	3577,1	4978,8	6076,6	7663,1	9097,1	11015,1	12883,5	14461,6	14922,9	16406,8	17823,7	18954,8
Всего уголь																
Всего СУТ																
Итого			2019,0	2020,0	3577,1	4978,8	6076,6	7663,1	9097,1	11015,1	12883,5	14461,6	14922,9	16406,8	17823,7	18954,8

**Таблица 35 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «СибЭнерго», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период)													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Абашевская районная котельная	уголь	5,92	5,88	5,95	5,95	5,95	6,04	6,33	6,89	6,88	6,87	6,85	6,84	6,82	6,81
2	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	4,65	4,87	4,87	4,87	4,87	4,84	4,80	4,77	4,73	4,70	4,68	4,65	4,62	4,58
3	Зыряновская районная котельная	уголь	8,46	8,71	8,72	8,72	8,72	8,70	8,64	8,80	8,74	8,69	8,63	8,58	8,52	8,47
4	Котельная пос. Притомский	уголь	2,65	2,60	2,62	2,62	2,62	2,59	2,57	2,69	2,69	2,66	2,64	2,61	2,58	2,56
5	Котельная № 19	уголь	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
6	Котельная № 72	уголь	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	Вывод из эксплуатации.			
7	Котельная УПК	уголь	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
8	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	0,30	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23
9	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	уголь	0,72	0,73	0,73	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
10	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	уголь	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,44	0,43	0,43	0,42	0,41	0,40	0,44
11	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	уголь	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	вывод
12	Куйбышевская центральная котельная	уголь	10,28	9,83	9,87	Вывод из эксплуатации.										
13	Котельная пос. Листвяги	уголь	1,43	1,39	1,43	1,41	1,41	1,41	1,40	1,44	1,43	1,43	1,51	1,50	1,50	1,50
14	Котельная № 6	уголь	0,22	0,22	0,22	0,22	Вывод из эксплуатации.									
15	Котельная Садопарковая	уголь	0,24	0,25	0,25	0,25	Вывод из эксплуатации.									
16	Котельная №32	уголь	0,25	0,27	0,27	0,27	Вывод из эксплуатации.									
17	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
18	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
19	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,19	0,18	0,18	0,17	0,16	0,16	0,15
20	Котельная «РТРС»	уголь	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
21	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
22	Котельная школа № 1	уголь	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
23	Котельная школа № 23	уголь	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
24	Котельная школа № 37	уголь	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
25	Котельная школа № 43	уголь	0,10	0,11	0,11	Вывод из эксплуатации.										
26	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	уголь	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12
27	Котельная школа № 16	уголь	0,04	0,05	0,05	Вывод из эксплуатации.										
28	Котельная детского сада № 123	уголь	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
29	Полосухинская	уголь	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
30	Кузнецкая крепость	электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Котельная НКХП	уголь	0,00	0,00	Вывод из эксплуатации.											
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	37,0	37,0	36,9	37,1	27,1	26,4	26,4	26,5	27,3	27,2	27,0	27,0	26,8	25,1
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ																
Итого			37,0	37,0	36,9	37,1	27,1	26,4	26,4	26,5	27,3	27,2	27,0	27,0	26,8	25,1

**Таблица 36 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период)													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
32	Новоильинская газовая котельная	газ	1,48	1,46	1,98	2,30	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Всего природный газ		газ	1,5	1,5	2,0	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Всего уголь		уголь														
Всего СУГ																
Итого			1,5	1,5	2,0	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4

**Таблица 37 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «Евразруда», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период)													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
33	Котельная АО «Евразруда»	уголь	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Всего СУГ																
Итого			19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8

**Таблица 38 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «РЖД», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период)													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
34	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	0,47	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
35	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	уголь	4,30	4,22	4,22	4,22	Вывод из эксплуатации									
36	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
37	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	уголь	1,22	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	6,2	5,8	5,8	5,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Всего СУГ																
Итого			6,2	5,8	5,8	5,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

**Таблица 39 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «ТК «Садовая», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период)													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
38	Котельная ООО ТК "Садовая"	уголь	2,32	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	2,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Всего СУГ																
Итого			2,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

**Таблица 40 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период)													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
39	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	уголь	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Всего СУГ																
Итого			1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7

**Таблица 41 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности Неопределенных ЕТО, (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период)													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
41	Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района	природный газ	0,00	0,00	0,19	0,44	0,44	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
42	Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,74	0,74	0,74
43	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,00	0,00	0,51	0,89	1,32	1,86	2,55	2,84	2,84	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
44	Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76	0,77
45	Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	1,11	1,11	1,12	1,12	1,12
46	Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,83	0,83
47	Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,00	0,00	0,14	0,26	0,35	0,44	0,44	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
48	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44
Всего природный газ		природный газ	2019,0	2020,0	2021,8	2023,6	2025,1	2026,8	2028,5	2030,4	2032,5	2034,3	2035,3	2037,1	2038,9	2040,3
Всего уголь																
Всего СУГ																
Итого			2019,0	2020,0	2021,8	2023,6	2025,1	2026,8	2028,5	2030,4	2032,5	2034,3	2035,3	2037,1	2038,9	2040,3

**Таблица 42 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «СибЭнерго», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период)													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Абашевская районная котельная	уголь	1,09	1,08	1,10	1,10	1,10	1,12	1,21	1,38	1,37	1,37	1,36	1,36	1,35	1,35
2	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	0,82	0,85	0,85	0,85	0,85	0,84	0,83	0,82	0,80	0,79	0,78	0,77	0,76	0,75
3	Зыряновская районная котельная	уголь	1,59	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,61	1,65	1,63	1,61	1,59	1,57	1,55	1,53
4	Котельная пос. Притомский	уголь	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,50	0,49	0,51	0,51	0,50	0,49	0,48	0,47	0,46
5	Котельная № 19	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная № 72	уголь	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	Вывод из эксплуатации.			
7	Котельная УПК	уголь	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
8	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06
9	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	уголь	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07
10	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	уголь	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05
11	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	вывод
12	Куйбышевская центральная котельная	уголь	1,87	1,79	1,78	Вывод из эксплуатации.										
13	Котельная пос. Листвяги	уголь	0,57	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55	0,56	0,56	0,55	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57
14	Котельная № 6	уголь	0,02	0,02	0,02	0,02	Вывод из эксплуатации.									
15	Котельная Садопарковая	уголь	0,02	0,02	0,02	0,02	Вывод из эксплуатации.									
16	Котельная №32	уголь	0,07	0,08	0,08	0,08	Вывод из эксплуатации.									
17	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
19	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
20	Котельная «РТРС»	уголь	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
21	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
22	Котельная школа № 1	уголь	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
23	Котельная школа № 23	уголь	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	Вывод из эксплуатации.					
24	Котельная школа № 37	уголь	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
25	Котельная школа № 43	уголь	0,01	0,01	0,01	Вывод из эксплуатации.										
26	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	уголь	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
27	Котельная школа № 16	уголь	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Котельная детского сада № 123	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Полосухинская	уголь	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
30	Кузнецкая крепость	Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Котельная НКХП	уголь	0,00	0,00	Вывод из эксплуатации.											
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	4,1	7,0	7,0	7,0	5,2	5,1	5,1	5,1	5,3	5,3	5,2	5,2	5,1	4,5
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ																
Итого			4,1	7,0	7,0	7,0	5,2	5,1	5,1	5,1	5,3	5,3	5,2	5,2	5,1	4,5

**Таблица 43 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период)													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
32	Новоильинская газовая котельная	газ	0,16	0,16	0,22	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Всего природный газ		газ	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
Всего уголь		уголь														
Всего СУГ																
Итого			0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	

**Таблица 44 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «Евразруда», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период)													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
33	Котельная АО «Евразруда»	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Всего СУГ																
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

**Таблица 45 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО АО «РЖД», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период)													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
34	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
35	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	Вывод из эксплуатации									
36	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
37	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Всего СУГ																
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

**Таблица 46 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО ООО «ТК «Садовая», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период)													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
38	Котельная ООО ТК "Садовая"	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ																
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Таблица 47 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период)													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
39	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		газ														
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ																
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Таблица 48 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности Неопределенных ЕТО, (летний период), тыс. м3/т натурального топлива**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период)														
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
41	Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района	природный газ	0,00	0,00	0,04	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
42	Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	
43	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,00	0,00	0,12	0,21	0,33	0,46	0,65	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	
44	Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25
45	Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
46	Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27
47	Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района	природный газ	0,00	0,00	0,03	0,05	0,07	0,09	0,09	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
48	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14
Всего природный газ		природный газ	2019,0	2020,0	2021,2	2022,4	2023,5	2024,7	2025,9	2027,0	2028,3	2029,5	2030,5	2031,8	2033,1	2034,2	
Всего уголь																	
Всего СУГ																	
Итого			2019,0	2020,0	2021,2	2022,4	2023,5	2024,7	2025,9	2027,0	2028,3	2029,5	2030,5	2031,8	2033,1	2034,2	

**Таблица 49 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в Новокузнецке, тыс. м3/тонн натурального топлива**

N ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> /тонн натурального топлива														
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
01	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	Уголь, в том числе:	655906	711881,1	703234,4	697156,5	685253,4	684976,8	685529,4	693640,9	691675,7	689610,4	687409,3	687177,7	685330,3	683485,3	
		каменный	655906	711881,1	703234,4	697156,5	685253,4	684976,8	685529,4	693640,9	691675,7	689610,4	687409,3	687177,7	685330,3	683485,3	
		бурый															
		...															
		Природный газ	379	860	5669	10479	19617	20172	20726	21281	21836	22390	22945	23500	24054	24609	
		Сжиженный природный газ															
		Сжиженный углеводородный газ															
		Нефтепродукто, в том числе															
		мазут	716	730,9019	730,2724	732,2702	735,7024	736,3677	737,8825	747,1426	746,0775	744,9099	743,6031	744,3144	743,37	742,4281	
		сырая нефть															
		Местные виды топлива, в том числе															
торф																	
дрова																	
02	ООО "ТеплоСбыт"	Уголь, в том числе:	1751468	1552310	1552321	1553232	1553899	1554860	1555554	1555769	1555450	1555220	1554832	1554443	1554055	1553666	
		каменный	1751468	1552310	1552321	1553232	1553899	1554860	1555554	1555769	1555450	1555220	1554832	1554443	1554055	1553666	
		бурый															
		...															
		Природный газ	11143,8	6596,5	6575,6	7147,1	7323,5	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	7378,2	
		Сжиженный природный газ															
		Сжиженный углеводородный газ															
		Нефтепродукто, в том числе															
		мазут															
		сырая нефть															
		Местные виды топлива, в том числе															
		торф															
		дрова															
		доменный газ	1811484	2195750	2195750	2197038	2197981	2199341	2200322	2200626	2200176	2199851	2199301	2198751	2198202	2197652	
коксовый газ	170545	158140	158140	158232,7	158300,7	158398,6	158469,3	158491,2	158458,8	158435,3	158395,7	158356,2	158316,6	158277			
03	ООО "ЭнергоТранзит"	Уголь, в том числе:															
		каменный	0	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930		
		бурый															
		...															
		Природный газ	223196,0	243510,0	243510,0	269507,5	275502,8	256411,3	259288,0	259960,6	260332,2	260261,5	260122,0	259982,4	259842,8	259703,2	
		Сжиженный природный газ															
		Сжиженный углеводородный газ															
		Нефтепродукто, в том числе															
		мазут	0	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	
		сырая нефть															
Местные виды топлива, в том числе																	
торф																	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

N ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> /тонн натурального топлива													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
04	ООО "СибЭнерго"	дрова														
		Уголь, в том числе:	157035,5	196502,9	196494,5	156299,7	152396,4	151191	151127,9	152305,4	152014,8	151590,9	151038,8	150431,5	142938,5	142251,7
		каменный	157035,5	196502,9	196494,5	156299,7	152396,4	151191	151127,9	152305,4	152014,8	151590,9	151038,8	150431,5	142938,5	142251,7
		бурый														
		...														
		Природный газ														
		Сжиженный природный газ														
		Сжиженный углеводородный газ														
		Нефтетопливо, в том числе														
		мазут														
		сырая нефть														
		Местные виды топлива, в том числе														
		торф														
дрова																
05	АО "Евразруда"	Уголь, в том числе:	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44
		каменный	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44	33959,44
		бурый														
		...														
		Природный газ														
		Сжиженный природный газ														
		Сжиженный углеводородный газ														
		Нефтетопливо, в том числе														
		мазут														
		сырая нефть														
		Местные виды топлива, в том числе														
		торф														
		дрова														
06	ОАО "РЖД"	Уголь, в том числе:	9273,583	7173,179	7173,179	7173,179	2256,441	2256,441	2256,441	2256,441	2256,441	2256,441	2256,441	2256,441	2256,441	2256,441
		каменный	9273,583	7173,179	7173,179	7173,179	2256,441	2256,441	2256,441	2256,441	2256,441	2256,441	2256,441	2256,441	2256,441	2256,441
		бурый														
		...														
		Природный газ														
		Сжиженный природный газ														
		Сжиженный углеводородный газ														
		Нефтетопливо, в том числе														
		мазут														
		сырая нефть														
		Местные виды топлива, в том числе														
		торф														
		дрова														

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

N ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> /тонн натурального топлива													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
07	ООО ТК "Садовая"	Уголь, в том числе:	8092,254	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856
		каменный	8092,254	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856	3997,856
		бурый														
		...														
		Природный газ														
		Сжиженный природный газ														
		Сжиженный углеводородный газ														
		Нефтепродукты, в том числе														
		мазут														
		сырая нефть														
		Местные виды топлива, в том числе														
торф																
дрова																
08	ООО "Новокузнецкий мелькомбинат"	Уголь, в том числе:	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	
		каменный	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	1244,836	
		бурый														
		...														
		Природный газ														
		Сжиженный природный газ														
		Сжиженный углеводородный газ														
		Нефтепродукты, в том числе														
		мазут														
		сырая нефть														
		Местные виды топлива, в том числе														
торф																
дрова																
XX	Неопределенные ТСО	Уголь, в том числе:														
		каменный														
		бурый														
		...														
		Природный газ	2019,0	2020,0	3577,1	4978,8	6076,6	7663,1	9097,1	11015,1	12883,5	14461,6	14922,9	16406,8	17823,7	18954,8
		Сжиженный природный газ														
		Сжиженный углеводородный газ														
		Нефтепродукты, в том числе														
		мазут														
		сырая нефть														
		Местные виды топлива, в том числе														
торф																
дрова																

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

N ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> /тонн натурального топлива													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего в поселении	Всего в поселении	Уголь, в том числе:	2616980	2508999	2500355	2454993	2434937	2434417	2435600	2445103	2442530	2439810	2436669	2435441	2425712	2422792
		каменный	2616980	2508999	2500355	2454993	2434937	2434417	2435600	2445103	2442530	2439810	2436669	2435441	2425712	2422792
		бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		...	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Природный газ	236737,8	252986,4	259332	292112,3	308519,8	291624,2	296489,5	299634,8	302429,6	304491,6	305367,9	307266,9	309098,8	310645
		Сжиженный природный газ	0	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	0
		Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		мазут	716	1300,902	1300,272	1302,27	1305,702	1306,368	1307,882	1317,143	1316,078	1314,91	1313,603	1314,314	1313,37	1312,428
		сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		доменный газ	3772558	3990938	3990941	3952944	3945735	3946851	3948462	3950158	3949100	3948121	3946630	3945085	3936653	3935028
коксовый газ	2131619	1953328	1953331	1914140	1906054	1905909	1906609	1908024	1907383	1906705	1905725	1904690	1896768	1895653		

**Таблица 50 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в Новокузнецке, тыс. м3/тонн натурального топлива**

N ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
01	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	Уголь, в том числе:	470728	510900	504694,4	500332,5	491789,9	491591,4	491988	497809,4	496399,1	494916,8	493337,2	493170,9	491845,1	490521
		каменный	470728	510900	504694,4	500332,5	491789,9	491591,4	491988	497809,4	496399,1	494916,8	493337,2	493170,9	491845,1	490521
		бурый														
		...														
		Природный газ	454	1030	6791	12553	23499	24163	24828	25492	26157	26821	27485	28150	28814	29479
		Сжиженный природный газ														
		Сжиженный углеводородный газ														
		Нефтетопливо, в том числе														
		мазут	1009	1030	1029,113	1031,928	1036,765	1037,702	1039,837	1052,887	1051,386	1049,74	1047,899	1048,901	1047,57	1046,243
		сырая нефть														
		Местные виды топлива, в том числе														
торф																
дрова																
02	ООО "ТеплоСбыт"	Уголь, в том числе:	1238745	1089360	1089368	1090007	1090475	1091150	1091636	1091787	1091564	1091402	1091130	1090857	1090584	1090312
		каменный	1238745	1089360	1089368	1090007	1090475	1091150	1091636	1091787	1091564	1091402	1091130	1090857	1090584	1090312
		бурый														
		...														
		Природный газ	13337	7916	5879	6390	6548	6597	6597	6597	6597	6597	6597	6597	6597	6597
		Сжиженный природный газ														
		Сжиженный углеводородный газ														
		Нефтетопливо, в том числе														
		мазут														
		сырая нефть														
		Местные виды топлива, в том числе														
торф																
дрова																
доменный газ	258783	313770	313770	313954	314088,9	314283,2	314423,3	314466,8	314402,5	314356	314277,4	314198,9	314120,3	314041,8		
коксовый газ	97453	90370	90369,99	90423	90461,83	90517,81	90558,17	90570,68	90552,16	90538,77	90516,15	90493,53	90470,9	90448,28		
03	ООО "ЭнергоТранзит"	Уголь, в том числе:	0	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	
		каменный	0	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	
		бурый														
		...														
		Природный газ	223196	243510	243510	269508	275503	256411	259288	259961	260332	260262	260122	259982	259843	259703
		Сжиженный природный газ														
		Сжиженный углеводородный газ														
		Нефтетопливо, в том числе														
мазут	0	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570		
сырая нефть																

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

N ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива														
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
04	ООО "СибЭнерго"	Местные виды топлива, в том числе															
		торф															
		дрова															
		Уголь, в том числе:	111338,17	137748,53	137742,7	109566,1	106829,9	105984,9	105940,7	106766,1	106562,4	106265,2	105878,2	105452,5	100199,9	99718,44	
		каменный	111338,17	137748,53	137742,7	109566,1	106829,9	105984,9	105940,7	106766,1	106562,4	106265,2	105878,2	105452,5	100199,9	99718,44	
		бурый															
		...															
		Природный газ															
		Сжиженный природный газ															
		Сжиженный углеводородный газ															
		Нефтетопливо, в том числе															
		мазут															
		сырая нефть															
Местные виды топлива, в том числе																	
торф																	
дрова																	
05	АО "Евразруда"	Уголь, в том числе:	24790,392	24790,392	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	
		каменный	24790,392	24790,392	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	24790,39	
		бурый															
		...															
		Природный газ															
		Сжиженный природный газ															
		Сжиженный углеводородный газ															
		Нефтетопливо, в том числе															
		мазут															
		сырая нефть															
		Местные виды топлива, в том числе															
		торф															
		дрова															
06	ОАО "РЖД"	Уголь, в том числе:	6769,7156	5377,799	5377,799	5377,799	1724,663	1724,663	1724,663	1724,663	1724,663	1724,663	1724,663	1724,663	1724,663	1724,663	
		каменный	6769,7156	5377,799	5377,799	5377,799	1724,663	1724,663	1724,663	1724,663	1724,663	1724,663	1724,663	1724,663	1724,663	1724,663	
		бурый															
		...															
		Природный газ															
		Сжиженный природный газ															
		Сжиженный углеводородный газ															
		Нефтетопливо, в том числе															
		мазут															
		сырая нефть															
		Местные виды топлива, в том числе															
		торф															
		дрова															

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

N ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива															
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032		
07	ООО ТК "Садовая"	торф																
		дрова																
		Уголь, в том числе:	5907,3456	2918,4352	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	
		каменный	5907,3456	2918,4352	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	2918,435	
		бурый																
		...																
		Природный газ																
		Сжиженный природный газ																
		Сжиженный углеводородный газ																
		Нефтетопливо, в том числе																
		мазут																
		сырая нефть																
		Местные виды топлива, в том числе																
		08	ООО "Новокузнецкий мелькомбинат"	торф														
дрова																		
Уголь, в том числе:	908,73			908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	
каменный	908,73			908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	908,73	
бурый																		
...																		
Природный газ																		
Сжиженный природный газ																		
Сжиженный углеводородный газ																		
Нефтетопливо, в том числе																		
мазут																		
сырая нефть																		
Местные виды топлива, в том числе																		
XX	Неопределенные ТСО			торф														
		дрова																
		Уголь, в том числе:																
		каменный																
		бурый																
		...																
		Природный газ	2019	2020	3888	5570	6887	8791	10511	12813	15055	16948	17502	19282	20982	22339		
		Сжиженный природный газ																
		Сжиженный углеводородный газ																
		Нефтетопливо, в том числе																
		мазут																
		сырая нефть																
		Местные виды топлива, в том числе																
		торф																
дрова																		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

N ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего в поселении	Всего в поселении	Уголь, в том числе:	1859187,35	1773933,9	1767730	1735831	1721367	1720998	1721837	1728635	1726798	1724857	1722617	1721753	1714902	1712823
		каменный	1859187,35	1773933,9	1767730	1735831	1721367	1720998	1721837	1728635	1726798	1724857	1722617	1721753	1714902	1712823
		бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		...	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Природный газ	239006,179	254475,83	260068,5	294020,1	312436,6	295962,1	301223,8	304862,2	308140,2	310627,5	311705,6	314010,9	316235,7	318117,7
		Сжиженный природный газ	0	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	0
		Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		мазут	1009	1600	1599,113	1601,928	1606,765	1607,702	1609,837	1622,887	1621,386	1619,74	1617,899	1618,901	1617,57	1616,243
		сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		доменный газ	1647242,35	1574873,9	1574876	1547522	1541736	1541760	1542343	1543362	1542871	1542366	1541628	1540851	1535247	1534414
		коксовый газ	1485912,35	1351473,9	1351476	1323991	1318109	1317995	1318477	1319466	1319021	1318549	1317866	1317145	1311597	1310821

### 3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Расчетный размер неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) определен по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\text{max}} * N_{\text{ср.т}} * (1/ K) * T * 10^{-3}, \text{ тыс. т.н.т.},$$

где:  $Q_{\text{max}}$  - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

$N_{\text{ср.т}}$  - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т у.т./Гкал;

$K$  - коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо;

$T$  - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, суток.

Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузо-разгрузочные работы, приведено в таблице 2.

**Таблица 51 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)**

Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сутки.
твердое	железнодорожный транспорт	14
	автотранспорт	7
жидкое	железнодорожный транспорт	10
	автотранспорт	5

Для расчета размера нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) принимался плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток:

по твердому топливу - 45 суток;

по жидкому топливу - 30 суток.

Расчет производится по формуле:

$$\text{НЭЗТ} = Q_{\text{э max}} * N_{\text{ср.т}} * (1/ K) * T * 10^{-3}, \text{ тыс. т.н.т.},$$

где:  $Q_{\text{э max}}$  - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сутки;

$N_{\text{ср.т}}$  - расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную

тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, кг.у.т./Гкал;

T - количество суток.

Для организаций, эксплуатирующих отопительные (производственно-отопительные) котельные на газовом топливе с резервным топливом, в состав нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) включается количество резервного топлива, необходимое для замещения (В зам) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение В зам определяется по данным об ограничении подачи газа газоснабжающими организациями в период похолоданий, установленным на текущий год.

С учетом отклонений фактических данных по ограничениям от сообщавшихся газоснабжающими организациями за текущий и два предшествующих года значение В зам может быть увеличено по их среднему значению, но не более чем на 25 процентов.

$$В \text{ зам} = Q_{\text{э max}} * H_{\text{ср.т}} * T \text{ зам} * d \text{ зам} * K \text{ зам} * K \text{ экв} * (1/K) * 10^{-3}, \text{ тыс. т.н.т.},$$

где: T зам - количество суток, в течение которых снижается подача газа;

d зам - доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению;

K зам - коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа;

K экв - соотношение теплотворной способности резервного топлива и газа.

Информация об ограничениях подачи газа из-за резкого снижения температуры наружного воздуха отсутствует. Поэтому дополнительный объем резервного топлива (угля или мазута) на замещение ограничения подачи газа в расчете не предусмотрен.

Результаты расчётов ОНЗТ по источникам тепловой энергии представлены в таблице 3.

**Таблица 52 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Кузнецкой ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. тонн натурального топлива**

Показатель		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909
	мазут	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
НЗВТ	уголь														
	мазут	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
НЭЗТ	уголь	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097
	мазут														
ОНЗТ	уголь	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006
	мазут	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204

**Таблица 53 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Западно-Сибирской ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. тонн натурального топлива**

Показатель		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391
	мазут	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
НЗВТ	уголь														
	мазут	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
НЭЗТ	уголь	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845
	мазут														
ОНЗТ	уголь	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236
	мазут	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662

**Таблица 54 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Центральной ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тыс. тонн натурального топлива**

Показатель		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744
	мазут	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
НЗВТ	уголь														
	мазут														
НЭЗТ	уголь	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
	мазут	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
ОНЗТ	уголь	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195
	мазут	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806

**Таблица 55 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных в зоне деятельности ЕТО ООО «СибЭнерго»**

Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
НЭЗТ уголь, тонн натурального топлива	41165	41653	41653	41653	41653	41653	41653	41653	41653	41653	41653	41653	41653	41653
ННЗТ уголь, тонн натурального топлива.	6586	6681	6681	6681	6681	6681	6681	6681	6681	6681	6681	6681	6681	6681
ОНЗТ уголь, тонн натурального топлива	47751	48334	48334	48334	48334	48334	48334	48334	48334	48334	48334	48334	48334	48334

#### **4. 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 4.

Как показано в п. 13 Главы 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории г. Новокузнецка экономически нецелесообразно, и на перспективу не планируется.

**Таблица 56 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии**

№ п/п	Наименование источника	Существующее положение		Перспектива	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	КТЭЦ	уголь	мазут	уголь	мазут
2	ЗС ТЭЦ	уголь	мазут	уголь	мазут
3	ЦТЭЦ	газ	уголь/мазут	газ	уголь/мазут
4	Абашевская районная котельная	уголь	нет	уголь	нет
5	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	нет	уголь	нет
6	Зырянская районная котельная	уголь	нет	уголь	нет
7	Котельная пос. Притомский	уголь	нет	уголь	нет
8	Котельная № 19	уголь	нет	газ	нет
9	Котельная № 72	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
10	Котельная УПК	уголь	нет	газ	нет
11	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	нет	уголь	нет
12	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	уголь	нет
13	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	уголь	нет
14	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
15	Куйбышевская центральная котельная	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
16	Котельная пос. Листвяги	уголь	нет	газ	Дизельное топливо
17	Котельная № 6	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
18	Котельная Садопарковая	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
19	Котельная №32	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
20	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет	уголь	нет
21	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет	уголь	нет
22	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	нет	уголь	нет
23	Котельная «РТРС»	уголь	нет	газ	нет
24	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	нет	уголь	нет
25	Котельная школа № 1	уголь	нет	уголь	нет
26	Котельная школа № 23	уголь	нет	уголь	нет
27	Котельная школа № 37	уголь	нет	уголь	нет
28	Котельная школа № 43	уголь	нет	газ	нет
29	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	уголь	нет	уголь	нет
30	Котельная школа № 16	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
31	Котельная детского сада № 123	уголь	нет	уголь	нет
32	Полосухинская	уголь	нет	уголь	нет
33	Кузнецкая крепость	электроэнергия	нет	электроэнергия	нет
34	Котельная НКХП	уголь	нет	уголь	нет
35	Новоильинская газовая котельная	газ	нет	газ	нет
36	Котельная АО «Евразруда»	уголь	нет	газ	уголь
37	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	нет	уголь	нет
38	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	уголь	нет	уголь	нет

№ п/п	Наименование источника	Существующее положение		Перспектива	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
39	Котельная ст. Абагур-Лесной	уголь	нет	уголь	нет
40	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	уголь	нет	уголь	нет
41	Котельная ООО ТК "Садовая"	уголь	нет	уголь	нет
42	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	уголь	нет	уголь	нет
43	Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района	-	-	газ	Дизельное топливо
44	Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района	-	-	газ	Дизельное топливо
45	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	-	-	газ	Дизельное топливо
46	Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района	-	-	газ	Дизельное топливо
47	Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района	-	-	газ	Дизельное топливо
49	Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района	-	-	газ	Дизельное топливо
49	Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района	-	-	газ	Дизельное топливо
50	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района	-	-	газ	Дизельное топливо

## **1. 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 5.

**Таблица 57 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Теплоисточник № 1</b>		<b>1</b>	<b>КТЭЦ по адресу: ул. Новороссийская, 35 - АО "Кузнецкая ТЭЦ"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%
1.1.	природный газ	%	1,2%	2,4%	3,5%	4,6%	4,7%	4,8%	4,9%	5,0%	5,2%	5,3%	5,4%	5,6%	5,7%
1.2.	мазут	%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100%	100%	100%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	94%	94%	94%	94%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	природный газ	ккал/кг	8385,2	8385,2	8082,6	8082,6	8082,6	8082,6	8082,6	8082,6	8082,6	8082,6	8082,6	8082,6	8082,6
2.2.	мазут	ккал/кг	9864,5	9864,5	9864,5	9864,5	9864,5	9864,5	9864,5	9864,5	9864,5	9864,5	9864,5	9864,5	9864,5
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	5023,7	5023,7	5023,7	5023,7	5023,7	5023,7	5023,7	5023,7	5023,7	5023,7	5023,7	5023,7	5023,7
<b>Теплоисточник № 2</b>		<b>2</b>	<b>ЗС ТЭЦ по адресу: ш. Северное, 23 - АО "ЕВРАЗ ЗСМК"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	33,4%	33,4%	33,4%	33,5%	33,5%	33,6%	33,6%	33,6%	33,5%	33,5%	33,5%	33,5%	33,4%
1.1.	природный 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%
1.2.	мазут	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.3.	уголь	%	77,3%	77,3%	77,3%	77,3%	77,3%	77,3%	77,3%	77,3%	77,3%	77,3%	77,3%	77,3%	77,3%
1.4.	газ доменный	%	16,1%	16,1%	16,1%	16,1%	16,1%	16,1%	16,1%	16,1%	16,1%	16,1%	16,1%	16,1%	16,1%
1.5.	газ коксовый	%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	природный газ	ккал/кг	8360,0	8360,0	8360,0	8360,0	8360,0	8360,0	8360,0	8360,0	8360,0	8360,0	8360,0	8360,0	8360,0
2.2.	мазут	ккал/кг	9959,2	9959,2	9959,2	9959,2	9959,2	9959,2	9959,2	9959,2	9959,2	9959,2	9959,2	9959,2	9959,2
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4950,8	4950,8	4950,8	4950,8	4950,8	4950,8	4950,8	4950,8	4950,8	4950,8	4950,8	4950,8	4950,8
2.4.	газ доменный	ккал/кг	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0
2.5.	газ коксовый	ккал/кг	3999,9	3999,9	3999,9	3999,9	3999,9	3999,9	3999,9	3999,9	3999,9	3999,9	3999,9	3999,9	3999,9
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Теплоисточник № 3</b>		<b>3</b>	<b>ЦТЭЦ по адресу: ул. Коммунальная, 25 - ООО "Энерготранзит"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	86,3%	86,3%	86,3%	86,3%	91,9%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.2.	мазут	%													
1.3.	уголь, в т.ч:	%													
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	природный газ	ккал/кг	8372,5	8372,5	8372,5	8372,5	8372,5	8372,5	8372,5	8372,5	8372,5	8372,5	8372,5	8372,5	8372,5
2.2.	мазут	ккал/кг													
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг													
<b>Теплоисточник № 4</b>		<b>4</b>	<b>Абашевская районная котельная по адресу: ул. Кавказская, 26 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
<b>Теплоисточник № 5</b>		<b>5</b>	<b>Байдаевская центральная котельная № 2 по адресу: ул. Слесарная, 12 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
<b>Теплоисточник № 6</b>		<b>6</b>	<b>Зыряновская районная котельная по адресу: ул. Пархоменко, 110 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	для производства тепловой энергии														
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
<b>Теплоисточник № 7</b>		<b>7</b>	<b>Котельная пос. Притомский по адресу: ш. Притомское, 26 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
<b>Теплоисточник № 8</b>		<b>8</b>	<b>Котельная № 19 по адресу: пер. Школьный, 1а - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%		100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%												
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0
2.1.	природный газ	ккал/кг		8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0												
<b>Теплоисточник № 9</b>		<b>9</b>	<b>Котельная № 72 по адресу: ул. Фесковская, 99 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%								
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%								
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0								
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0								
<b>Теплоисточник № 10</b>		<b>10</b>	<b>Котельная УПК по адресу: пр-д. Томский, 11а корп. 1 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%			100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%										
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0
2.1.	природный газ	ккал/кг				8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0										
<b>Теплоисточник № 11</b>		<b>11</b>	<b>Котельная ОРК «Таргай» по адресу: пос. Таргай - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
<b>Теплоисточник № 12</b>		<b>12</b>	<b>Котельная № 1 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Земнухова, 43 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
<b>Теплоисточник № 13</b>		<b>13</b>	<b>Котельная № 2 п. Абагур-Лесной по адресу: пр-д. Дагестанский, 14 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	для производства тепловой энергии														
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>14</b>	<b>Котельная № 3 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Пинская, 43а - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	
<b>Теплоисточник №</b>		<b>15</b>	<b>Куйбышевская центральная котельная по адресу: ул. Стволовая, 9 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%										
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%										
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0										
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0										
<b>Теплоисточник №</b>		<b>16</b>	<b>Котельная пос. Листвяги по адресу: ул. Суданская, 52 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	8400,0	8400,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	
<b>Теплоисточник №</b>		<b>17</b>	<b>Котельная № 6 по адресу: ул. 375 км, 34 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%										
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%										
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0										
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0										
<b>Теплоисточник №</b>		<b>18</b>	<b>Котельная Садопарковая по адресу: ул. Садопарковая, 20 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%										
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%										
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0										
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0										
<b>Теплоисточник №</b>		<b>19</b>	<b>Котельная №32 по адресу: ул. Садопарковая, 32 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%										
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%										
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0										
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0										
<b>Теплоисточник №</b>		<b>20</b>	<b>Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский по адресу: ул. Кондомская, 10 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	топлива														
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>21</b>	<b>Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский по адресу: ул. Спортивная, 11а - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>22</b>	<b>Котельная проф. «Бунгурский» по адресу: Профилакторий «Бунгурский» - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>23</b>	<b>Котельная «РТС» по адресу: ул. Черемнова, 82 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%												100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	8400,0	8400,0
2.1.	природный газ	ккал/кг												8400,0	8400,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0		
<b>Теплоисточник №</b>		<b>24</b>	<b>Оздоровительного лагеря «Голубь» по адресу: д. Есауловка - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>25</b>	<b>Котельная школа № 1 по адресу: ул. Пролетарская, 81 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>26</b>	<b>Котельная школа № 23 по адресу: ул. Верхнее-Редаково, 104 корп. 2 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>27</b>	<b>Котельная школа № 37 по адресу: ул. Варшавская, 2 корп. 2 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Теплоисточник № 28</b>			<b>Котельная школа № 43 по адресу: ул. Жасминная, 8 корп. 1 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	8400,0	8400,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0		
<b>Теплоисточник № 29</b>			<b>Котельная интернат № 66 (Монтажник) по адресу: пос. Бунгур - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
<b>Теплоисточник № 30</b>			<b>Котельная школа № 16 по адресу: ул. Громовой, 61 корп. 1 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%											
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%											
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0											
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0											
<b>Теплоисточник № 31</b>			<b>Котельная детского сада № 123 по адресу: ул. Литейная, 82 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
<b>Теплоисточник № 32</b>			<b>Полосухинская по адресу: ул. Станционная - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0	4907,0
<b>Теплоисточник № 33</b>			<b>Кузнецкая крепость по адресу: ул. Водопадная, 19 - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%													
1.1.	природный газ	%													
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг													
2.1.	природный газ	ккал/кг													
<b>Теплоисточник № 34</b>			<b>Котельная НКХП по адресу: пер. Мелькомбинатовский - ООО "СибЭнерго"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%													
1.1.	природный газ	%													
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг													
2.1.	природный газ	ккал/кг													
<b>Теплоисточник № 35</b>			<b>Новоильинская газовая котельная по адресу: пр. Авиаторов 56а, квартал № 13 - КУМИ</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>36</b>	<b>Котельная АО «Евразруда» по адресу: ш. Космическое, 16 - АО "Евразруда"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>37</b>	<b>Котельная ст. Новокузнецк-Восточный по адресу: в районе ст. Новокузнецк-Восточный - ОАО "РЖД"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>38</b>	<b>Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный по адресу: ул. Вокзальная, 65 - ОАО "РЖД"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%										
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%										
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5201,0	5201,0	5201,0										
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	5201,0	5201,0	5201,0										
<b>Теплоисточник №</b>		<b>39</b>	<b>Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 по адресу: пос. Абагур-Лесной - ОАО "РЖД"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0	5670,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>40</b>	<b>Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино по адресу: ул. Стальского, 9 - ОАО "РЖД"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0	5201,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>41</b>	<b>Котельная ООО ТК "Садовая" по адресу: ул. Селекционная, 11 - ООО ТК "Садовая"</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>42</b>	<b>Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» по адресу: ул. Вокзальная, 58 - ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0
2.1.	природный газ	ккал/кг													

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0	5110,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>43</b>	<b>Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» по адресу: ул. Ливинская, 38 - Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%													
1.1.	природный газ	%													
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг													
2.1.	природный газ	ккал/кг													
<b>Теплоисточник №</b>		<b>44</b>	<b>Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района по адресу: м-н 24 - Не определено</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%		100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%		100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг		8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0
2.1.	природный газ	ккал/кг		8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>45</b>	<b>Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 25 - Не определено</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%									100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%									100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг									8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0
2.1.	природный газ	ккал/кг									8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>46</b>	<b>Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 7 - Не определено</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%		100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%		100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг		8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0
2.1.	природный газ	ккал/кг		8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>47</b>	<b>Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 17 - Не определено</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%												100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%												100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг												8400,0	8400,0
2.1.	природный газ	ккал/кг												8400,0	8400,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>48</b>	<b>Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 6 - Не определено</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%							100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%							100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг							8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0
2.1.	природный газ	ккал/кг							8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>49</b>	<b>Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 5 - Не определено</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%											100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%											100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг											8400,0	8400,0	8400,0
2.1.	природный газ	ккал/кг											8400,0	8400,0	8400,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>50</b>	<b>Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 18 - Не определено</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой	%		100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	энергии														
1.1.	природный газ	%		100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг		8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0
2.1.	природный газ	ккал/кг		8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0	8400,0
<b>Теплоисточник №</b>		<b>51</b>	<b>Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района по адресу: м-н Прибрежный - Не определено</b>												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%													100,0%
1.1.	природный газ	%													100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг													8400,0
2.1.	природный газ	ккал/кг													8400,0

## **2. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе**

Основным топливом ТЭЦ и котельных на территории городского округа является уголь различных марок. На его долю приходится 90% перспективного расхода. Резервное топливо как мазут на Кузнецких ТЭЦ и дизельное топливо на котельных имеющих резервное топливо в топливном балансе не учитывается.

На производство тепловой энергии в городском округе используется только 35,8% природного газа. 64,2% используется для производства электрической энергии на Кузнецких ТЭЦ. Существенного изменения данной пропорции на период Схемы теплоснабжения не предполагается. Ожидается увеличение расхода топлива на производство тепловой энергии до 38,5% в результате прироста тепловых нагрузок на источниках.

Баланс расхода топлива (в условном эквиваленте) на период схемы теплоснабжения представлен на рисунке.

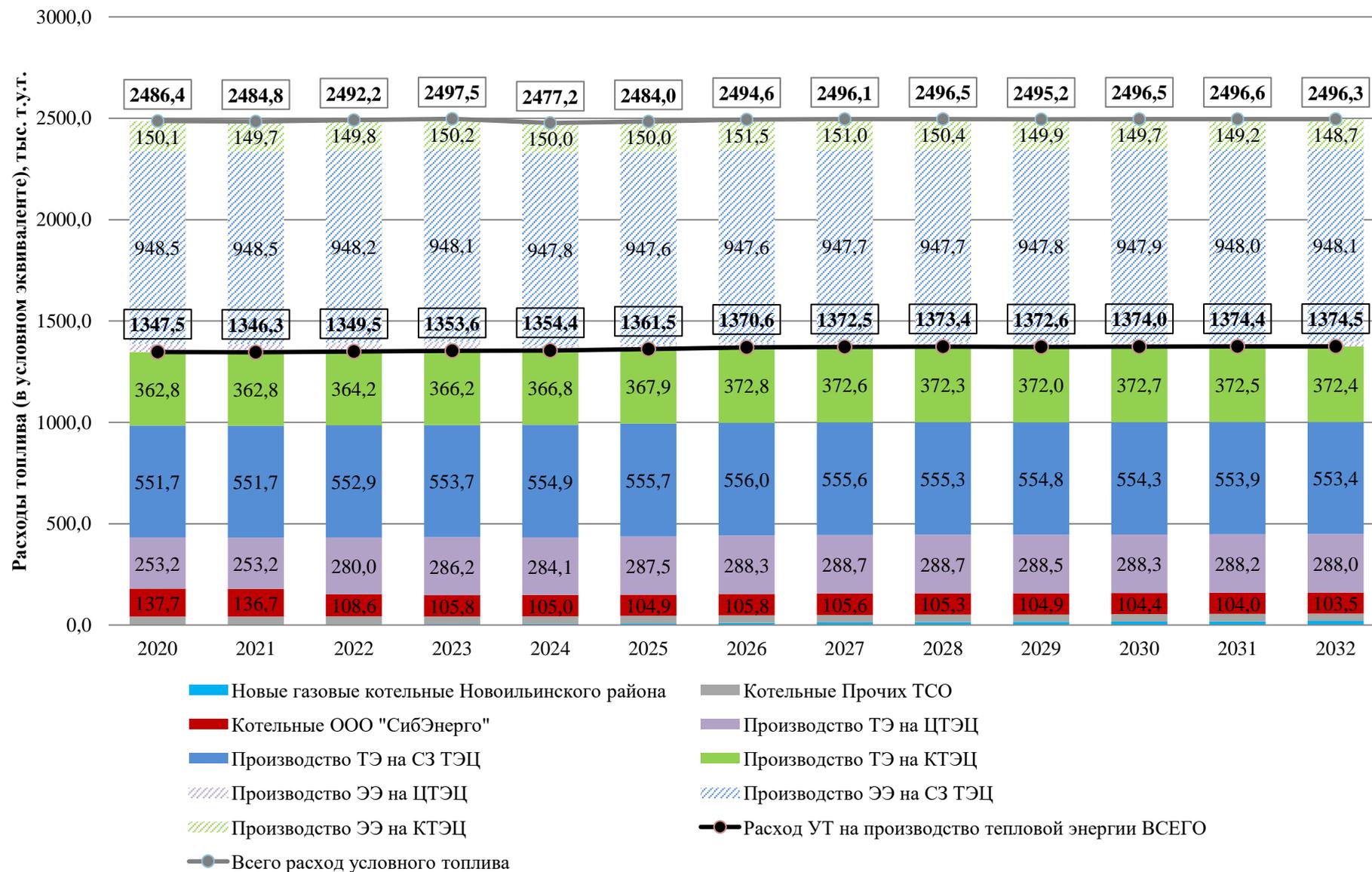


Рисунок 1 – Топливный баланс на территории городского округа (в условном эквиваленте)

### **3. 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.